

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» и его дочерних компаний (далее – Группа), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам 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 выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, значительно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не дает нам возможности получить уверенность в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита.

Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с МСФО, включая требования МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ООО «Кроу Экспертиза»
11 декабря 2020 года

Генеральный директор

Квалификационный аттестат в области общего аудита № K008734, выданный на основании решения МИНФИН России от 24.10.1994 г. №9 на неограниченный срок.



А.В. Козлов

Основной регистрационный номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций 22006023186, член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество». Решение о приеме в члены саморегулируемой организации аудиторов от 31.01.2020 № 430.

Заместитель Генерального директора

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000192, выданный на основании решения саморегулируемой организации аудиторов «НП «Российская коллегия аудиторов» от 05.10.2012 г. № 39.



В.Н. Черняков

Основной регистрационный номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций 22006014930, член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество». Решение о приеме в члены саморегулируемой организации аудиторов от 24.01.2020 № 428.

Сведения об обществе, прошедшем обзорную проверку

Наименование: публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз».
Основной государственный регистрационный номер 1028600584540.
Местонахождение: Российская Федерация, 628415, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1.

Сведения об аудиторе

Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза»,
Основной государственный регистрационный номер 1027739273946,
Местонахождение: Российская Федерация, 127055, Москва, Тихвинский Переулок, дом 7 строение 3, кабинет 20.
Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество», ОРНЗ 12006033851.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

30 ИЮНЯ 2020 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	15
13 Активы в форме права пользования	17
14 Займы выданные	17
15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17
16 Обязательства по прочим налогам	17
17 Резервы предстоящих расходов и платежей	18
18 Прочие финансовые обязательства	18
19 Экспортные пошлины	18
20 Операционные расходы	18
21 Финансовые доходы и расходы	19
22 Курсовые разницы	19
23 Факторы финансовых рисков	20
24 Чистая прибыль / (убыток) на акцию	21
25 Дивиденды	21
26 Справедливая стоимость активов и обязательств	21
27 События после отчетной даты	24

ПАО «Сургутнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
АКТИВЫ		
Оборотные активы		
7 Денежные средства и их эквиваленты	294 468	396 234
7 Денежные средства с ограничением к использованию	2 426	2 451
8 Размещенные депозиты	1 009 337	820 532
14 Займы выданные	13 731	11 542
Прочие финансовые активы	2 230	1 199
9 Дебиторская задолженность	65 254	96 565
11 Товарно-материальные запасы	87 568	97 736
10 Авансы выданные	5 736	14 351
НДС к возмещению	12 969	8 138
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	56 720	17 078
Прочие налоги к возмещению	108	3 164
Итого оборотные активы	1 550 547	1 468 990
Внеоборотные активы		
12 Основные средства	1 625 811	1 591 986
13 Активы в форме права пользования	17 851	19 027
Нематериальные активы	9 463	9 302
8 Размещенные депозиты	2 422 622	2 145 616
Прочие финансовые активы	3 862	2 171
Отложенные налоговые активы	31	55
14 Займы выданные	27 016	28 468
9 Дебиторская задолженность	1 198	1 164
Прочие внеоборотные активы	1 089	1 117
Итого внеоборотные активы	4 108 943	3 798 906
Итого активы	5 659 490	5 267 896
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
Краткосрочные обязательства		
15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	81 611	54 636
18 Прочие финансовые обязательства	260 770	236 174
Авансы полученные	12 481	24 834
16 Обязательства по прочим налогам	39 540	81 536
Обязательства по налогу на прибыль	12	6
17 Резервы предстоящих расходов и платежей	1 381	1 558
Итого краткосрочные обязательства	395 795	398 744
Долгосрочные обязательства		
18 Прочие финансовые обязательства	2 898	13 069
Отложенные налоговые обязательства	202 312	199 722
17 Резервы предстоящих расходов и платежей	190 149	193 523
Прочие долгосрочные обязательства	11 347	13 460
Итого долгосрочные обязательства	406 706	419 774
Капитал		
Уставный капитал	154 666	154 666
Добавочный капитал	4	4
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(30)	(30)
Эмиссионный доход	57 809	57 809
Нераспределенная прибыль	4 643 337	4 235 364
Прочие резервы	883	1 251
Итого капитал, относимый к акционерам	4 856 669	4 449 064
Неконтролирующие доли	320	314
Итого капитал	4 856 989	4 449 378
Итого обязательства и капитал	5 659 490	5 267 896

А.Н.Буланов

И.о.генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

11 декабря 2020 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
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 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
	Продажи	561 538	933 668
19	за минусом экспортных пошлин	(62 083)	(126 300)
5	Итого выручка от реализации:	499 455	807 368
	реализация нефти	290 184	502 967
	реализация нефтепродуктов	191 860	284 775
	реализация газа и продуктов газопереработки	11 333	12 719
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 083	3 258
	прочая реализация	2 995	3 649
20	Операционные расходы	(450 676)	(584 931)
	Операционная прибыль	48 779	222 437
21	Финансовые доходы	68 460	73 495
21	Финансовые расходы	(11 265)	(11 514)
22	Курсовые разницы, нетто	414 916	(304 689)
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	-	1 933
	Прочие доходы / (расходы)	6 162	(19)
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	527 052	(18 357)
	Налог на прибыль		
	Текущий налог на прибыль	(85 541)	(295)
	Изменения по отложенному налогу на прибыль	(2 732)	3 132
	Итого доход / (расход) по налогу на прибыль	(88 273)	2 837
	Чистая прибыль / (убыток)	438 779	(15 520)
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	(2)	5
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	(366)	42
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(95)	(577)
	Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль	(463)	(530)
	Общий совокупный доход / (расход)	438 316	(16 050)
	Чистая прибыль / (убыток)		
	относящаяся к акционерам	438 760	(15 544)
	относящаяся к неконтролирующим долям	19	24
	Общий совокупный доход / (расход)		
	относящийся к акционерам	438 297	(16 074)
	относящийся к неконтролирующим долям	19	24
24	Чистая прибыль / (убыток), относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях) базовая и разводненная	12,28	(0,44)

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)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Прим.			
	Операционная деятельность		
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	527 052	(18 357)
	Корректировки:		
20	Износ, истощение, амортизация	41 709	33 711
20	Убытки от списания основных средств разведки и добычи	599	226
20	Начисление / (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	1 949	(555)
	Начисление прочих резервов	3 340	635
	Курсовые разницы	(399 621)	293 521
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	-	(1 933)
21	Процентные расходы / (доходы) по дисконтированию, нетто	2 211	(396)
21	Проценты к получению	(66 517)	(69 358)
21	Проценты к уплате	6 492	7 202
	Процентный расход по обязательствам по аренде	619	571
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	1 587	1 097
	Прочие, нетто	(6)	(1)
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	119 414	246 363
	Изменение дебиторской задолженности	31 377	(15 012)
	Изменение авансов выданных	8 615	14 036
	Изменение товарно-материальных запасов	6 857	(10 621)
	Изменение прочих активов	30	43
	Изменение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	(3 537)	(166)
	Изменение авансов полученных	(12 352)	(21 195)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	25	(94)
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	(43 772)	100
	Изменение прочих обязательств	(1 525)	(1 807)
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	105 132	211 647
	Уплаченный налог на прибыль	(125 179)	(26 603)
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	(20 047)	185 044
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(82 628)	(69 379)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(504 194)	(386 634)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	438 677	219 868
	Займы выданные	(17 108)	(17 995)
	Займы погашенные	16 008	15 635
	Полученные проценты	63 697	54 929
	Поступления от продажи финансовых активов	1 424	3 000
	Приобретение финансовых активов	(4 541)	(1 296)
	Поступления от продажи основных средств	162	271
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(88 503)	(181 601)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление прочих финансовых обязательств	14 001	1 862
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог)	(38)	(34)
	Уплаченные проценты	(7 258)	(7 075)
	Погашение обязательств по аренде	(204)	(18)
	Чистое поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	6 501	(5 265)
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(102 049)	(1 822)
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	283	(1 581)
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	396 234	260 346
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	294 468	256 943

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	
	Остаток на 1 января 2019	154 666	4	(30)	57 809	4 214 571	(964)	4 426 056	288	4 426 344
	Чистая прибыль / (убыток) за период	-	-	-	-	(15 544)	-	(15 544)	24	(15 520)
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(577)	47	(530)	-	(530)
	Общий совокупный доход	-	-	-	-	(16 121)	47	(16 074)	24	(16 050)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(81 911)	-	(81 911)	(10)	(81 921)
	Перенос накопленной прибыли / (убытка) от переоценки выбывших финансовых активов	-	-	-	-	(1 956)	1 567	(389)	-	(389)
	Остаток на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	4 114 583	650	4 327 682	302	4 327 984
	Остаток на 31 декабря 2019	154 666	4	(30)	57 809	4 235 364	1 251	4 449 064	314	4 449 378
	Чистая прибыль / (убыток) за период	-	-	-	-	438 760	-	438 760	19	438 779
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(95)	(368)	(463)	-	(463)
	Общий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	438 665	(368)	438 297	19	438 316
24	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(30 692)	-	(30 692)	(13)	(30 705)
	Остаток на 30 июня 2020 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	4 643 337	883	4 856 669	320	4 856 989

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 Кукуевецкого, 1, корпус 1.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2019 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 2019 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 2019 г.

В связи с развитием пандемии COVID-19 повысились риски, вызванные снижением экономической активности и международной торговли, установлением различных ограничительных мер, в том числе риск падения спроса и цен на углеводородное сырье, риск возможных перебоев с поставками сырья, материалов, техники и оборудования, риск снижения платежеспособности партнеров. Для снижения рисков распространения коронавирусной инфекции среди работников Группа неукоснительно соблюдает требования и рекомендации соответствующих государственных органов 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 2019 год, за исключением расчета налога на прибыль, новых стандартов, поправок к ним и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 г., описанных ниже.

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты и интерпретации стали обязательными для Группы с 1 января 2020 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности. Концептуальные основы финансовой отчетности в новой редакции содержат главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в

частности, определение обязательств) и пояснения по важным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3. Данные поправки уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.

Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8. Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО.

Реформа базового уровня процентных ставок – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7. Принятые поправки предоставляют освобождение от выполнения некоторых требований к учету хеджирования.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые не были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2019 год:

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018–2020 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41, а также уточняющие поправки к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).

Поправка к МСФО (IFRS) 16 об учете уступок по аренде, связанных с COVID-19 (выпущена в мае 2020 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты).

В настоящее время руководство Группы проводит оценку того, как данные поправки и усовершенствования повлияют 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 интерпретации и стандарты» в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2019 год и вступающие в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 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:

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2020, доля владения (%)	На 31 декабря 2019, доля владения (%)
<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 2020 г. неконтролирующие доли участия в сумме 320 млн руб. (31 декабря 2019 г.: 314 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 2020 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации, в том числе:					
<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
Итого выручка от реализации	301 036	230 899	1 844	(34 324)	499 455
Операционные расходы	(269 003)	(212 866)	(3 336)	34 529	(450 676)
Операционная прибыль / (убыток)	32 033	18 033	(1 492)	205	48 779
Финансовые доходы					68 460
Финансовые расходы					(11 265)
Курсовые разницы, нетто					414 916
Прочие доходы					6 162
Прибыль до налогообложения					527 052
Налог на прибыль					(88 273)
Чистая прибыль					438 779

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 2019 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
выручка от реализации нефти	502 967	-	-	-	502 967
выручка от реализации нефтепродуктов	-	318 486	-	(33 711)	284 775
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 757	4 967	-	(5)	12 719
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 742	1 333	705	(522)	3 258
прочая реализация	2 586	560	786	(283)	3 649
Итого выручка от реализации	515 052	325 346	1 491	(34 521)	807 368
Операционные расходы	(359 606)	(257 122)	(2 984)	34 781	(584 931)
Операционная прибыль / (убыток)	155 446	68 224	(1 493)	260	222 437
Финансовые доходы					73 495
Финансовые расходы					(11 514)
Курсовые разницы, нетто					(304 689)
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					1 933
Прочие расходы					(19)
Убыток до налогообложения					(18 357)
Налог на прибыль					2 837
Чистый убыток					(15 520)

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 2020 и 2019 гг., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 697 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 718 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2020 г. Группа имела 14 218 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 12 701 млн руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2020 год.

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

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	23 420	25 252
Депозиты и прочие денежные эквиваленты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	271 048	370 982
Итого денежные средства и их эквиваленты	294 468	396 234

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 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Краткосрочные депозиты	1 010 686	821 641
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 349)	(1 109)
Долгосрочные депозиты	2 428 976	2 150 932
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6 354)	(5 316)
Итого размещенные депозиты, в том числе:	3 431 959	2 966 148
краткосрочные	1 009 337	820 532
долгосрочные	2 422 622	2 145 616

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 26.

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Дебиторская задолженность покупателей	63 901	95 301
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(195)	(196)
Прочая дебиторская задолженность	2 996	2 877
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(250)	(253)
Итого дебиторская задолженность, в том числе:	66 452	97 729
краткосрочная	65 254	96 565
долгосрочная	1 198	1 164

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 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Вывозные таможенные пошлины	839	7 204
Транспортировка нефти	3 340	5 422
Прочие авансы выданные	1 557	1 725
Итого авансы выданные	5 736	14 351

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 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Нефть и продукты нефтепереработки	13 752	21 258
резерв под обесценение	(1)	(1)
Сырье и материалы	66 243	67 866
резерв под обесценение	(6 941)	(5 029)
Прочие запасы	9 773	8 443
резерв под обесценение	(180)	(135)
Товары для перепродажи	1 503	994
Затраты в незавершенном производстве	3 384	4 307
Газ и продукты газопереработки	35	33
Итого товарно-материальные запасы	87 568	97 736

12 Основные средства

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 строительст- во	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019	1 803 100	305 521	205 644	13 802	2 328 067
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)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 (неаудированные данные)	1 867 421	306 400	211 399	15 743	2 400 963
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2019	(516 869)	(140 298)	(78 914)	-	(736 081)
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
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2020 (неаудированные данные)	(545 236)	(146 844)	(83 072)	-	(775 152)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019	1 286 231	165 223	126 730	13 802	1 591 986
Балансовая стоимость на 30 июня 2020 (неаудированные данные)	1 322 185	159 556	128 327	15 743	1 625 811

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 2019 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершен- ное строительст- во	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 (неаудированные данные)	1 598 802	302 024	209 200	13 255	2 123 281
Строительство и поступление	75 206	1 441	4 552	4 440	85 639
Реклассификация в другую категорию	-	58	548	(606)	-
Внутреннее перемещение	73	(70)	(3)	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	435	-	-	-	435
Выбытие, списание и другие движения	(5 054)	(514)	(968)	(124)	(6 660)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	1 669 462	302 939	213 329	16 965	2 202 695
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2018	(436 407)	(128 884)	(72 676)	-	(637 967)
Начисление за период	(29 866)	(7 200)	(6 084)	-	(43 150)
Внутреннее перемещение	-	-	-	-	-
Выбытие, списание и другие движения	3 063	231	828	-	4 122
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	(463 210)	(135 853)	(77 932)	-	(676 995)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018	1 155 655	168 158	135 033	13 255	1 472 101
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	1 206 252	167 086	135 397	16 965	1 525 700

На 30 июня 2020 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение основных средств, непосредственно связанных с капитальным строительством, и строительство основных средств в сумме 319 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 96 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 2020 г. обесценение не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., в размере 3 486 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 9 941 млн руб.).

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

	2020 год	2019 год
Первоначальная стоимость на 1 января	68 597	67 037
Обесценение	(366)	(17)
Накопленная амортизация	(4 884)	(4 205)
Балансовая стоимость на 1 января	63 347	62 815
Поступление	-	1 469
Начисление амортизации	(855)	(335)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	62 492	63 949

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2020 г., составили 74 516 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 71 571 млн руб.).

13 Активы в форме права пользования

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработ- ка и сбыт	Прочие основные средства	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2020	12 810	4 832	1 385	19 027
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)
Балансовая стоимость на 30 июня 2020	15 790	1 200	861	17 851

14 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы и прочими займами. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма предоставленных кредитов и займов составила 40 747 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 40 010 млн руб.). В том числе сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2020 г. составила 10 314 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 10 622 млн руб.).

15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	25 952	30 351
Расчеты с поставщиками	16 665	13 636
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	5 005	7 204
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	31 462	793
Прочая кредиторская задолженность	1 321	1 363
Обязательства по договорам аренды	1 206	1 289
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	81 611	54 636
в том числе финансовая часть кредиторской задолженности	55 630	24 262

16 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	24 788	58 696
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	1 242	3 002
Налог на добавленную стоимость	2 157	7 003
Налог на имущество	3 871	3 979
Прочие	7 482	8 856
Итого обязательства по прочим налогам	39 540	81 536

17 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019
Обязательства, связанные с выводом объектов из эксплуатации	177 150	180 466
Обязательства по окончании трудовой деятельности	14 184	14 394
Прочие обязательства	196	221
Итого резервы предстоящих расходов и платежей,		
в том числе:	191 530	195 081
краткосрочная часть	1 381	1 558
долгосрочная часть	190 149	193 523

18 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2020 г. сумма обязательств составила 263 668 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 249 243 млн руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах клиентов банка Группы.

19 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	46 791	98 309
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов	15 292	27 991
Итого экспортные пошлины	62 083	126 300

20 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Налоги, за исключением налога на прибыль	214 222	365 564
Вознаграждения работникам	55 480	53 434
Расходы по продаже и хранению	51 011	55 026
Износ, истощение, амортизация	41 709	33 711
Материалы	39 212	29 690
Услуги производственного характера	26 535	27 096
Коммунальные расходы и электроэнергия	12 497	14 910
Товары для перепродажи	3 865	4 606
Оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки	1 949	(555)
Убытки от списания основных средств разведки и добычи	599	226
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(782)	(3 516)
Прочие расходы	4 379	4 739
Итого операционные расходы	450 676	584 931

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	191 722	349 483
Налог на имущество	7 728	7 528
Акциз	7 338	223
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	6 944	7 764
Прочие налоги	490	566
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	214 222	365 564

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Заработная плата и социальные отчисления	55 220	52 892
Расходы по пенсионным планам	260	542
Итого вознаграждения работникам	55 480	53 434

21 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Проценты к получению	66 517	69 358
Процентный доход по дисконтированию	1 943	4 137
Итого финансовые доходы	68 460	73 495

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Проценты к уплате	(6 492)	(7 202)
Процентный расход по дисконтированию	(4 154)	(3 741)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(619)	(571)
Итого финансовые расходы	(11 265)	(11 514)

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:

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

	На 30 июня 2020	На 31 декабря 2019
Австралийский доллар	48,05	43,26
Венгерский forint	0,22	0,21
Датская крона	10,56	9,28
Доллар США	69,95	61,91
Евро	78,68	69,34
Индийская рупия	0,93	0,87
Канадский доллар	51,17	47,36
Китайский юань	9,88	8,86
Норвежская крона	7,22	7,03
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	86,36	81,15
Чешская крона	2,94	2,72
Шведская крона	7,49	6,64
Швейцарский франк	73,90	63,60
Японская иена	0,65	0,57

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Австралийский доллар	45,57	46,15
Венгерский forint	0,22	0,23
Датская крона	10,24	9,89
Доллар США	69,37	65,34
Евро	76,44	73,84
Индийская рупия	0,94	0,94
Канадский доллар	50,83	48,95
Китайский юань	9,86	9,63
Норвежская крона	7,11	7,59
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	87,30	84,51
Чешская крона	2,90	2,87
Шведская крона	7,17	7,03
Швейцарский франк	71,84	65,36
Японская иена	0,64	0,59

Курсовые разницы включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Доход от разниц валютных курсов	822 431	33 790
Расход от разниц валютных курсов	(407 515)	(338 479)
Итого курсовые разницы	414 916	(304 689)

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 2019 г.

24 Чистая прибыль / (убыток) на акцию

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

	2020 год	2019 год
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, тыс. штук	35 724 999	35 725 345
Чистая прибыль / (убыток) за отчетный период, относящаяся к акционерам	438 760	(15 544)
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции	-	-
Базовая и разведенная прибыль / (убыток) на акцию, руб.	12,28	(0,44)

25 Дивиденды

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.

28 июня 2019 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 7,62 руб. на одну привилегированную акцию.

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 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 котируемым 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.

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

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

На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Размещенные депозиты	-	3 431 959	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 027	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	386	-	1 679
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	4 413	3 431 959	1 679

На 31 декабря 2019	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Размещенные депозиты	-	2 966 148	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 199	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	45	-	2 126
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	1 244	2 966 148	2 126

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 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 2020 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.

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

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.

	На 30 июня 2020 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2019	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Размещенные депозиты	3 431 959	3 497 944	2 966 148	3 046 682
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 027	4 061	1 199	1 024

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

На 30 июня 2020 (неаудированные данные)	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	294 468	294 468
Денежные средства с ограничением к использованию	-	2 426	2 426
Размещенные депозиты	-	3 431 959	3 431 959
Займы выданные	-	40 747	40 747
Прочие финансовые активы	2 065	4 027	6 092
Дебиторская задолженность	-	66 452	66 452
Итого финансовые активы	2 065	3 840 079	3 842 144

На 31 декабря 2019	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	396 234	396 234
Денежные средства с ограничением к использованию	-	2 451	2 451
Размещенные депозиты	-	2 966 148	2 966 148
Займы выданные	-	40 010	40 010
Прочие финансовые активы	2 171	1 199	3 370
Дебиторская задолженность	-	97 729	97 729
Итого финансовые активы	2 171	3 503 771	3 505 942

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.