



Группа «Татнефть»

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

30 ИЮНЯ 2023

Содержание

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.....	8
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	9
Примечание 5: Дебиторская задолженность	9
Примечание 6: Прочие финансовые активы	9
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	10
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	10
Примечание 9: Основные средства	11
Примечание 10: Налоги	12
Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам.....	13
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
Примечание 13: Кредиторская задолженность по дивидендам	14
Примечание 14: Информация по сегментам	15
Примечание 15: Операции со связанными сторонами.....	18
Примечание 16: Условные и договорные обязательства	21
Примечание 17: Справедливая стоимость.....	21
Примечание 18: Объединение бизнесов.....	24
Примечание 19: События после отчетной даты	25

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2023 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 шесть месяцев, 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».

29 августа 2023 года

Москва, Российская Федерация



Е. Н. Кривенцев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099944)

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	124 567	167 864
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России		903	378
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	153 462	107 869
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		46 098	44 881
Прочие краткосрочные финансовые активы	6	16 763	23 764
Товарно-материальные запасы	7	103 793	77 382
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	59 633	32 198
Предоплата по налогу на прибыль		2 328	1 180
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		1 091	910
Итого краткосрочные активы		508 638	456 426
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	12 899	12 823
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		116 153	112 525
Прочие долгосрочные финансовые активы	6	107 711	90 241
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		2 368	2 535
Основные средства за вычетом накопленного износа, истощения, амортизации и обесценения	9	1 040 333	972 210
Активы в форме права пользования		16 879	3 237
Активы по отложенному налогу на прибыль		7 828	5 504
Гудвил	18	18 898	4 504
Прочие долгосрочные активы		21 418	15 832
Итого долгосрочные активы		1 344 487	1 219 411
Итого активы		1 853 125	1 675 837
Обязательства и капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	3 901	2 665
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	112 386	92 936
Кредиторская задолженность по дивидендам	13	92 060	26 025
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		13 257	3 290
Финансовые услуги: Средства клиентов		185 584	211 919
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		712	1 433
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	10	89 511	72 218
Обязательство по уплате налога на прибыль		1 206	4 428
Прочие краткосрочные обязательства		2 486	140
Итого краткосрочные обязательства		501 103	415 054
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	19 239	11 836
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		4 294	2 883
Финансовые услуги: Средства клиентов		1 838	713
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	9	31 517	53 994
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		13 052	2 641
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		57 613	50 912
Прочие долгосрочные обязательства		34 275	33 360
Итого долгосрочные обязательства		161 828	156 339
Итого обязательства		662 931	571 393
Капитал			
Привилегированные акции		746	746
Обыкновенные акции		11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный доход/(убыток)		247	(249)
Нераспределенная прибыль		1 095 494	1 010 027
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения		(10 359)	(10 359)
Итого капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»		1 181 586	1 095 623
Неконтролирующая доля участия		8 608	8 821
Итого капитал		1 190 194	1 104 444
Итого обязательства и капитал		1 853 125	1 675 837

 Утверждено к выпуску и подписано 29 августа 2023 г.



 Генеральный директор Маганов Н.В.



 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Продолжающаяся деятельность			
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	14	623 863	790 798
Затраты и расходы (без финансовых услуг)			
Операционные расходы		(94 032)	(84 208)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(85 903)	(69 175)
Затраты на геологоразведочные работы		(1 053)	(1 017)
Транспортные расходы		(33 353)	(24 254)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(44 276)	(33 101)
Износ, истощение и амортизация	14	(30 626)	(21 851)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		129	(261)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		(14 286)	(5 107)
Налоги, кроме налога на прибыль	10	(166 123)	(271 099)
Экспортные пошлины		(6 391)	(23 347)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(6 835)	(3 669)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)		(482 749)	(537 089)
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		(131)	-
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, нетто		48	814
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	18	16 370	(217)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		157 401	254 306
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг			
Процентные и комиссионные доходы		12 590	12 261
Процентные и комиссионные расходы		(6 406)	(7 589)
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		(4 053)	(1 409)
Операционные расходы		(4 873)	(4 250)
Чистый (убыток)/прибыль от операций с иностранной валютой, нетто		(26)	2 522
Прочие операционные расходы, нетто		(181)	(283)
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие (расходы)/доходы и (убытки)/прибыли от оказания финансовых услуг		(2 949)	1 252
Прочие доходы/(расходы)			
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто	14	29 643	(61 905)
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		4 031	4 959
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)		(4 951)	(2 991)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		(170)	460
Итого прочие доходы/(расходы), нетто		28 553	(59 477)
Прибыль до налога на прибыль		183 005	196 081
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(31 091)	(35 759)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(4 243)	(6 122)
Итого расход по налогу на прибыль		(35 334)	(41 881)
Прибыль от продолжающейся деятельности		147 671	154 200
Убыток от прекращенной деятельности		-	(14 951)
Прибыль за период		147 671	139 249

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)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налога на прибыль:		
Продолжающаяся деятельность		
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	428	(6 094)
Прибыль/(убыток) по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	136	(235)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
Убыток по долевым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	(29)	(471)
Прочий совокупный доход/(убыток) от продолжающейся деятельности	535	(6 800)
Прочий совокупный доход от прекращенной деятельности	-	42
Итого совокупный доход за период	148 206	132 491
Прибыль/(убыток), причитающиеся:		
- акционерам ПАО «Татнефть»	147 830	139 884
- неконтролирующей доле участия	(159)	(635)
	147 671	139 249
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:		
- акционерам ПАО «Татнефть»	148 326	133 195
- неконтролирующей доле участия	(120)	(704)
	148 206	132 491
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся акционерам ПАО «Татнефть» от:		
- продолжающейся деятельности	148 326	147 865
- прекращенной деятельности	-	(14 670)
	148 326	133 195
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)		
Обыкновенную	65,69	62,15
Привилегированную	65,69	62,15
Базовая и разводненная прибыль на акцию от продолжающейся деятельности (рублей)		
Обыкновенную	65,69	68,69
Привилегированную	65,69	68,69
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)

	Капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»								Итого	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) по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2022 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(975)	2 344	976	850 198	938 388	4 987	943 375
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	139 884	139 884	(635)	139 249
Прочий совокупный убыток за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(6 052)	(637)	-	(6 689)	(69)	(6 758)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(6 052)	(637)	139 884	133 195	(704)	132 491
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(36 324)	(36 324)	(1)	(36 325)
Эффект от выбытия дочерних обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356	356
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	184	184	562	746
Остаток на 30 июня 2022 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(975)	(3 708)	339	953 942	1 035 443	5 200	1 040 643
На 1 января 2023 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 150)	1 090	(189)	1 010 027	1 095 623	8 821	1 104 444
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	147 830	147 830	(159)	147 671
Прочий совокупный доход за шесть месяцев	-	-	-	-	-	428	68	-	496	39	535
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	428	68	147 830	148 326	(120)	148 206
Дивиденды объявленные (Примечание 13)	-	-	-	-	-	-	-	(62 363)	(62 363)	(93)	(62 456)
Остаток на 30 июня 2023 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 150)	1 518	(121)	1 095 494	1 181 586	8 608	1 190 194

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Операционная деятельность			
Прибыль за период		147 671	139 249
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие расходы/(доходы) и убытки/(прибыли) от оказания финансовых услуг		2 949	(1 252)
Износ, истощение и амортизация	14	30 626	22 356
Расход по налогу на прибыль		35 334	43 425
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		(129)	226
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	9	14 286	5 285
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		131	19 630
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, нетто		(48)	(814)
Прибыль от покупки	18	(17 834)	-
Влияние курсовых разниц		1 714	(1 440)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		170	(460)
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		(4 031)	(4 974)
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)		4 951	3 246
Прочее		(8 152)	(2 222)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(23 826)	(37 939)
Товарно-материальные запасы		(13 101)	(10 140)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		(26 364)	(20 374)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		59	101
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(3 379)	(6 525)
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль		15 225	12 968
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов (без финансовых услуг)		156 252	160 346
Чистые процентные, комиссионные и прочие (расходы)/доходы и (убытки)/прибыли от оказания финансовых услуг		(2 949)	1 252
Корректировки:			
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		4 053	1 409
Начисление резерва по обязательствам кредитного характера		51	44
Прочее		13	(55)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к деятельности по оказанию финансовых услуг (за исключением изменений в денежных средствах):			
Обязательные резервы на счетах в Банке России		(525)	1 051
Средства в банках		(1 860)	2 383
Кредиты клиентам		616	(9 316)
Средства банков и Банка России		11 336	(20 029)
Средства клиентов		(37 706)	101 238
Выпущенные векселя		(105)	(167)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		966	266
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(53)	(7 150)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в операционной деятельности по оказанию финансовых услуг до уплаты налога на прибыль		(26 163)	70 926

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Налог на прибыль уплаченный		(35 461)	(46 757)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)		(1 174)	(1 935)
Проценты полученные (без финансовых услуг)		3 421	4 918
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		96 875	187 498
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(97 674)	(71 419)
Поступления от реализации основных средств		66	251
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	18	(39 378)	(5 392)
Чистый денежный поток от выбытия дочерних компаний		-	(2 950)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(5 720)	(3 818)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		(2 563)	(9 637)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 817	3 958
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		7 482	3 325
Поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		203	116
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		-	53 109
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		-	(12 750)
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		1 726	29 872
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	(5 105)
Поступление денежных средств по займам и долговым ценным бумагам		662	647
Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг		(7 948)	(888)
Чистый денежный поток от сделок валютный своп		-	550
Выдача аванса под приобретение прочих долгосрочных активов		(8 203)	-
Поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		473	191
Поступления государственных субсидий		511	1 892
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(148 546)	(18 048)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов (без финансовых услуг)		2 569	1 488
Погашение кредитов и займов (без финансовых услуг)		(5 789)	(1 845)
Погашение обязательства по аренде		(1 860)	(738)
Погашение облигаций		(2 008)	(1 190)
Выплата дивидендов акционерам	13	(16 196)	(22 396)
Невостребованные дивиденды		19 868	-
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(93)	(1)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(3 509)	(24 682)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		(55 180)	144 768
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		11 883	(24 309)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	4	167 864	66 487
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	124 567	186 946

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 шин, оказанием финансовых услуг (Примечание 14).

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) в январе 1994 г. 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».

У Компании нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 гг. правительство Республики Татарстан контролирует около 36% голосующих акций Компании. Правительство Республики Татарстан также является держателем специального права в отношении Компании - «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.

По состоянию на 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 гг. зарегистрированный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина состоял из 2 178 690 700 обладающих правом голоса обыкновенных и 147 508 500 не обладающих правом голоса привилегированных акций; оба класса акций имеют номинальную стоимость 1,00 рубль за одну акцию.

По состоянию на 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 гг. собственные акции, выкупленные у акционеров, включали 75 636 735 обыкновенных акций, принадлежащих дочерним организациям Группы со 100-процентной долей участия.

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 2022 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

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 2022 г., такую как положения учетной политики и раскрытия, 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 информировать ее пользователей, при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2022 г.

Применяемая при составлении консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году, за исключением учетной политики по налогу на прибыль, который отражен в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании анализа средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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»;
- Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти;
- Обесценение финансовых активов;
- Классификация финансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов;
- Представление акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз, и экспортных пошлин.

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 2022 г., за исключением обесценения основных средств, представленного в Примечании 9.

Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 97 862 млн рублей и 179 958 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.

Валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы и функциональной валютой основных организаций Группы является российский рубль.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «Банк России») на 30 июня 2023 и 30 июня 2022 гг., составлял 87,03 рубля и 51,16 рубля за 1 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 30 июня 2022 гг., составляли 76,90 рубля и 76,30 рубля к 1 доллару США соответственно.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и изменения к действующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2023 года, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Кроме того, Руководство Группы не ожидает, что изменения к действующим стандартам, выпущенные в 2023 году до даты подписания данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	55 775	86 582
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	68 792	81 282
Итого денежные средства и их эквиваленты	124 567	167 864

Примечание 5: Дебиторская задолженность

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	151 294	102 642
Прочая финансовая дебиторская задолженность	14 325	16 250
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	119	131
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(12 276)	(11 154)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	153 462	107 869
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	352	431
Прочая финансовая дебиторская задолженность	12 998	12 848
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(451)	(456)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	12 899	12 823
Итого дебиторская задолженность	166 361	120 692

Примечание 6: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Ценные бумаги (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 15 млн рублей и 29 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 и на 31 декабря 2022 гг.):		
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	4 001	12 034
Корпоративные долговые ценные бумаги	415	20
Прочие (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 229 млн рублей и 327 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 и на 31 декабря 2022 гг.)	3 586	12 014
Итого	4 347	4 025
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	5 556	5 998
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 859	1 707
Итого краткосрочные финансовые активы	16 763	23 764

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Прочие финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 16 874 млн рублей и 17 647 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 и на 31 декабря 2022 гг.)	15 234	8 138
Ценные бумаги (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 39 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 и на 31 декабря 2022 гг.):	22 304	15 323
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	2 331	2 434
Корпоративные долговые ценные бумаги	19 973	12 889
Прочие (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 8 565 млн рублей и 4 659 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 и на 31 декабря 2022 гг.)	6 277	6 605
Итого	43 815	30 066
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2 252	2 331
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Ценные бумаги:	61 644	57 844
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	14 276	14 208
Корпоративные акции	12 648	12 834
Корпоративные долговые ценные бумаги	22 374	19 503
Долговые ценные бумаги иностранных государств	776	636
Паи инвестиционных фондов	11 570	10 663
Итого	61 644	57 844
Итого долгосрочные финансовые активы	107 711	90 241

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Сырье и материалы	42 225	32 725
Сырая нефть	16 828	15 799
Нефтепродукты	28 808	21 657
Сырье и готовая продукция шинного бизнеса (Примечание 18)	9 817	-
Прочая готовая продукция и товары	6 115	7 201
Итого товарно-материальные запасы	103 793	77 382

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Предоплата по экспортным пошлинам	1 194	1 569
Налог на добавленную стоимость	7 177	6 130
Авансы выданные	9 985	7 983
Предоплата по транспортным расходам	4 581	2 923
Акциз	31 174	12 323
Прочее	5 522	1 270
Предоплата и прочие краткосрочные активы	59 633	32 198

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Основные средства

	Нефтегазо- вые активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудо- вание	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2021	459 339	339 619	248 819	264 690	1 312 467
Поступление	-	-	-	74 276	74 276
Выбытие	(209)	(521)	(1 280)	(241)	(2 251)
Изменения в структуре Группы	-	(6 419)	(21 619)	(29 033)	(57 071)
Перевод между категориями	6 788	23 822	14 085	(44 695)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	1 007	-	-	-	1 007
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	(408)	(282)	(783)	(1 473)
На 30 июня 2022	466 925	356 093	239 723	264 214	1 326 955
Износ, истощение, амортизация и обесценение					
На 31 декабря 2021	228 448	75 224	99 546	29 467	432 685
Износ, истощение и амортизация	11 977	4 643	5 849	-	22 469
Обесценение	1 410	67	29	2 164	3 670
Выбытие	(133)	(165)	(668)	-	(966)
Изменения в структуре Группы	-	(4 518)	(23 383)	(2 021)	(29 922)
Перевод между категориями	93	195	(288)	-	-
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	(80)	(71)	-	(151)
На 30 июня 2022	241 795	75 366	81 014	29 610	427 785
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2021	230 891	264 395	149 273	235 223	879 782
На 30 июня 2022	225 130	280 727	158 709	234 604	899 170
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2022	516 865	385 300	258 668	278 454	1 439 287
Поступление	-	-	-	97 394	97 394
Выбытие	(795)	(306)	(1 458)	(247)	(2 806)
Изменения в структуре Группы (Примечание 18)	-	13 262	19 778	696	33 736
Перевод между категориями	23 334	28 307	19 518	(71 159)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(25 150)	-	-	-	(25 150)
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	828	1 102	(977)	953
На 30 июня 2023	514 254	427 391	297 608	304 161	1 543 414
Износ, истощение, амортизация и обесценение					
На 31 декабря 2022	265 433	83 241	85 240	33 163	467 077
Износ, истощение и амортизация	12 004	7 878	7 831	-	27 713
Обесценение	2 654	1 676	3 438	1 980	9 748
Выбытие	(561)	(235)	(734)	-	(1 530)
Перевод между категориями	209	(211)	74	(72)	-
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	42	31	-	73
На 30 июня 2023	279 739	92 391	95 880	35 071	503 081
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2022	251 432	302 059	173 428	245 291	972 210
На 30 июня 2023	234 515	335 000	201 728	269 090	1 040 333

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Основные средства (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2023 г. в связи с наличием признаков возможного обесценения Группа провела тестирование на обесценение по отдельным активам, текущая экономическая эффективность которых не соответствует прогнозной.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., Группа признала убыток от обесценения в отношении следующих активов:

- активов шинного бизнеса на сумму 5 194 млн рублей;
- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, на сумму 2 654 млн рублей;
- активов, связанных с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан, на сумму 274 млн рублей;
- прочих активов на общую сумму 1 626 млн рублей.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Остаток на начало периода	54 177	38 710
Амортизация дисконта	2 674	1 611
Новые обязательства	223	200
Расходы по текущим обязательствам	(1)	-
Изменения в бухгалтерских оценках	(25 373)	807
Остаток на конец периода	31 700	41 328
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 12)	(183)	(57)
Долгосрчный остаток на конец периода	31 517	41 271

Снижение резерва по выводу активов из эксплуатации произошло преимущественно из-за увеличения доказанных разбуренных запасов нефти и роста горизонта добычи.

Примечание 10: 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	178 044	313 530
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	33 734	81 894
Акциз,	(53 950)	(131 354)
в том числе «возвратный» акциз	(103 185)	(171 474)
Налог на имущество	7 052	6 090
Прочее	1 243	939
Итого налоги, кроме налога на прибыль	166 123	271 099

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Налоги (продолжение)

Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль, представлены ниже:

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	32 041	21 650
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	22 941	18 395
Налог на добавленную стоимость	18 001	15 216
Акциз	8 427	8 319
Экспортные пошлины	-	672
Налог на имущество	3 605	3 547
Прочее	4 496	4 419
Итого обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	89 511	72 218

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты и займы		
Субординированные займы	21	22
Выпущенные векселя	1 781	276
Прочие кредиты и займы	1 187	-
Краткосрочные кредиты и займы	2 989	298
Текущая доля долгосрочных кредитов и займов	912	2 367
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных кредитов и займов	3 901	2 665
Долгосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	2	2 057
Выпущенные векселя	10 543	11 621
Прочие кредиты и займы	9 606	525
Итого долгосрочные кредиты и займы	20 151	14 203
За вычетом текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(912)	(2 367)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	19 239	11 836

Увеличение по строкам «Прочие кредиты и займы» произошло в основном в результате приобретения бизнеса (Примечание 18).

Информация о кредитах и займах от связанных сторон представлена в Примечании 15.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	62 958	49 609
Текущая часть обязательств по аренде	3 580	974
Прочая кредиторская задолженность	513	481
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	67 051	51 064
Задолженность по заработной плате	13 549	13 051
Текущая часть программы долгосрочных вознаграждений	80	80
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	18 583	21 118
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 9)	183	183
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	12 940	7 440
Итого нефинансовые обязательства	45 335	41 872
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	112 386	92 936

Примечание 13: Кредиторская задолженность по дивидендам

В июне 2023 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2022 г., в размере 67,28 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2022 г. в размере 39,57 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.

В декабре 2022 г. акционеры Компании утвердили выплату промежуточных дивидендов по результатам девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г., в размере 39,57 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию, включая ранее выплаченные дивиденды по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., в размере 32,71 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.

Примечание 14: 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 шинного бизнеса включает производство и реализацию шин компаниями, приобретенными в результате сделок по объединению бизнеса в 1 квартале 2023 года (Примечание 18). Акции и доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса в прошлые периоды, были проданы во 2 квартале 2022 г., с соответствующей классификацией компонента как прекращенная деятельность;
- Финансовые услуги.

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 (без финансовых услуг), доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, 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. Управление финансами, включая расходы и доходы по процентам (без финансовых услуг), и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., выручка Группы в размере 68 530 млн рублей или 11% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., выручка Группы в размере 107 268 млн рублей или 13% 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 не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Информация по сегментам (продолжение)
Выручка от реализации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	92 381	132 116
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	119 648	173 106
Прочее	4 820	3 439
Межсегментная реализация	162 368	262 012
Итого выручка от разведки и добычи нефти	379 217	570 673
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Нефтепродукты	250 460	219 697
Итого реализация на внутреннем рынке	250 460	219 697
<i>Реализация в страны ближнего зарубежья</i>		
Нефтепродукты	11 804	5 740
Итого реализация в страны ближнего зарубежья	11 804	5 740
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	-	1 825
Нефтепродукты	97 472	203 581
Итого реализация в страны дальнего зарубежья	97 472	205 406
Прочее	10 637	13 383
Межсегментная реализация	3 182	1 762
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	373 555	445 988
Шинный бизнес		
Шины – реализация на внутреннем рынке	5 199	-
Шины – реализация в страны ближнего зарубежья	1 068	-
Прочее	135	-
Итого выручка шинного бизнеса	6 402	-
Финансовые услуги		
Процентные доходы	10 681	10 642
Комиссионные доходы	1 909	1 619
Итого выручка от оказания финансовых услуг	12 590	12 261
Итого выручка от реализации по сегментам	771 764	1 028 922
Корпоративная и прочая реализация	30 239	37 911
Исключение межсегментных продаж	(165 550)	(263 774)
Итого выручка от реализации	636 453	803 059

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Результат сегментов		
Разведка и добыча	78 344	63 074
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	102 913	164 466
Шинный бизнес	(4 176)	-
Финансовые услуги	(1 028)	(840)
Результат сегментов	176 053	226 700
Корпоративные и прочие	8 042	(33 047)
Прочие (расходы)/доходы, нетто (без курсовых разниц)	(1 090)	2 428
Прибыль до налога на прибыль	183 005	196 081

Результат по сегментам включает в себя прибыль (убыток) по курсовым разницам, нетто. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., Группа отразила прибыль по курсовым разницам в размере 46 758 млн рублей и убыток по курсовым разницам в размере 17 115 млн рублей в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе на нетто-основе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.: 58 224 млн рублей и 120 129 млн рублей соответственно). Прибыль и убыток по курсовым разницам получены в основном по дебиторской задолженности по операционной деятельности от продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а также от переоценки денежных средств в иностранной валюте.

Строка «Корпоративные и прочие» включает управленческие расходы корпоративного аппарата, убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления, расходы на благотворительность, а также расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы, доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, и прибыль от покупки (Примечание 18).

Активы сегментов

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Активы		
Разведка и добыча	472 586	446 794
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	721 786	630 216
Шинный бизнес	68 251	-
Финансовые услуги	272 925	319 444
Корпоративные и прочие	317 577	279 383
Итого активы	1 853 125	1 675 837

По состоянию на 30 июня 2023 г. корпоративные и прочие активы включали 117 628 млн рублей основных средств, 23 899 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 5 696 млн рублей выданных займов, 62 773 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, 28 397 млн рублей денежных средств, 23 213 млн рублей товарно-материальных запасов.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. корпоративные и прочие активы включали 100 371 млн рублей основных средств, 22 079 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 12 551 млн рублей выданных займов, 75 080 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, 3 451 млн рублей денежных средств, 18 070 млн рублей товарно-материальных запасов.

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Информация по сегментам (продолжение)**Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	16 521	12 854
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	10 349	7 032
Шинный бизнес	1 348	-
Финансовые услуги	234	180
Корпоративные и прочие	2 174	1 785
Итого износ, истощение и амортизация	30 626	21 851
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	47 414	33 215
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	36 148	28 359
Шинный бизнес	27 704	-
Финансовые услуги	60	27
Корпоративные и прочие	19 804	12 675
Итого поступления основных средств	131 130	74 276

Поступления основных средств по сегменту разведки и добычи представлены без учета изменений обязательств по выводу активов из эксплуатации (Примечание 9). Итого поступления основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., представлены без учета поступлений по прекращенной деятельности.

Примечание 15: 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 финансовые услуги. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Выручка и доходы	637	118
Затраты и расходы	595	484

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Краткосрочные активы	2 731	2 279
Долгосрочные активы	19 387	12 157
Краткосрочные обязательства	(2 200)	(2 076)
Долгосрочные обязательства	(472)	-

В состав долгосрочных активов включены в основном ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, займы и кредиты клиентам.

Организации, связанные с государством

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Реализация сырой нефти	10 279	14 734
Реализация продуктов переработки	16 990	13 845
Прочие продажи	-	14 299
Прочая реализация	2 366	5 052
Доходы по процентам	4 900	3 758
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов	-	1 367
Расходы по процентам	204	357
Покупка сырой нефти	-	1 346
Покупка нефтепродуктов и природного газа	8 605	7 754
Покупка электроэнергии	13 457	11 793
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	16 830	22 562
Прочие закупки	4 618	3 649

Прочие продажи включают доходы от уступки прав требования и продажу долей участия и акций.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2023	На 31 декабря 2022
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	91 304	79 214
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	903	378
Дебиторская задолженность	6 015	5 733
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	2 639	251
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 398	5 966
Прочие	2 212	2 069
Предоплата и прочие краткосрочные активы	3 326	3 290
Итого краткосрочные активы	109 797	96 901
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	5 293	7 436
Дебиторская задолженность	12 179	12 060
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 240	39 478
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	13 109	13 826
Займы	-	16
Авансы, выданные на приобретение внеоборотных активов	10 328	6 629
Итого долгосрочные активы	83 149	79 445
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(3 814)	(4 536)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(1 908)	(2 356)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(78)	(1 097)
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(695)	(819)
Кредиты и займы	(118)	(199)
Итого краткосрочные обязательства	(6 613)	(9 007)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(4 294)	(2 883)
Субсидии	(29 100)	(28 948)
Прочие долгосрочные обязательства	(395)	(365)
Итого долгосрочные обязательства	(33 789)	(32 196)

На 30 июня 2023 г. поручительства, выданные в адрес организаций, связанных с государством, составляют 5 775 млн рублей (на 31 декабря 2022 г.: 5 575 млн рублей).

На 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в составе средств клиентов составляют 28 780 млн рублей и 33 079 млн рублей соответственно.

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., не было существенных изменений в условиях и порядке вознаграждения ключевого управленческого персонала.

Примечание 16: Условные и договорные обязательства

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., отсутствуют существенные изменения в условных и договорных обязательствах, за исключением обязательств капитального характера, увеличившихся приблизительно на 55 млрд руб. Данное увеличение преимущественно связано с заключением новых контрактов в рамках развития нефтехимического бизнеса и нефтепереработки и платежами по действующим на отчетную дату контрактам.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Продолжает действовать введенный в 2022 году рядом стран запрет на осуществление гражданами и юридическими лицами таких стран новых инвестиций в энергетическую отрасль России, а также на поставку отдельных номенклатур товаров, оборудования и ряда технологий. С декабря 2022 года некоторые страны, включая страны Евросоюза, запретили своим гражданам и юридическим лицам импорт российской нефти, а также оказание брокерских, транспортных, страховых и других услуг в отношении перевозимой танкерами российской нефти, продаваемой по цене выше установленного этими странами порога цен. В феврале 2023 года аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении деловой активности организаций, работающих в Российской Федерации, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере продолжительность, степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным.

Группа характеризуется низким уровнем долга и, хотя существующая неопределенность может повлиять на будущую прибыльность и денежные потоки Группы в ближайшем будущем, по мнению руководства, это не скажется на способности Группы продолжать осуществлять свою деятельность и исполнять обязательства в обозримом будущем.

Руководство Группы предпринимает необходимые меры для обеспечения ее устойчивой деятельности. Тем не менее будущие последствия текущей экономической и геополитической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Группы могут отличаться от фактических результатов.

Примечание 17: 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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Справедливая стоимость (продолжение)**Периодическая переоценка по справедливой стоимости**

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

	На 30 июня 2023			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	5 326	219	191	5 736
Производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	1	-	1
Займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	2 071	2 071
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	25 099	17 955	21 449	64 503
Инвестиционное имущество	-	-	893	893
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(695)	(17)	-	(712)
Итого	29 730	18 158	24 604	72 492

	На 31 декабря 2022			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые услуги: Кредиты клиентам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	37	37
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	4 438	479	690	5 607
Производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	562	-	562
Займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	2 160	2 160
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	31 570	7 334	20 647	59 551
Инвестиционное имущество	-	-	786	786
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(526)	(907)	-	(1 433)
Итого	35 482	7 468	24 320	67 270

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., и год, закончившийся 31 декабря 2022 г., не было существенных изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3. Также в течение указанных периодов не было существенных перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: 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 30 июня 2023				На 31 декабря 2022			
	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	3 697	52 078	-	55 775	3 599	82 983	-	86 582
Срочные депозиты	-	68 792	-	68 792	-	81 282	-	81 282
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	-	903	-	903	378	-	-	378
Дебиторская задолженность								
Торговая дебиторская задолженность	-	-	144 287	144 287	-	-	97 356	97 356
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	933	21 022	21 955	-	1 229	21 976	23 205
Финансовые услуги: Кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	160 961	162 251	-	-	161 065	157 369
Прочие финансовые активы								
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	19 581	19 581	-	-	11 622	11 622
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	17 246	4 748	3 124	26 305	15 761	4 952	6 240	27 357
Прочие	-	-	6 277	6 277	-	543	6 606	7 146
Итого	20 943	127 454	355 252	506 126	19 738	170 989	304 865	492 297
Обязательства								
Кредиторская задолженность								
Торговая кредиторская задолженность	-	-	62 958	62 958	-	-	49 609	49 609
Краткосрочная часть обязательств по аренде	-	-	3 580	3 580	-	-	974	974
Прочая кредиторская задолженность	-	-	513	513	-	-	481	481
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	-	92 060	92 060	-	-	26 025	26 025
Долгосрочная часть обязательств по аренде	-	-	13 052	13 052	-	-	2 641	2 641
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	-	2	-	2	-	2 052	-	2 057
Субординированные займы	-	21	-	21	-	22	-	22
Выпущенные векселя	-	12 319	-	12 324	-	11 666	-	11 897
Прочие кредиты и займы	-	-	10 793	10 793	-	-	525	525
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	226	17 179	-	17 551	921	5 240	-	6 173
Финансовые услуги: Средства клиентов	-	63 949	121 076	187 422	-	76 333	133 868	212 632
Итого	226	93 470	304 032	400 276	921	95 313	214 123	313 036

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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Объединение бизнесов

В 1 квартале 2023 г. Группа приобрела российский шинный бизнес финской компании «Нокиан Тайерс плс», включая завод в городе Всеволожске Ленинградской области, путем покупки долей в ООО «Нокиан Тайерс», ООО «Нокиан Шина», ООО «Хакка Инвест» (во 2 квартале 2023 г. переименованы в ООО «Айкон Тайерс», ООО «Айкон Шина», ООО «Айкон Инвест») и получила контроль, став единственным участником указанных обществ.

Цена приобретения составила 23 050 млн рублей, денежное вознаграждение было выплачено в полном объеме в 1 квартале 2023 г. Возмещение, переданное Группой, основано на результатах оценки стоимости бизнеса приобретенных организаций с учетом общей допустимой цены сделки, определенной Правительственной комиссией РФ по контролю за иностранными инвестициями.

По состоянию на 30 июня 2023 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств приобретенных дочерних организаций не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Ниже представлена информация о предварительной оценке справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, выполненной Группой:

	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	6 998
Основные средства	13 763
Товарно-материальные запасы	8 387
Дебиторская задолженность и авансы выданные	17 461
Отложенные налоговые активы	978
Прочие активы	450
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 954)
Отложенные налоговые обязательства	(62)
Прочие обязательства	(2 137)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочерних организаций	40 884
Прибыль от покупки	(17 834)
Итого переданное возмещение	23 050
Денежные средства и эквиваленты денежных средств приобретенных дочерних организаций	(6 998)
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	16 052

За период с даты приобретения до отчетной даты доля приобретенного бизнеса в выручке Группы составила 5 487 млн рублей, а в прибыли – 1 459 млн рублей.

Прибыль от покупки представлена в составе прочих операционных доходов/(расходов), нетто консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Объединение бизнесов (продолжение)

Во 2 квартале 2023 г. в рамках расширения рынков сбыта Группа приобрела акции турецкой компании Aytemiz Akaryakit Dağıtım A.Ş. и получила контроль, став единственным участником общества.

Цена приобретения составила 27 326 млн рублей, денежное вознаграждение было выплачено в полном объеме во 2 квартале 2023 г. Возмещение, переданное Группой, основано на результатах оценки стоимости бизнеса приобретенной организации.

По состоянию на 30 июня 2023 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств приобретенной дочерней организации не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Ниже представлена информация о предварительной оценке справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, выполненной Группой:

	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	6 739
Основные средства	6 157
Активы в форме права пользования	2 991
Товарно-материальные запасы	4 138
Дебиторская задолженность и авансы выданные	4 810
Отложенные налоговые активы	810
Прочие активы	4 409
Кредиты и займы	(5 368)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 867)
Прочие обязательства	(2 887)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочерней организации	12 932
Гудвил, связанный с приобретением	14 394
Итого переданное возмещение	27 326
Денежные средства и эквиваленты денежных средств приобретенной дочерней организации	(6 739)
Чистый денежный поток от приобретения дочерней компании	20 587

За период с даты приобретения до отчетной даты доля приобретенного бизнеса в выручке Группы составила 18 479 млн рублей, а в прибыли – 92 млн рублей.

Кроме того, в 1 квартале 2023 г. Группа приобрела бизнес по производству шинной продукции в Республике Узбекистан путем покупки доли в ООО «Birinchí Rezinotexnika Zavodi» у третьих сторон и получила контроль, став единственным участником общества.

Примечание 19: События после отчетной даты

В августе 2023 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 21 сентября 2023 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., в размере 27,54 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.