



Группа «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

31 МАРТА 2021

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	5

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)

Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	7
Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности	7
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	9
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	10
Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	11
Примечание 7: Прочие финансовые активы	12
Примечание 8: Товарно-материальные запасы.....	14
Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы	14
Примечание 10: Основные средства.....	15
Примечание 11: Налоги	17
Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам.....	18
Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20
Примечание 14: Кредиторская задолженность по дивидендам	20
Примечание 15: Процентные и комиссионные доходы и расходы по банковским операциям	21
Примечание 16: Прочие доходы и расходы	21
Примечание 17: Информация по сегментам	22
Примечание 18: Операции со связанными сторонами.....	25
Примечание 19: Условные и договорные обязательства	28
Примечание 20: Справедливая стоимость.....	31
Примечание 21: События после отчетной даты	34



Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 марта 2021 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



Вывод

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

АО „ТЭК Аудит“

4 июня 2021 года

Москва, Российская Федерация



М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 июля 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1021601623702

Идентификационный номер налогоплательщика: 1644003838

423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	61 004	40 105
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в Банке России		1 452	1 528
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	91 980	83 734
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	22 440	22 492
Прочие краткосрочные финансовые активы	7	49 943	44 314
Товарно-материальные запасы	8	55 537	44 988
Предоплата и прочие краткосрочные активы	9	21 419	20 075
Предоплата по налогу на прибыль		743	995
Банковская деятельность: долгосрочные активы, предназначенные для продажи		815	764
Итого краткосрочные активы		305 333	258 995
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	1 113	1 484
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	79 475	79 163
Прочие долгосрочные финансовые активы	7	79 771	70 605
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		2 129	2 122
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения	10	825 704	826 569
Активы в форме права пользования		11 646	12 185
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 433	2 218
Прочие долгосрочные активы		9 947	10 100
Итого долгосрочные активы		1 012 218	1 004 446
Итого активы		1 317 551	1 263 441
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	12	11 208	10 961
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	71 442	83 893
Кредиторская задолженность по дивидендам	14	822	823
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России		10 133	13 659
Банковская деятельность: Средства клиентов		145 290	146 753
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		2 799	1 764
Обязательства по уплате налогов	11	61 867	30 401
Обязательство по уплате налога на прибыль		3 801	2 905
Прочие краткосрочные обязательства		443	352
Итого краткосрочные обязательства		307 805	291 511
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	12	23 191	23 652
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России		1 980	1 551
Банковская деятельность: Средства клиентов		1 143	1 872
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	10	48 461	55 372
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		10 086	10 679
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		35 789	33 343
Прочие долгосрочные обязательства		13 979	13 871
Итого долгосрочные обязательства		134 629	140 340
Итого обязательства		442 434	431 851
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. - 147 508 500 акций с номинальной стоимостью - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью - 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный доход		1 871	2 186
Нераспределенная прибыль		783 230	739 641
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 636 735 акций на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг.)		(10 359)	(10 359)
Итого акционерный капитал Группы		870 946	827 672
Неконтролирующая доля участия		4 171	3 918
Итого акционерный капитал		875 117	831 590
Итого обязательства и капитал		1 317 551	1 263 441

 Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 4 июня 2021 г.



Генеральный директор Маганов Н.У.



Главный бухгалтер Матвеев О.М.

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

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности	17	257 832	198 284
Затраты и прочие расходы по небанковским операциям			
Операционные расходы		(38 814)	(38 135)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(28 820)	(21 875)
Затраты на геологоразведочные работы		(135)	(264)
Транспортные расходы		(8 621)	(10 045)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(15 493)	(13 243)
Износ, истощение и амортизация	17	(10 409)	(8 313)
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		(176)	334
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	10	(620)	(7 006)
Налоги, кроме налога на прибыль	11	(96 703)	(67 879)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(2 682)	(2 410)
Итого затраты и прочие расходы по небанковским операциям		(202 473)	(168 836)
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		-	(1)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(895)	914
Операционная прибыль по небанковским операциям		54 464	30 361
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям			
Процентные и комиссионные доходы	15	3 812	5 106
Процентные и комиссионные расходы	15	(1 787)	(2 875)
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по долговому финансовым активам	6	(178)	(1 161)
Операционные расходы		(1 859)	(1 208)
Чистая прибыль от операций с иностранной валютой, нетто		38	19
Прочие операционные доходы, нетто		51	46
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям		77	(73)
Прочие доходы/(расходы)			
Прибыль по курсовым разницам, нетто	16	1 429	5 207
Доходы по процентам по небанковским операциям	16	1 365	189
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы	16	(1 583)	(2 192)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		7	(162)
Итого прочие доходы, нетто		1 218	3 042
Прибыль до налога на прибыль		55 759	33 330
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(9 815)	(10 524)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(2 260)	1 975
Итого расход по налогу на прибыль		(12 075)	(8 549)
Прибыль за период		43 684	24 781

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налога на прибыль:		
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	(162)	2 761
Убыток по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	(343)	(511)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
Прибыль/(убыток) по долевым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	91	(140)
Прочий совокупный (убыток)/доход	(414)	2 110
Итого совокупный доход за период	43 270	26 891
Прибыль/(убыток), причитающиеся:		
- акционерам Группы	43 589	25 252
- неконтролирующей доле участия	95	(471)
	43 684	24 781
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:		
- акционерам Группы	43 274	27 503
- неконтролирующей доле участия	(4)	(612)
	43 270	26 891
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)		
Обыкновенную	19,37	11,22
Привилегированную	19,37	11,22
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)		
Обыкновенных	2 103	2 103
Привилегированных	148	148

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

	Причитается акционерам Группы							Неконтролирующая доля участия	Итого капитал		
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актуарный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Прибыль/(убыток) финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто			Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал
На 1 января 2020 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 914)	1 092	1 895	658 614	745 532	6 598	752 130
Прибыль/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	25 252	25 252	(471)	24 781
Прочий совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	2 761	(510)	-	2 251	(141)	2 110
Итого совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	2 761	(510)	25 252	27 503	(612)	26 891
Остаток на 31 марта 2020 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 914)	3 853	1 385	683 866	773 035	5 986	779 021
На 1 января 2021 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(2 511)	3 191	1 506	739 641	827 672	3 918	831 590
Прибыль за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	43 589	43 589	95	43 684
Прочий совокупный убыток за три месяца	-	-	-	-	-	(162)	(153)	-	(315)	(99)	(414)
Итого совокупный (убыток)/доход за три месяца	-	-	-	-	-	(162)	(153)	43 589	43 274	(4)	43 270
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних обществах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272	272
Выбывание неконтролирующей доли участия в дочерних обществах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Остаток на 31 марта 2021 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(2 511)	3 029	1 353	783 230	870 946	4 171	875 117

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

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Операционная деятельность			
Прибыль за период		43 684	24 781
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие (доходы)/расходы и (прибыли)/убытки по банковским операциям		(77)	73
Износ, истощение и амортизация	17	10 409	8 313
Расход по налогу на прибыль		12 075	8 549
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		176	(334)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	10	620	7 006
Влияние курсовых разниц		39	1 300
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		(7)	162
Доходы по процентам по небанковским операциям	16	(1 365)	(189)
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы	16	1 583	2 192
Прочее		-	479
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(8 971)	15 507
Товарно-материальные запасы		(10 543)	3 445
Предоплата и прочие краткосрочные активы		(33)	1 827
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		33	61
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(13 583)	2 493
Обязательства по уплате налогов		31 466	(6 321)
Чистые денежные средства, полученные от небанковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		65 506	69 344
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям		77	(73)
Корректировки:			
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по долговым финансовым активам	6	178	1 161
(Восстановление)/начисление резерва по обязательствам кредитного характера		(78)	53
Изменение справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		66	(111)
Прочее		(982)	(2 180)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к банковской деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Обязательные резервы на счетах в Банке России		76	(68)
Средства в банках		(4 134)	3 170
Банковские кредиты клиентам		(34)	(1 693)
Средства банков и Банка России		(3 460)	15 030
Средства клиентов		(2 757)	(6 035)
Выпущенные долговые ценные бумаги		218	(398)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		1 571	4 165
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		1 035	(2 242)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в банковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		(8 224)	10 779

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

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Налог на прибыль уплаченный		(8 667)	(5 898)
Проценты по небанковским операциям уплаченные		(575)	(883)
Проценты по небанковским операциям полученные		1 336	189
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		49 376	73 531
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(17 412)	(24 690)
Поступления от реализации основных средств		135	190
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(7 732)	(17 416)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		-	(686)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		8 507	14 745
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		6 296	2 784
Поступления от реализации/(приобретение) внеоборотных активов, предназначенных для продажи		35	(19)
Поступления от инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия		-	1
Поступления от возврата депозитов		-	314
Размещение денежных средств в депозиты		(19 500)	-
Поступление денежных средств по займам и долговым ценным бумагам		1 575	859
Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг		(19)	(204)
Приобретение прочих долгосрочных активов		(37)	(171)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(28 152)	(24 293)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов по небанковской деятельности		3 091	102 420
Погашение кредитов и займов по небанковской деятельности		(3 598)	(82 894)
Погашение обязательства по аренде		(354)	(348)
Выпуск облигаций		-	3 198
Погашение облигаций		-	(881)
Выплата дивидендов акционерам	14	(1)	(54 922)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(862)	(33 427)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		20 362	15 811
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		537	1 777
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	4	40 105	25 157
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	61 004	42 745

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (далее «Компания») и его подконтрольные предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан, которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой нефти и попутного нефтяного газа, реализацией нефти и нефтепродуктов, производством и реализацией продуктов нефтехимии и банковской деятельностью.

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как открытое акционерное общество (в настоящее время публичное акционерное общество) 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Компании нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. правительство Республики Татарстан контролирует около 36% голосующих акций Компании. Правительство Республики Татарстан также является держателем «золотой акции», что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние на некоторых поставщиков, подрядчиков и покупателей Группы.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность включает не всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2020 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей, при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2020 г. и соответствующими примечаниями.

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с положениями и федеральными стандартами по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и применимыми правилами бухгалтерского учета и отчетности стран, расположенных за пределами Российской Федерации.

Ряд компаний Группы составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании данных финансовых отчетностей Группы с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Применяемая при составлении консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- Оценка запасов нефти и газа;
- Срок полезного использования основных средств;
- Резервы по выводу активов из эксплуатации;
- Обесценение основных средств;
- Учет вложений в АО «Национальный негосударственный пенсионный фонд»;
- Представление выручки за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз;
- Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти;
- Обесценение финансовых активов;
- Классификация финансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов.

При подготовке прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

Представление выручки за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз. За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг., выручка Группы представлена за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз на нефтяное сырье, автомобильный бензин и дизельное топливо. За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг., сумма акциза на нефтепродукты составила 11 130 млн рублей и 8 856 млн рублей соответственно, сумма возвратного (отрицательного) акциза на нефтяное сырье, автомобильный бензин и дизельное топливо составила 10 480 млн рублей к возмещению и 440 млн рублей к возмещению соответственно.

Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти. За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 40 887 млн рублей и 12 832 млн рублей соответственно представлена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы свернуто, согласно порядку, предусмотренному требованиями МСФО (IFRS) 15 для операций по обмену продукцией схожего качества.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для Компании и каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы выражены в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, не выраженные в российских рублях (в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе прочего совокупного дохода. Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «Банк России») на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг., составлял 75,70 рублей и 73,88 рублей за 1 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 31 марта 2020 гг., составляли 74,34 рублей и 66,38 рублей к 1 доллару США соответственно.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2021 г., но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Реформа базовой процентной ставки (IBOR) – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Этап 2 (выпущены 27 августа 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4, который разрешал компаниям применять существующую практику учета договоров страхования, в результате чего инвесторам было сложно сравнивать и сопоставлять финансовые результаты в иных отношениях аналогичных страховых компаний. МСФО (IFRS) 17 является единым, основанным на принципах стандартом учета всех видов договоров страхования, включая договоры перестрахования, имеющиеся у страховщика.

Опубликован ряд новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2020 г. Следующие изменения к действующим стандартам были выпущены после опубликования последней годовой консолидированной финансовой отчетности:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с COVID-19» (выпущена 31 марта 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты).
- Поправка к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции» (выпущена 7 мая 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Руководство Группы не ожидает, что данные изменения окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	50 409	30 735
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	10 595	7 242
Средства в банках	-	2 128
Итого денежные средства и их эквиваленты	61 004	40 105

Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты, размещенные в банках в рамках осуществления небанковских операций. Средства в банках представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев, размещенные в рамках осуществления банковской деятельности в банках, которые не входят в состав Группы. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости (Примечание 20).

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	91 753	84 254
Прочая финансовая дебиторская задолженность	10 221	9 241
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	147	163
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(10 141)	(9 924)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	91 980	83 734
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	746	1 080
Прочая финансовая дебиторская задолженность	822	861
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(455)	(457)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 113	1 484
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	93 093	85 218

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна её балансовой стоимости (Примечание 20).

ТАТНЕФТЬ

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Кредиты юридическим лицам	27 541	27 488
Кредиты физическим лицам	1 809	1 755
Краткосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости, до оценочного резерва под кредитные убытки	29 350	29 243
Оценочный резерв под кредитные убытки	(8 628)	(8 580)
Итого краткосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	20 722	20 663
Краткосрочные кредиты юридическим лицам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 718	1 829
Итого краткосрочные кредиты клиентам	22 440	22 492

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Кредиты юридическим лицам	36 823	37 986
Кредиты физическим лицам	47 173	45 607
Долгосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости, до оценочного резерва под кредитные убытки	83 996	83 593
Оценочный резерв под кредитные убытки	(4 736)	(4 645)
Итого долгосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	79 260	78 948
Долгосрочные кредиты юридическим лицам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	215	215
Итого долгосрочные кредиты клиентам	79 475	79 163

По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. Банком ЗЕНИТ были предоставлены кредиты 13 клиентам на общую сумму 35 493 млн рублей и 37 808 млн рублей соответственно, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

Анализ изменений в структуре оценочного резерва под кредитные убытки кредитов за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., представлен в таблице ниже:

	Кредиты юридическим лицам	Кредиты физическим лицам	Итого
Оценочный резерв под кредитные убытки на 1 января 2021 г.	(9 427)	(3 798)	(13 225)
Начисление суммы оценочного резерва под кредитные убытки за период	(13)	(165)	(178)
Прочие изменения	-	39	39
Оценочный резерв под кредитные убытки на 31 марта 2021 г.	(9 440)	(3 924)	(13 364)

Анализ изменений в структуре оценочного резерва под кредитные убытки кредитов за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., представлен в таблице ниже:

	Кредиты юридическим лицам	Кредиты физическим лицам	Итого
Оценочный резерв под кредитные убытки на 1 января 2020 г.	(7 791)	(2 687)	(10 478)
Начисление суммы оценочного резерва под кредитные убытки за период	(869)	(292)	(1 161)
Прочие изменения	235	-	235
Оценочный резерв под кредитные убытки на 31 марта 2020 г.	(8 425)	(2 979)	(11 404)

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 3 587 млн рублей и 3 667 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	4 451	5 946
Банковские депозиты (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 5 547 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	29 730	10 000
Средства в банках	4 133	2 391
РЕПО в банках	-	1 551
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 13 млн рублей и 27 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	1 726	9 577
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	29	12
Корпоративные долговые ценные бумаги	1 697	9 565
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 7 млн рублей и 9 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	4 119	4 517
Корпоративные долговые ценные бумаги	4 119	4 517
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	4 696	5 744
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	430	1 518
Корпоративные долговые ценные бумаги	4 012	3 995
Производные финансовые инструменты	254	231
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	17
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	17
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	1 088	1 441
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	392	227
Корпоративные долговые ценные бумаги	474	1 012
Корпоративные акции	222	202
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	3 130
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	959
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	2 171
Итого краткосрочные финансовые активы	49 943	44 314

В декабре 2018 г. Группа заключила сделку по приобретению у ряда российских банков, контролируемых государством, прав требования по кредитным соглашениям к компаниям группы НЭФИС. Права требования в размере 3 855 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 г. и 5 355 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2020 г. учитываются как прочие займы в составе прочих краткосрочных финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Векселя к получению (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 318 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	-	-
Займы, выданные работникам (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 1 753 млн рублей и 1 717 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	960	981
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 20 843 млн рублей и 20 896 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	2 608	2 618
Средства в банках	4 114	-
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 103 млн рублей и 92 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	22 330	19 814
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	1 272	1 272
Корпоративные долговые ценные бумаги	21 058	18 542
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Прочие займы	5 079	5 079
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	267	342
Корпоративные долговые ценные бумаги	179	245
Корпоративные акции	88	97
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	44 413	41 771
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	14 498	11 627
Корпоративные акции	12 496	12 400
Корпоративные долговые ценные бумаги	4 439	4 764
Паи инвестиционных фондов	12 980	12 980
Итого долгосрочные финансовые активы	79 771	70 605

Справедливая стоимость финансовых активов и метод их оценки представлены в Примечании 20.

Корпоративные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях и долларах США облигации и еврооблигации, выпущенные российскими компаниями и банками.

Федеральные долговые ценные бумаги Российской Федерации представлены государственными ценными бумагами, выпущенными Министерством Финансов РФ, также называемыми облигациями федерального займа, а также еврооблигациями Российской Федерации и облигациями Банка России.

Муниципальные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях облигации, выпущенные органами региональной и муниципальной власти Российской Федерации.

Корпоративные акции, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены обращающимися и необращающимися на организованном рынке акциями российских компаний и банков. По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. не обращающиеся акции, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включают 7 300 млн рублей (17,24%) акций ПАО «АК БАРС» БАНК.

Паи инвестиционных фондов представлены инвестиционными паями закрытого паевого инвестиционного фонда «АК БАРС – Горизонт» (45,45% от общего количества паев), владеющего инвестициями в земельные участки в Республике Татарстан. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Товарно-материальные запасы

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Сырье и материалы	16 823	15 361
Сырая нефть	11 894	5 597
Нефтепродукты	15 438	14 370
Сырье и готовая продукция нефтехимии	8 751	7 226
Прочая готовая продукция и товары	2 631	2 434
Итого товарно-материальные запасы	55 537	44 988

Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Предоплата по экспортным пошлинам	1 310	1 807
Налог на добавленную стоимость	4 238	4 117
Авансы выданные	6 068	5 977
Предоплата по транспортным расходам	2 181	2 367
Акциз	5 498	697
Прочее	2 124	5 110
Предоплата и прочие краткосрочные активы	21 419	20 075

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Основные средства

	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2019	450 768	268 598	206 532	190 266	1 116 164
Поступление	-	-	50	24 640	24 690
Выбытие	(135)	(12)	(143)	(323)	(613)
Изменения в структуре Группы	-	23	-	-	23
Перевод между категориями в составе основных средств	5 709	2 272	(3 308)	(4 673)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(8 102)	-	-	-	(8 102)
На 31 марта 2020	448 240	270 881	203 131	209 910	1 132 162
Износ, истощение и обесценение					
На 31 декабря 2019	189 560	53 706	79 610	24 391	347 267
Амортизационные отчисления	3 376	1 786	2 915	-	8 077
Обесценение	-	1 754	1 574	2 555	5 883
Выбытие	(122)	(40)	(197)	-	(359)
Перевод между категориями в составе основных средств	(147)	282	(143)	8	-
На 31 марта 2020	192 667	57 488	83 759	26 954	360 868
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2019	261 208	214 892	126 922	165 875	768 897
На 31 марта 2020	255 573	213 393	119 372	182 956	771 294
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2020	474 112	294 356	220 109	229 416	1 217 993
Поступление	-	-	-	19 054	19 054
Выбытие	(86)	(142)	(1 017)	(672)	(1 917)
Изменения в структуре Группы	-	2	-	-	2
Перевод между категориями в составе основных средств	1 881	2 418	1 895	(6 194)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(7 788)	-	-	-	(7 788)
На 31 марта 2021	468 119	296 634	220 987	241 604	1 227 344
Износ, истощение и обесценение					
На 31 декабря 2020	210 248	63 962	90 213	27 001	391 424
Амортизационные отчисления	5 093	1 918	2 875	-	9 886
Обесценение	-	-	-	640	640
Выбытие	(44)	(43)	(223)	-	(310)
Перевод между категориями в составе основных средств	224	(104)	(120)	-	-
На 31 марта 2021	215 521	65 733	92 745	27 641	401 640
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2020	263 864	230 394	129 896	202 415	826 569
На 31 марта 2021	252 598	230 901	128 242	213 963	825 704

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Основные средства (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., Группа признала убыток от обесценения в отношении активов, связанных с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан.

По состоянию на 31 марта 2020 г. в связи с наличием признаков возможного обесценения Группа провела тестирование на обесценение по основным группам активов. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства, согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., Группа признала убыток от обесценения в отношении следующих активов:

- активов, задействованных в производстве шинной продукции сегмента «Нефтехимия», на сумму 3 373 млн рублей;
- активов, связанных с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан, на сумму 1 159 млн рублей, в связи с неблагоприятными условиями на нефтяном рынке, влияющими на текущую оценку соответствующих проектов;
- прочих активов, включая социальные активы, на общую сумму 1 351 млн рублей, по которым не ожидается получение будущих экономических выгод.

Убыток от обесценения включен в состав соответствующего показателя консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Резервы по выводу активов из эксплуатации

Изменения резервов по выводу активов из эксплуатации представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Остаток на начало периода	55 373	50 474
Амортизация дисконта	879	844
Расходы по текущим обязательствам	(2)	-
Изменения в бухгалтерских оценках	(7 788)	(8 102)
Остаток на конец периода	48 462	43 216
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 13)	(1)	(128)
Долгосрочный остаток на конец периода	48 461	43 088

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг., Группа отразила изменение в бухгалтерских оценках резерва по выводу из эксплуатации нефтегазовых активов в связи с изменением ставки дисконтирования.

При оценке резервов по выводу активов из эксплуатации применялись следующие ставки дисконтирования:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Ставка дисконтирования	7,09%	6,46%
Ставка дисконтирования для объектов добычи СВН	7,03%	5,92%

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Налоги

Эффективная ставка налога на прибыль Группы отличается от общеустановленной ставки налога в основном за счет расходов, не принимаемых к вычету для целей налогообложения, включая расходы социального характера.

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	94 303	65 561
Налог на имущество	1 949	1 925
Прочее	451	393
Итого налоги, кроме налога на прибыль	96 703	67 879

Налоги, кроме налога на прибыль, не включают экспортные пошлины, уплаченные при продаже нефти и нефтепродуктов, и акцизы, поскольку выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности представлены за вычетом экспортных пошлин и акцизов.

Обязательства по уплате налогов представлены ниже:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	38 650	17 500
Налог на добавленную стоимость	12 717	4 983
Акциз	3 646	3 198
Экспортные пошлины	975	245
Налог на имущество	3 565	1 826
Прочее	2 314	2 649
Итого обязательства по уплате налогов	61 867	30 401

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	5 088	3 881
Субординированные займы	26	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	716	500
Кредитные соглашения в российских рублях	-	1 300
Прочие кредиты и займы	2 307	2 286
Итого краткосрочные кредиты и займы	8 137	7 988
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 071	2 973
Итого краткосрочные кредиты и займы с учетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	11 208	10 961
Долгосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	17 008	18 198
Выпущенные долговые ценные бумаги	113	112
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн долларов США	522	495
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн долларов США	1 917	1 871
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн ЕВРО	1 477	1 441
Кредитный транш 2020 г. на 39,2 млн ЕВРО	3 484	2 848
Кредитный транш 2020 г. на 4 320 млн рублей	88	-
Прочие кредиты и займы	1 653	1 660
Итого долгосрочные кредиты и займы	26 262	26 625
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(3 071)	(2 973)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	23 191	23 652

Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 20. Информация о кредитах и займах от связанных сторон представлена в Примечании 18.

Кредитные соглашения. В ноябре 2011 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 75 млн долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В ноябре 2011 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 144,5 млн долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 55 млн евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. В соответствии с условиями кредитного соглашения погашение займа осуществляется в долларах США. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. В мае 2016 г. по данному кредитному соглашению произошла смена агента на Citibank Europe plc, UK Branch, при этом все детали кредитного соглашения остались прежними.

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В ноябре 2020 г. ООО «Нижекамский завод грузовых шин» заключило договор о предоставлении синдицированного кредита, состоящего из двух траншей: на сумму 5 400 млн рублей и 49 млн ЕВРО (4 320 млн рублей и 39,2 млн ЕВРО без учета внутргрупповой суммы) с погашением квартальными платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 28 марта 2022 г. Первоначальными кредиторами выступили ПАО «Банк ЗЕНИТ», АО «Всероссийский банк развития регионов» и ПАО «Московский кредитный банк». Процентная ставка по договору является льготной и по траншу в рублях составляет ключевая ставка минус 4,5% годовых, по траншу в ЕВРО – ЕВРИБОР. Государством субсидируется ставка в размере 4,5% годовых при соблюдении заемщиком условий по предоставлению субсидии. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., на покрытие кассовых разрывов Группа получила краткосрочные кредитные средства в рамках действующего кредитного договора с российским банком на общую сумму 1 900 млн рублей под процентную ставку 4,26% годовых. Указанная сумма была полностью погашена к 31 марта 2021 г.

В течение 2020 г. на покрытие кассовых разрывов Группа получила краткосрочные кредитные средства в рамках действующих кредитных договоров с российскими банками на общую сумму 210 150 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., 101 960 млн рублей) под процентные ставки от 4,39% до 6,74% годовых, большая часть которых была досрочно погашена. Задолженность на 31 декабря 2020 г. по данным кредитам составила 1 300 млн рублей и была погашена в январе 2021 г.

Выпущенные облигации. В декабре 2019 г. Компания выпустила деноминированные в рублях биржевые облигации на сумму 15 000 млн рублей со сроком обращения 3 года. Ставка была установлена на уровне 6,45% годовых.

По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. деноминированные в рублях облигации, выпущенные Банком ЗЕНИТ, составляют 7 096 млн рублей и 7 079 млн рублей соответственно; указанные облигации имеют срок погашения, наступающий в период с 2022 по 2025 гг. соответственно. По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. годовые ставки купонного дохода по данным ценным бумагам варьируются в диапазоне от 6,65% до 7,65%. По большинству облигаций, выпущенных Банком ЗЕНИТ, предусмотрена оферта досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев.

Субординированные займы. В сентябре 2015 г. в рамках программы докапитализации российских банков, утвержденной Правительством Российской Федерации, Банк ЗЕНИТ получил пять субординированных займов в общей сумме 9 933 млн рублей от Агентства по страхованию вкладов (АСВ). Согласно условиям договоров данных субординированных займов, в качестве оплаты от АСВ Банк ЗЕНИТ получил ценные бумаги (ОФЗ пяти серий), которые Банк ЗЕНИТ должен вернуть АСВ по истечению срока субординированных займов. Данные субординированные займы имеют сроки погашения с января 2025 г. по ноябрь 2034 г. и процентную ставку в размере купона по ОФЗ плюс 1% годовых. В соответствии с МСФО (IFRS) 9, ценные бумаги, полученные займы в соответствии с договором, предусматривающим их возвращение передающей стороне, продолжают признаваться у передающей стороны и не признаются на балансе получателя ценных бумаг, так как передающая сторона сохраняет практически все риски и вознаграждения, связанные с владением ценными бумагами. Соответственно, обязательство по возврату ценных бумаг также не подлежит отражению. Таким образом, в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности не учтены ОФЗ и субординированные займы, полученные Банком ЗЕНИТ в рамках программы докапитализации российских банков. В соответствии с Положением Банка России №646–П, данные субординированные займы учитываются в составе дополнительного капитала для расчета уровней достаточности собственных средств Банка ЗЕНИТ.

Выпущенные долговые ценные бумаги. По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. векселя с дисконтом к номинальной сумме и процентные векселя, выпущенные Банком ЗЕНИТ, деноминированы в российских рублях. Сроки погашения наступают в период с 2021 по 2028 гг.

По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. Банком ЗЕНИТ были выпущены беспроцентные векселя общей номинальной стоимостью 264 млн рублей и 101 млн рублей соответственно, с целью осуществления расчетов, причем большинство векселей погашаются по предъявлению.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	43 816	55 028
Текущая часть обязательств по аренде	2 652	2 540
Прочая кредиторская задолженность	2 602	2 623
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	49 070	60 191
Задолженность по заработной плате	7 832	8 414
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	9 275	11 175
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 10)	1	1
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	5 264	4 112
Итого нефинансовые обязательства	22 372	23 702
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	71 442	83 893

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, приведена в Примечании 20.

Примечание 14: Кредиторская задолженность по дивидендам

В сентябре 2020 г. акционеры Компании утвердили выплату промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., в размере 9,94 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в четвертом квартале 2020 г.

В июне 2020 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2019 г., в размере 1 рубль на одну привилегированную акцию, без учета ранее утвержденных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2019 г. в размере 64,47 рублей на одну привилегированную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в третьем квартале 2020 г.

В декабре 2019 г. акционеры Компании утвердили выплату промежуточных дивидендов по результатам девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., в размере 64,47 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию, включая ранее выплаченные дивиденды по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., в размере 40,11 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в начале 2020 г.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Процентные и комиссионные доходы и расходы по банковским операциям

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Процентные доходы	3 009	4 065
Банковские кредиты клиентам	2 262	3 143
Прочие	747	922
Комиссионные доходы	803	1 041
Расчетные операции	510	671
Прочие	293	370
Итого процентные и комиссионные доходы по банковским операциям	3 812	5 106
Процентные расходы	(1 474)	(2 366)
Срочные депозиты	(1 112)	(1 769)
Прочие	(362)	(597)
Комиссионные расходы	(313)	(509)
Расчетные операции	(275)	(478)
Прочие	(38)	(31)
Итого процентные и комиссионные расходы по банковским операциям	(1 787)	(2 875)

Примечание 16: Прочие доходы и расходы

Доходы по процентам по небанковским операциям состоят из следующих компонентов:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Доходы по процентам по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	1 350	189
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых активов	15	-
Итого доходы по процентам по небанковским операциям	1 365	189

Расходы по процентам по небанковским операциям состоят из следующих компонентов:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Банковские кредиты и займы	(50)	(457)
Выпущенные облигации	(239)	(241)
Амортизация дисконта резерва по выводу активов из эксплуатации	(879)	(844)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(312)	(347)
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых обязательств	-	(18)
Дисконт по долгосрочным финансовым активам	(103)	(285)
Итого расходы по процентам по небанковским операциям	(1 583)	(2 192)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 4 725 млн. рублей и 3 296 млн. рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.: 11 125 млн. рублей и 5 918 млн. рублей соответственно).

Примечание 17: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках четырех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой передачу нефти на переработку, а также реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам;
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефте- и газопереработку и реализацию нефте- и газопродуктов оптом и через собственную розничную сеть;
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, технического углерода;
- Сегмент банковской деятельности включает операции Банковской Группы ЗЕНИТ.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, реализацию нефтепромышленного оборудования, а также выручку от реализации материалов, прочей нефтехимической продукции, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным отчетным сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемой как прибыль до налога на прибыль и без учета доходов и расходов по процентам по небанковской деятельности, доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, положительных/отрицательных курсовых разниц, прочих доходов/расходов. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Группа использует для расчета стоимости собственной нефти, направленной на переработку, экспортный нетбэк, рассчитанный на основании средних котировок Urals за вычетом ставки экспортной пошлины, фрахта и расходов на транспортировку. Расчет на основании экспортного нетбэка, используемого руководством Группы для принятия операционных решений, соответствует критериям уместности и надежности информации, последствия изменения расчета отражены в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ретроспективно. Управление финансами (включая расходы и доходы по процентам по небанковской деятельности) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., выручка Группы в размере 37 995 млн рублей или 15% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., выручка Группы в размере 28 301 млн рублей или 14% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и приходится на сегмент разведки и добычи.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)

Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	48 836	37 703
Собственная нефть, реализация в СНГ	6 515	-
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	54 920	44 462
Прочее	622	1 313
Межсегментная реализация	61 920	39 232
Итого выручка от разведки и добычи нефти	172 813	122 710
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Нефтепродукты	69 575	51 122
Итого реализация на внутреннем рынке	69 575	51 122
<i>Реализация в СНГ</i>		
Нефтепродукты	3 147	3 509
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	3 147	3 509
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	2 579	968
Нефтепродукты	44 333	34 670
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	46 912	35 638
Прочее	3 282	3 357
Межсегментная реализация	429	678
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	123 345	94 304
Нефтехимия		
Шины – реализация на внутреннем рынке	8 719	6 669
Шины – реализация в СНГ	2 360	2 161
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	1 417	806
Прочее	1 213	902
Межсегментная реализация	164	96
Итого выручка от нефтехимии	13 873	10 634
Банковская деятельность		
Процентные доходы	3 009	4 065
Комиссионные доходы	803	1 041
Итого выручка от банковской деятельности	3 812	5 106
Итого выручка от реализации по сегментам	313 843	232 754
Корпоративная и прочая реализация	10 314	10 642
Исключение межсегментных продаж	(62 513)	(40 006)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	261 644	203 390

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Прибыль по сегментам		
Разведка и добыча	51 968	29 324
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	10 680	10 792
Нефтехимия	1 645	(1 683)
Банковская деятельность	(79)	(191)
Прибыль по сегментам	64 214	38 242
Корпоративные и прочие	(9 673)	(7 954)
Прочие доходы, нетто	1 218	3 042
Прибыль до налога на прибыль	55 759	33 330

Строка «Корпоративные и прочие» включает управленческие расходы корпоративного аппарата, убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления, расходы на благотворительность, а также расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы.

Активы сегментов

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Разведка и добыча	373 671	364 843
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	515 774	507 860
Нефтехимия	39 516	35 230
Банковская деятельность	198 001	209 273
Корпоративные и прочие	190 589	146 235
Итого активы	1 317 551	1 263 441

По состоянию на 31 марта 2021 г. корпоративные и прочие активы включали 63 116 млн рублей основных средств, 24 454 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 10 944 млн рублей выданных займов, 39 591 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и 28 093 млн рублей денежных средств.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. корпоративные и прочие активы включали 63 495 млн рублей основных средств, 24 389 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 3 091 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости, 12 453 млн рублей выданных займов, 16 027 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и 181 млн рублей денежных средств.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

В сегменте банковской деятельности Группы существует определенная концентрация источников финансирования. По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. в составе средств банков и Банка России отражены средства в размере 9 305 млн рублей и 13 526 млн рублей соответственно, привлеченные от Банка России и 2 и 3 российских банков в суммах, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ. По состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. в составе средств клиентов отражены средства 22 и 23 клиентов в размере 48 882 млн рублей и 58 607 млн рублей соответственно, размещенные на текущих/расчетных счетах и срочных депозитах, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)**Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	5 734	4 540
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	3 533	2 587
Нефтехимия	249	372
Банковская деятельность	106	91
Корпоративные и прочие	787	723
Итого износ, истощение и амортизация	10 409	8 313
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	2 216	8 863
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	13 500	12 022
Нефтехимия	1 606	1 341
Банковская деятельность	162	261
Корпоративные и прочие	1 572	2 226
Итого поступления основных средств	19 056	24 713

Поступления основных средств по сегменту разведки и добычи представлены без учета изменений обязательств по выводу активов из эксплуатации (Примечание 10).

Примечание 18: Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями, организациями, связанными с государством, ключевым управленческим персоналом и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции. Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Выручка и доходы		
Реализация продуктов переработки	5	5
Прочая реализация	28	42
Доходы по процентам	11	7
Затраты и расходы		
Прочие услуги	-	153
Прочие закупки	81	109

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Операции со связанными сторонами (продолжение)

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы включает следующие статьи:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Дебиторская задолженность, нетто	44	132
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	25	73
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	-	29
Прочие займы	379	357
Предоплата и прочие краткосрочные активы	-	204
Краткосрочная задолженность связанных сторон	448	795
Долгосрочная дебиторская задолженность	109	71
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 856	3 890
Прочие займы	1 063	1 002
Долгосрочная задолженность связанных сторон	5 028	4 963
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(59)	(69)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(1 146)	(779)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(1 205)	(848)

На 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в Банке ЗЕНИТ составляют 26 656 млн рублей и 29 328 млн рублей соответственно.

Организации, связанные с государством

Суммы операций за каждый из отчетных периодов с организациями, связанными с государством, указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020
Реализация продуктов переработки	4 026	5 164
Прочая реализация	1 273	1 352
Доходы по процентам	693	772
Расходы по процентам	21	323
Покупка нефтепродуктов и природного газа	6 605	7 034
Покупка электроэнергии	4 546	4 921
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	7 960	6 974
Прочие услуги	1 154	1 421
Прочие закупки	148	93

В состав прочих услуг и прочих закупок у организаций, связанных с государством, включены отчисления в Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан по программе строительства жилья по социальной ипотеке в Республике Татарстан, приобретение продуктов нефтехимии, а также некоторые другие услуги.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Операции со связанными сторонами (продолжение)

Сальдо расчетов с организациями, связанными с государством, включает следующие статьи:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	42 434	14 007
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в Банке России	1 452	1 528
Дебиторская задолженность	2 507	2 102
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	311	-
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42	3 023
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 094	7 480
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	3 262	4 095
Прочие займы	41	41
Предоплата и прочие краткосрочные активы	3 156	4 441
Краткосрочная задолженность связанных сторон	54 299	36 717
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	5 285	5 228
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	24 701	22 294
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	12 250	8 803
Прочие займы	93	104
Авансы по капитальному строительству	1	16
Долгосрочная задолженность связанных сторон	42 330	36 445
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 345)	(1 744)
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России	(544)	(570)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(162)	(161)
Займы и кредиты		
Выпущенные долговые ценные бумаги	(306)	(46)
Прочие кредиты и займы	(1 855)	(1 835)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(4 212)	(4 356)
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России	(1 980)	(1 551)
Прочие кредиты и займы	(85)	(102)
Субсидии	(8 321)	(8 327)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(10 386)	(9 980)

Примечание 19: Условные и договорные обязательства**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и подвержена значительному негативному влиянию в случае существенного продолжительного снижения цен на нефть.

В марте 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила о начале пандемии в связи со стремительным распространением COVID-19. Меры, предпринимаемые по всему миру с целью предотвращения распространения инфекции COVID-19, привели к необходимости ограничения деловой активности, вследствие чего существенно снизился мировой спрос на энергоресурсы. Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия предыдущей сделки ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке. Совокупность данных факторов привела к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля к доллару США и Евро. В апреле 2020 г. странами-участницами ОПЕК+ было достигнуто новое соглашение, в рамках которого Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 г. В соответствии с достигнутыми договоренностями Группа приступила к выполнению обязательств по сокращению добычи нефти. В апреле 2021 г. страны-участницы ОПЕК+ договорились о снятии части ограничений и постепенном наращивании добычи нефти. Несмотря на новое соглашение ОПЕК+, восстановление цен на нефть и объемов добычи нефти может затянуться по времени. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность, финансовое положение и финансовые результаты Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода (Примечание 10).

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

Продолжающаяся неопределенность относительно дальнейшего экономического роста, волатильность на финансовых рынках, снижение мировых цен на нефть, сокращение объемов добычи нефти, а также прочие риски могут в будущем оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора российской экономики. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Обязательства капитального характера. На 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 72 326 млн рублей и 71 829 млн рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО, бурением и строительством скважин, обустройством месторождений сверхвязкой нефти, а также с реализацией проекта по развитию шинного бизнеса. Обязательства подлежат исполнению в период с 2021 по 2025 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности, кредитных линий, имеющихся у Компании, или выпуска долговых инструментов. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании АО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов (см. Примечание 12).

Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления ее проектов, а также рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Обязательства кредитного характера. Обязательства кредитного характера включают обязательства по выдаче кредитов, аккредитивам и гарантиям. Договорные обязательства представляют собой сумму активов, подверженных риску, при условии полного использования обязательств кредитного характера, неисполнения обязательств клиентом, а также потери стоимости любого из имеющихся залоговых обеспечений. Как правило, определенная часть аккредитивов Группы обеспечена денежными средствами или другим залогом, и, следовательно, Группа оценивает риск по ним как минимальный.

Обязательства кредитного характера представлены следующим образом:

	На 31 марта 2021	На 31 декабря 2020
Неиспользованные безотзывные кредитные линии или кредитные линии, отзыв которых возможен только в ответ на существенные негативные изменения	25 964	34 249
Выданные гарантии	12 552	12 928
Аккредитивы	351	185
За вычетом резерва по обязательствам кредитного характера	(340)	(406)
За вычетом обязательств с обеспечением в виде денежного депозита по гарантиям выданным	(6)	(6)
За вычетом обязательств с обеспечением в виде денежного депозита по аккредитивам	(347)	(182)
Итого обязательства кредитного характера	38 174	46 768

Налогообложение. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Группой применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами.

Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Руководство Группы считает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило специальные процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. По мнению руководства Группы, правила законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового законодательства, будет стабильным.

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Республике Татарстан в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению в Российской Федерации ужесточаются, и Группа периодически проводит оценку своих потенциальных дополнительных обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Группа проанализировала подверженность климатическим и другим возникающим бизнес-рискам, но не выявила каких-либо рисков, которые могли бы повлиять на финансовые результаты или положение Группы по состоянию на 31 марта 2021 года. Руководство Группы считает, что в соответствии с действующим законодательством Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы. Кроме того, Группа внедряет и применяет лучшие практики и стандарты в области охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды, которые могут превосходить соответствующие действующие и потенциальные законодательные требования в Российской Федерации.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Республике Татарстан, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Транспортировка сырой нефти. Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в России, принадлежащих компании ПАО «Транснефть» («Транснефть»), государственной монополии и оператора российской системы магистральных нефтепроводов. Сырая нефть, принадлежащая Группе, смешивается в трубопроводе компании Транснефть с сырой нефтью различного качества других производителей для получения экспортной марки, известной как «Юралс». В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение или влияние на хозяйственную деятельность Группы на данный момент невозможно.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Справедливая стоимость

Справедливая стоимость – это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

Периодическая переоценка по справедливой стоимости

В таблицах ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 31 марта 2021			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	1 933	1 933
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3 443	1 342	178	4 963
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	5 079	5 079
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	19 334	9 992	16 175	45 501
Инвестиционное имущество	-	-	1 088	1 088
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(2 704)	(95)	-	(2 799)
Итого	20 073	11 239	24 453	55 765

	На 31 декабря 2020			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	2 044	2 044
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	4 064	1 793	246	6 103
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	5 079	5 079
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	20 304	9 865	16 173	46 342
Инвестиционное имущество	-	-	1 229	1 229
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(1 691)	(73)	-	(1 764)
Итого	22 677	11 585	24 771	59 033

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг.:

	Иерархия справедливой стоимости	Метод оценки и ключевые исходные данные
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам, по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 3	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 2, Уровень 3	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход/ Использование публично доступной информации, сопоставимых рыночных цен/ Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 3	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Уровень 2, Уровень 3	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход/ Использование публично доступной информации, сопоставимых рыночных цен/ Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Инвестиционное имущество	Уровень 3	Рыночная информация по сравнимым объектам, корректируемая в случае расхождения с подобными объектами
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 2	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 г., и год, закончившийся 31 декабря 2020 г., не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3. Также в течение указанных периодов не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)
Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости, представлена ниже:

	На 31 марта 2021				На 31 декабря 2020			
	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты								
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	4 457	45 952	-	50 409	5 141	25 594	-	30 735
Срочные депозиты	-	10 595	-	10 595	-	7 242	-	7 242
Средства в банках	-	-	-	-	-	2 128	-	2 128
Банковская деятельность:								
Обязательные резервы на счетах в Банке России	1 452	-	-	1 452	1 528	-	-	1 528
Дебиторская задолженность								
Торговая дебиторская задолженность	-	-	86 815	86 815	-	-	79 872	79 872
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	713	5 418	6 131	-	681	4 502	5 183
Банковская деятельность: Кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости								
	-	-	101 768	99 982	-	-	100 230	99 611
Прочие финансовые активы								
Банковские депозиты	-	29 730	-	29 730	-	10 000	-	10 000
Средства в банках	-	8 341	-	8 247	-	2 460	-	2 391
РЕПО в банках	-	-	-	-	-	1 551	-	1 551
Займы, выданные работникам	-	-	960	960	-	-	981	981
Прочие займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	7 059	7 059	-	-	8 564	8 564
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	21 818	7 120	-	28 175	25 675	9 455	-	33 908
Итого финансовые активы	27 727	102 451	202 020	329 555	32 344	59 111	194 149	283 694
Обязательства								
Торговая и прочая кредиторская задолженность								
Торговая кредиторская задолженность	-	-	43 816	43 816	-	-	55 028	55 028
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	-	822	822	-	-	823	823
Краткосрочная часть обязательств по аренде	-	-	2 652	2 652	-	-	2 540	2 540
Прочая кредиторская задолженность	-	-	2 602	2 602	-	-	2 623	2 623
Долгосрочная часть обязательств по аренде	-	-	10 086	10 086	-	-	10 679	10 679
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	15 000	7 148	-	22 096	15 000	7 189	-	22 079
Субординированные займы	-	26	-	26	-	21	-	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	823	-	829	-	610	-	612
Кредитные соглашения	-	-	7 488	7 488	-	-	7 955	7 955
Прочие кредиты и займы	-	-	3 960	3 960	-	-	3 946	3 946
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России								
	205	11 798	-	12 113	273	14 802	-	15 210
Банковская деятельность: Средства клиентов								
	-	51 006	94 754	146 433	-	148 307	-	148 625
Итого финансовые обязательства	15 205	70 801	166 180	252 923	15 273	170 929	83 594	270 141

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)

Оценка справедливой стоимости на Уровне 2 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов. Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для аналогичных инструментов с поправкой на кредитный риск и срок погашения.

Примечание 21: События после отчетной даты

В апреле 2021 г. Совет директоров Компании рекомендовал акционерам утвердить дивиденды по результатам года, закончившегося 31 декабря 2020 г., в размере 22,24 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., в размере 9,94 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию и предложил провести годовое общее собрание акционеров Компании 25 июня 2021 г. в форме заочного голосования.