

ГРУППА «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ»

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности (не прошедшая аудиторскую
проверку) и
Заключение по результатам обзорной проверки
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года**

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку).....	4

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

Примечание 1. Общая информация.....	5
Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	5
Примечание 3. Основные принципы представления	5
Примечание 4. Основные положения учетной политики	6
Примечание 5. Применение новых и уточненных стандартов и интерпретаций	7
Примечание 6. Выручка	7
Примечание 7. Себестоимость	8
Примечание 8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9
Примечание 9. Прочие операционные (доходы)/расходы, нетто	9
Примечание 10. (Убыток)/прибыль от курсовых разниц, нетто	9
Примечание 11. Основные средства.....	10
Примечание 12. Финансовые активы	11
Примечание 13. Прочие внеоборотные активы.....	11
Примечание 14. Товарно-материальные запасы	12
Примечание 15. Торговая и прочая дебиторская задолженность	12
Примечание 16. Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам.....	12
Примечание 17. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	12
Примечание 18. Акционерный капитал и прибыль на акцию	12
Примечание 19. Кредиты и займы.....	13
Примечание 20. Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	14
Примечание 21. Авансы полученные и начисленные обязательства	14
Примечание 22. Операции со связанными сторонами	15
Примечание 23. Информация по сегментам	16
Примечание 24. Основные дочерние компании	20
Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов	20
Примечание 26. Договорные и условные обязательства и операционные риски	21
Примечание 27. События после отчетной даты.....	21



Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного Общества «Нижнекамскнефтехим»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Публичного акционерного Общества «Нижнекамскнефтехим» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2021 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о 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».

АО ТЭК Аудит

27 августа 2021 года

Москва, Российская Федерация

В. Коноплин



В. В. Коноплин, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000491),
Акционерное общество «ПрайсвоттерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество
«Нижнекамскнефтехим»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 ноября 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1021602502316

Идентификационный номер налогоплательщика: 1651000010

423574, Российская Федерация, Республика Татарстан,
Нижнекамский муниципальный район, город Нижнекамск, улица
Соболековская, здание 23, офис 129

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвоттерхаусКуперс 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

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 г.	2020 г.
Выручка	6	121 511	70 213
Себестоимость	7	(83 218)	(53 776)
Валовая прибыль		38 293	16 437
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	8	(8 142)	(6 192)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	9	220	(68)
Убыток от изменения оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		(36)	(95)
Прибыль от операционной деятельности		30 335	10 082
Процентные доходы		203	380
Процентные расходы		(117)	(165)
Переоценка финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, с признанием ее изменения в прибылях или убытках		95	(27)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	10	4 033	(4 485)
Доля в прибылях или убытках ассоциированных компаний		60	21
Прибыль до налогообложения		34 609	5 806
Расход по налогу на прибыль		(6 979)	(1 208)
Прибыль за период		27 630	4 598
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</i>			
Курсовые разницы по пересчету показателей иностранной дочерней компании в валюту представления консолидированной финансовой отчетности		(81)	133
Итого статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки		(81)	133
<i>Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		39	(177)
Итого статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибылей или убытков		39	(177)
Итого прочий совокупный доход		(42)	(44)
Итого совокупный доход		27 588	4 554
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		27 450	4 576
Неконтролирующей доле участия		180	22
Прибыль за период		27 630	4 598
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам материнской компании		27 443	4 474
Неконтролирующей доле участия		145	80
Итого совокупный доход		27 588	4 554
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в российских рублях)	18	15,00	2,50

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)

	Прим.	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	217 621	200 045
Активы в форме права пользования		123	161
Нематериальные активы		273	325
Инвестиции в ассоциированные компании		349	331
Финансовые активы	12	2 605	2 504
Отложенные налоговые активы		319	291
Гудвил		83	83
Прочие внеоборотные активы	13	3 749	1 042
Итого внеоборотные активы		225 122	204 782
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	14	24 837	14 808
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	9 366	5 483
Предоплата по налогу на прибыль		23	30
Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам	16	8 071	6 901
Финансовые активы	12	5 013	18 210
Авансы выданные		2 136	2 122
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	17	24 399	16 266
Итого оборотные активы		73 845	63 820
Итого активы		298 967	268 602
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал и резервы			
Акционерный капитал		6 332	6 332
Резерв по пересчету показателей иностранной дочерней компании		415	461
Нераспределенная прибыль		156 920	130 767
Итого капитал, принадлежащий акционерам материнской компании		163 667	137 560
Неконтролирующая доля участия		983	930
Итого капитал		164 650	138 490
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	103 533	97 101
Отложенные налоговые обязательства		6 457	5 791
Прочие долгосрочные обязательства		1 780	1 883
Итого долгосрочные обязательства		111 770	104 775
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	19	979	205
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	12 388	14 120
Авансы полученные и начисленные обязательства	21	6 202	9 324
Задолженность по налогу на прибыль		1 611	286
Задолженность по прочим налогам		1 242	1 279
Задолженность по дивидендам		125	123
Итого краткосрочные обязательства		22 547	25 337
Итого обязательства		134 317	130 112
Итого капитал и обязательства		298 967	268 602

Сафин А.Ф.
Генеральный директор
27 августа 2021 года



Яхин И.Р.
Главный бухгалтер

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)**

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 г.	2020 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		34 609	5 806
Корректировки на:			
Амортизация	7,8	3 411	3 204
Процентные доходы, нетто		(86)	(214)
Доходы от финансовых вложений, нетто		(60)	(21)
(Прибыль)/убыток от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		(95)	27
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	9	37	102
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	10	(3 899)	4 875
Увеличение резерва под ожидаемые кредитные убытки		36	95
Увеличение стоимости товарно-материальных запасов до чистой цены продажи		(44)	(32)
Прочие неденежные операции		1	26
Операционная прибыль до учета изменений оборотного капитала		33 910	13 868
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	14	(10 081)	2 282
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	15	(3 590)	953
(Увеличение)/уменьшение прочих налогов к возмещению и предоплаты по налогам		(1 170)	1 038
Уменьшение прочих активов		40	563
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности и прочих обязательств	20	(1 104)	1 090
Уменьшение авансов полученных и начисленных обязательств		(3 150)	(1 590)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(37)	(72)
Изменения в оборотном капитале		(19 092)	4 264
Проценты уплаченные		(9)	(13)
Налог на прибыль (уплаченный) / возмещенный		(5 009)	56
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто		9 800	18 175
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и выдача авансов под капитальное строительство и приобретение оборудования		(23 193)	(26 603)
Приобретение нематериальных активов		(38)	(76)
Поступления от реализации объектов основных средств		33	-
Размещение депозитов и прочих финансовых активов		(20 762)	(639)
Погашение депозитов и прочих финансовых активов		33 499	68
Проценты полученные		108	558
Проценты и затраты по кредитам и займам капитализированные и уплаченные		(1 139)	(1 005)
Дивиденды полученные		48	52
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто		(11 444)	(27 645)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение долгосрочных кредитов и займов	19	11 780	17 073
Привлечение краткосрочных кредитов и займов	19	166	492
Погашение долгосрочных кредитов и займов	19	-	(43)
Погашение краткосрочных кредитов и займов	19	(166)	(840)
Выплата страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств		(26)	(2)
Погашение задолженности по аренде		4	(44)
Дивиденды уплаченные		(1 426)	(4)
Денежные средства, полученные от финансовой деятельности, нетто		10 332	16 632
Увеличение денежных средств и эквивалентов денежных средств, нетто		8 688	7 162
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало года	17	16 266	34 461
Эффект влияния изменений курсов валют на остаток денежных средств, выраженных в иностранной валюте		(555)	(199)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец года		24 399	41 424

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный промежуточный отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)**

	Прим.	Акционерный капитал	Резерв по пересчету показателей иностранной дочерней компании	Нераспределенная прибыль	Капитал, принадлежащий акционерам материнской компании	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 г.	18	6 332	282	138 494	145 108	705	145 813
Прибыль		-	-	4 576	4 576	22	4 598
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	75	(177)	(102)	58	(44)
Итого совокупный доход		-	75	4 399	4 474	80	4 554
Дивиденды объявленные		-	-	(16 600)	(16 600)	-	(16 600)
Остаток на 30 июня 2020 г.	18	6 332	357	126 293	132 982	785	133 767
Остаток на 1 января 2021 г.	18	6 332	461	130 767	137 560	930	138 490
Прибыль		-	-	27 450	27 450	180	27 630
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	(46)	39	(7)	(35)	(42)
Итого совокупный доход		-	(46)	27 489	27 443	145	27 588
Дивиденды объявленные		-	-	(1 336)	(1 336)	(92)	(1 428)
Остаток на 30 июня 2021 г.	18	6 332	415	156 920	163 667	983	164 650

**Примечание 1. Общая информация**

ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее «Компания») было зарегистрировано 18 августа 1993 г. и ведет свою деятельность по адресу: 423574, Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, улица Соболековская, здание 23, офис 129. Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее «Группа») является производство и реализация нефтехимической продукции.

Основные производственные мощности Группы расположены в г. Нижнекамск, Республика Татарстан, Российская Федерация.

Примечание 2. 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. Сохраняющиеся международные санкции в отношении некоторых российских компаний по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. В первой половине 2021 года экономика Российской Федерации продемонстрировала динамику восстановления от пандемии, в основном за счет увеличения потребления домашних хозяйств и государственных инвестиций. Высокие цены на мировых товарных рынках, а также мировой экономической подьем способствовали восстановлению экономики Российской Федерации. Однако, рост цен на мировых и региональных товарных рынках способствует росту инфляции в стране.

Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия по предыдущей сделке ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке, что привело к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля по отношению к доллару США и евро. 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.

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.

Курсы основных иностранных валют составили на 30 июня 2021 г. 72,3723 руб. за 1 доллар США (73,8757 руб. на 31 декабря 2020 г.) и 86,2026 руб. за 1 евро (90,6824 руб. на 31 декабря 2020 г.).

Примечание 3. Основные принципы представления

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, не прошедшая аудиторскую проверку, не включает разделы, информация по которым подлежит раскрытию в соответствии с МСФО, однако которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2020 г.

**Примечание 3. Основные принципы представления (продолжение)**

В частности, настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, не прошедшая аудиторскую проверку, не содержит детализацию строк консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении и консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе, 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 совместно с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2020 г. и соответствующими примечаниями.

Основные бухгалтерские оценки и суждения. Группа производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские 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. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками.

Оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствовали оценкам и суждениям, сделанным в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- Срок полезного использования основных средств;
- Амортизация активов в форме права пользования;
- Обесценение нефинансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости инвестиций в ценные бумаги.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы и функциональной валютой большинства дочерних организаций Группы, за исключением дочерней организации, расположенной за пределами Российской Федерации, является российский рубль.

Примечание 4. Основные положения учетной политики

Если иное не указано ниже, при составлении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группой применялись те же принципы учетной политики, что и при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

Дебиторская задолженность по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендодателем по договору аренды, предусматривающему передачу арендатору практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, переданные в аренду активы отражаются как дебиторская задолженность по финансовой аренде в сумме, равной чистой инвестиции в аренду. На дату начала аренды оценка чистой инвестиции в аренду включает следующие арендные платежи:

- фиксированные платежи (включая, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к уплате;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, ожидаемые к получению Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цены исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит данный опцион;
- выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Дебиторская задолженность по финансовой аренде первоначально признается на дату начала аренды (т. е. когда начинается срок аренды) с применением ставки дисконтирования, заложенной в договоре аренды, для оценки чистых инвестиций в аренду.



Примечание 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

Разница между общей суммой дебиторской задолженности и приведенной стоимостью представляет собой незаработанный финансовый доход. Данный доход признается в течение срока аренды с использованием метода чистых инвестиций (до налогообложения), который предполагает неизменную периодическую норму доходности. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с подготовкой и заключением договора аренды, включаются в первоначальную оценку стоимости дебиторской задолженности по финансовой аренде и относятся на уменьшение доходов, признаваемых в течение срока аренды. Финансовый доход от аренды отражается в составе процентных доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период.

Расчет налога в промежуточном периоде. Расходы по налогу на прибыль в промежуточном периоде начисляются по эффективной ставке налога, применяемой к ожидаемой совокупной годовой прибыли, т.е. по оценочной средневзвешенной годовой эффективной ставке налога на прибыль, применяемой к прибыли до вычета налога за промежуточный период.

Примечание 5. Применение новых и уточненных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты и разъяснения 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).

Опубликован ряд новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 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 пандемией COVID-19» (выпущена 31 марта 2021 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты);
- Поправка к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции» (выпущена 7 мая 2021 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

Группа продолжает оценивать влияние этих новых стандартов и разъяснений, еще не вступивших в силу, и раскроет информацию об их известных или обоснованно определяемых последствиях, как только результаты оценки станут известны.

Примечание 6. Выручка

Анализ выручки по категориям приведен в таблице ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Выручка от продажи продукции (признанная в определенный момент времени)	117 794	66 386
Выручка от предоставления услуг (признанная в течение периода)	3 639	3 751
Итого выручка по договорам с покупателями	121 433	70 137
Арендный доход	78	76
Итого выручка	121 511	70 213

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 6. Выручка (продолжение)**

Расшифровка выручки по договорам с покупателями представлена ниже (основана по стране регистрации грузополучателя):

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Российская Федерация	69 171	35 585
Экспорт	52 262	34 552
Итого	121 433	70 137

Группа экспортирует продукцию, в основном, в страны Европы и Азии.

Контрагенты, на которых приходится 10% и более от совокупной выручки Группы, отсутствуют. Ниже в таблице представлен анализ выручки по крупнейшим покупателям, продажи которым составляют более 1 000 млн руб. каждому:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Крупнейшие 24 покупателей (2020 г.: 12 покупателей)	69 174	28 754
Прочие покупатели	52 337	41 459
Итого	121 511	70 213

Данные о выручке от внешних покупателей по каждой группе аналогичных продуктов приведены в таблице ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Реализация нефтепродуктов и продукции нефтехимии, включая:		
Синтетические каучуки	39 418	25 627
Пластики	43 337	23 037
Прочая нефтехимическая продукция	33 838	16 727
Прочая продукция	1 201	995
Итого	117 794	66 386

Реализация прочей нефтехимической продукции включает в себя продажу гликолей, полиэфиров, поверхностно-активных веществ, мономеров и прочих нефтехимических продуктов.

Примечание 7. Себестоимость

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Сырье и расходные материалы	61 028	27 363
Электроэнергия и отопление	12 463	10 851
Расходы на оплату труда	6 968	6 503
Амортизация	3 015	2 809
Приобретенные услуги	2 729	1 350
Транспортные расходы	1 845	1 750
Ремонт и техническое обслуживание	813	661
Прочие расходы	43	82
Аренда	27	32
Изменение запасов готовой продукции, товаров отгруженных и незавершенного производства	(5 713)	2 375
Итого	83 218	53 776



Примечание 8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Расходы на оплату труда	2 754	2 233
Транспортные расходы	1 935	1 046
Налоги, кроме налога на прибыль	939	499
Рекламные и прочие услуги	804	937
Амортизация	396	395
Ремонт и техническое обслуживание	178	357
Материалы	158	146
Аренда	110	27
Электроэнергия и отопление	107	96
Расходы на страхование	92	65
Прочие расходы	669	391
Итого	8 142	6 192

Примечание 9. Прочие операционные (доходы)/расходы, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Прибыль от продажи валюты	(189)	(213)
Доходы от признания ценностей в результате выбытия активов	(94)	(105)
Доход по пеням, штрафам, компенсации по условиям хозяйственных договоров	(44)	(27)
Финансовая помощь	(42)	(20)
Доход от выбытия прочего имущества	-	(46)
Прочие доходы	(44)	(97)
Итого прочие операционные доходы	(413)	(508)
Расходы по социальной политике и благотворительность	74	22
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	57	225
Убыток от выбытия основных средств	34	110
Убыток от выбытия прочего имущества	12	-
Прочие расходы	16	219
Итого прочие операционные расходы	193	576
Итого	(220)	68

Примечание 10. Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, полученные по кредитам и займам	4 833	(4 585)
Убыток от курсовых разниц, полученные от пересчета денежных средств	(512)	(308)
Убыток от курсовых разниц, полученный по депозитам	(422)	-
Прибыль от курсовых разниц по прочим операциям	134	408
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	4 033	(4 485)



Примечание 11. Основные средства

	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные и прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.	57 500	29 934	4 970	107 641	200 045
Первоначальная стоимость на 1 января 2021 г.	96 958	90 308	9 016	107 657	303 939
Поступления	10	287	87	23 623	24 007
Перевод из незавершенного строительства	970	1 691	2	(2 663)	-
Реклассификация в задолженность по финансовой аренде	(2 370)	(667)	(5)	-	(3 042)
Выбытия	(9)	(58)	(15)	(78)	(160)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2021 г.	95 559	91 561	9 085	128 539	324 744
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2021 г.	(39 458)	(60 374)	(4 046)	(16)	(103 894)
Начислено за период	(1 132)	(1 967)	(313)	-	(3 412)
Реклассификация амортизации в задолженность по финансовой аренде	57	54	1	-	112
Списано при выбытии	5	51	15	-	71
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2021 г.	(40 528)	(62 236)	(4 343)	(16)	(107 123)
Балансовая стоимость на 30 июня 2021 г.	55 031	29 325	4 742	128 523	217 621

Незавершенное строительство, представлено, в основном, затратами по наращиванию мощностей производства этилена. По завершении работ данные активы переводятся в категории «здания и сооружения», «машины и оборудование».

На 30 июня 2021 г. в составе незавершенного строительства отражены авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение оборудования, в сумме 32 912 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 39 071 млн руб.), в том числе авансы на строительство нового этиленового комплекса мощностью 600 тыс. тонн в год и на строительство новой электростанции мощностью 495 МВт (парогазовая установка – ТЭС).

В составе поступлений за 6 месяцев 2021 г. отражены капитализированные затраты по кредитам и займам в размере 1 377 млн руб. (6 месяцев 2020 г. – 3 094 млн руб.), за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования заемных средств в размере 27 млн руб. (6 месяцев 2020 г. – 211 млн руб.).

Руководство Группы проанализировало финансовые показатели деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., и не выявило признаков, свидетельствующих о потенциальном обесценении основных средств и гудвила на отчетную дату.



Примечание 12. Финансовые активы

	Уровень иерархии справедливой стоимости	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочные			
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в прибылях или убытках			
Долевые ценные бумаги	1, 3	1 596	1 507
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости			
Займы выданные		676	676
Векселя к получению		333	321
Итого		2 605	2 504
Краткосрочные			
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости			
Депозитные вклады сроком более 3 месяцев		4 704	17 856
Векселя к получению		309	354
Итого		5 013	18 210

Долгосрочные долевые ценные бумаги представлены акциями следующих компаний:

	Доля собственности, %		Уровень иерархии справедливой стоимости	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.			
ОАО «Татнефтехиминвест–холдинг»	6,98%	6,98%	3	809	793
ПАО «Ак Барс» Банк	1,46%	1,46%	3	562	508
Прочие	-	-	1, 3	225	206
Итого				1 596	1 507

Примечание 13. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Задолженность по финансовой аренде	2 744	-
Катализаторы	596	702
Прочие внеоборотные активы	409	340
Итого	3 749	1 042

Дебиторская задолженность по финансовой аренде относится к аренде объектов недвижимости и движимого имущества, переданных в аренду в отчетном году третьей стороне.

Суммы недисконтированных арендных платежей к получению по имуществу, сдаваемому Группой по договору финансовой аренды, представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
В течение первого года	376	-
В течение второго года	736	-
В течение третьего года	736	-
В течение четвертого года	736	-
В течение пятого года	688	-
Итого	3 272	-

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 14. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Сырье и материалы	12 463	8 147
Незавершенное производство	5 653	3 097
Готовая продукция	4 220	1 468
Товары отгруженные	2 084	1 679
Товары для перепродажи	417	417
Итого	24 837	14 808

Примечание 15. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	9 454	5 785
Задолженность по финансовой аренде	297	-
Прочая дебиторская задолженность	112	160
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(497)	(462)
Итого	9 366	5 483

Примечание 16. Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	5 258	4 515
Акцизы к возмещению	2 800	2 379
Предоплата по прочим налогам	13	7
Итого	8 071	6 901

Примечание 17. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Текущие счета		
– в рублях	6 781	320
– в иностранной валюте	17 556	4 580
Депозиты		
– в рублях	61	11 364
Прочие денежные средства и эквиваленты денежных средств	1	2
Итого	24 399	16 266

Примечание 18. Акционерный капитал и прибыль на акцию

Конечной контролирующей стороной и материнской компанией Группы является АО «ТАИФ», которое контролирует ООО «Телеком-Менеджмент», владеющее более 50% акций Группы. По состоянию на отчетную дату у Группы отсутствуют иные акционеры с долей владения более 20%.

В апреле 2021 г. АО «ТАИФ» (конечная контролирующая сторона и материнская компания Группы) и ПАО «СИБУР Холдинг» приступили к поэтапному объединению нефтехимических бизнесов компании. На первом этапе действующий акционер АО «ТАИФ» передает контрольный пакет акций ТАИФ в обмен на 15% долю в объединенной компании ПАО «СИБУР Холдинг». Оставшийся пакет акций АО «ТАИФ» может быть впоследствии выкуплен объединенной компанией. Закрытие первого этапа сделки ожидается в 2021 г. при условии прохождения необходимых корпоративных процедур и получения регуляторных согласований.

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 18. Акционерный капитал и прибыль на акцию (продолжение)**

Компанией были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

	В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года
Дивиденды, объявленные к выплате, в т.ч.:	1 336	16 600
– по обыкновенным акциям	1 176	14 614
– по привилегированным акциям	160	1 986
Дивиденды на акцию объявленные, рублей, в т.ч.		
– на обыкновенную акцию	0,73	9,07
– на привилегированную акцию	0,73	9,07

Прибыль на акцию

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании, млн руб.	27 450	4 576
Средневзвешенное количество участвующих акций, шт.	1 830 239 750	1 830 239 750
Прибыль на акцию (чистый и полностью разводненный доход на акцию), участвующую в распределении прибыли (в руб. на акцию)	15,00	2,50

Примечание 19. Кредиты и займы**Долгосрочные кредиты и займы**

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой		
Облигационный заем в рублях	15 052	15 056
Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой		
Кредиты и займы в евро	89 460	82 250
За вычетом сумм, подлежащих погашению в течение одного года и отраженных в составе краткосрочных кредитов и займов	(979)	(205)
Итого долгосрочные кредиты и займы	103 533	97 101

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г., по срокам погашения представлены ниже:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
От 1 года до 3 лет	13 904	10 302
От 3 до 7 лет	52 349	50 164
От 7 до 14 лет	56 443	56 972
Итого	122 696	117 438

На 30 июня 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. Группа привлекла кредиты от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ для целей реализации инвестиционной программы и от АО «Альфа-Банк» для целей пополнения оборотных средств.



Примечание 19. Кредиты и займы (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

Страховая премия и комиссии, уплаченные при привлечении кредитов от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ в 2018 - 2020 гг., представляют собой затраты по сделке и включены в определение эффективной процентной ставки по кредитным линиям.

Справедливая стоимость на 30 июня 2021 г. долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой балансовой стоимостью 15 000 млн руб. (31 декабря 2020 г. – 15 000 млн руб.), составляет 16 897 млн руб. (31 декабря 2020 г. – 18 270 млн руб.).

Краткосрочные кредиты и займы

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой		
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая уплате в течение одного года	979	205
Итого	979	205

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г., по срокам погашения представлены следующим образом:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
В течение трех месяцев	370	343
От трех месяцев до одного года	2 883	2 111
Итого	3 253	2 454

По кредитам и займам, полученным с плавающими процентными ставками, в целях расчета будущих денежных потоков применяются значения ставок EURIBOR на отчетную дату.

Справедливая стоимость кредитов и займов со сроком погашения менее одного года приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 20. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность	12 227	13 968
Прочая кредиторская задолженность	93	79
Обязательство по аренде	68	73
Итого	12 388	14 120

Примечание 21. Авансы полученные и начисленные обязательства

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы полученные	3 266	6 580
Оценочные обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	2 222	2 194
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	714	550
Итого	6 202	9 324



Примечание 22. 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, а также ключевой управленческий персонал согласно МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Ниже представлена информация об остатках в расчетах и об операциях в течение периода со связанными сторонами. В состав группы «прочие связанные стороны» входят, в основном, компании, находящиеся под общим контролем:

	Выручка	Приобретение материалов и услуг	Приобретение основных средств	Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	Прочие расходы/(доходы)
На 30 июня 2021 г.					
ПАО «Нижнекамскнефтехим»					
– акционеры	2	1	-	-	-
– ассоциированные компании	449	12	-	(8)	(16)
– прочие связанные стороны	7 872	54 216	44	-	-
Дочерние компании					
– акционеры	2	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	252	118	-	-	-
Итого	8 577	54 347	44	(8)	(16)
На 30 июня 2020 г.					
ПАО «Нижнекамскнефтехим»					
- акционеры	1	5	-	-	-
- ассоциированные компании	235	12	-	(68)	-
- прочие связанные стороны	3 943	31 128	64	-	(32)
Дочерние компании					
- акционеры	-	-	-	-	-
- прочие связанные стороны	311	105	-	-	-
Итого	4 490	31 250	64	(68)	(32)

	Займы выданные	Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Торговая и прочая кредиторская задолженность и авансы полученные
На 30 июня 2021 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
– акционеры	-	9	-	5
– ассоциированные компании	210	-	(210)	14
– прочие связанные стороны	-	542	-	1 264
Дочерние компании				
– акционеры	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	-	49	-	1
Итого	210	600	(210)	1 284
На 31 декабря 2020 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
– акционеры	-	1	-	5
– ассоциированные компании	210	8	(218)	14
– прочие связанные стороны	-	280	-	2 046
Дочерние компании				
– акционеры	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	-	87	-	6
Итого	210	376	(218)	2 071



Примечание 22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Условия сделок и завершения расчетов со связанными сторонами не отличаются от условий сделок и завершения расчетов с несвязанными сторонами при условии сопоставимости объемов таких сделок. В составе категории «Приобретение материалов и услуг» преимущественно отражены закупки у связанных сторон основного и вспомогательного сырья, электроэнергии, теплоэнергии.

По состоянию на 30 июня 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. Группа имеет договорные обязательства со своими связанными сторонами на закупку и поставку в последующие периоды. Поскольку цены и объемы не зафиксированы в указанных договорах, то стоимостная оценка данных обязательств не может быть произведена.

Операции с российскими правительственными учреждениями и государственными компаниями

Республика Татарстан оказывает значительное влияние на деятельность Группы. В процессе своей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, на которые Республика Татарстан или Российская Федерация оказывают значительное влияние либо контролируют, включая промышленные, финансово-кредитные учреждения и различные государственные структуры. В значительной степени операции с этими связанными сторонами осуществляются на рыночных условиях или по регулируемым тарифам.

В операциях, проводимых Группой за 6 месяцев 2021 г. и 2020 г. с данными компаниями, наиболее существенную долю составили следующие операции:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Приобретение материалов и услуг	13 316	6 938
Выручка	5 866	2 839
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	109	612
Прочие (доходы)/расходы	(41)	20

Остатки задолженностей по указанным операциям составили:

	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	346	641
Торговая и прочая кредиторская задолженность	111	1 253
Авансы полученные	155	370

К операциям с Республикой Татарстан и Российской Федерацией также относятся расчеты по налогам, которые раскрыты в Примечании 16.

Вознаграждение директорам

Вознаграждение, уплаченное ключевому управленческому персоналу за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., в виде заработной платы и прочих выплат (с учетом начислений страховых взносов), составило 116 млн руб. (за 6 месяцев 2020 г.: 69 млн руб.).

Примечание 23. Информация по сегментам

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основе внутренней финансовой информации, которая основывается на данных бухгалтерского учета и регулярно сверяется с консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО. Генеральный директор Компании принимает ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью, оценивает результаты деятельности и распределяет ресурсы, используя финансовую информацию. Следующие критерии используются руководством для определения операционных сегментов и отнесения дочерних компаний Группы к определенным сегментам:

- хозяйственная деятельность компаний;
- сущность продукции.



Примечание 23. Информация по сегментам (продолжение)

Первый операционный сегмент «Производство и продажа нефтехимической продукции» включает в себя результаты деятельности материнской компании ПАО «Нижнекамскнефтехим» и доходы от участия в ассоциированных компаниях. Сегмент получает выручку, в основном, за счет производства и продажи нефтехимической продукции.

Второй операционный сегмент «Торговля нефтехимической продукцией» включает в себя результаты деятельности OY Nizhex Scandinavia Ltd – дочерней компании Группы. Эта дочерняя компания занимается, в основном, торговлей нефтехимической продукцией. OY Nizhex Scandinavia Ltd покупает нефтехимическую продукцию у материнской компании и третьих лиц и продает приобретенную продукцию за рубеж.

Прочие дочерние компании, которые не входят в состав вышеупомянутых операционных сегментов, составляют сегмент «Все прочие сегменты».

Все отчетные сегменты получают выручку, прежде всего, за счет производства и продажи нефтехимической продукции, а также за счет продажи прочих товаров и услуг.

Руководство Группы оценивает результаты деятельности операционных сегментов на основе определенных показателей, которые представляются руководителю, принимающему операционные решения. Данные показатели включают в себя внутреннюю финансовую отчетность по отчетным операционным сегментам Группы, подготовленную в соответствии с Российскими Стандартами по Бухгалтерскому Учету (РСБУ), а также в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО), применяемыми в Европейском Союзе (для OY Nizhex Scandinavia Ltd). Внутренняя финансовая информация состоит из таких показателей как выручка, валовая прибыль, операционная прибыль и чистая прибыль. Данная информация приведена, где это применимо, к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

Финансовые результаты Группы по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	115 795	3 890	1 989	121 674
Выручка от продаж между сегментами	2 366	-	2 693	5 059
Итого выручка	118 161	3 890	4 682	126 733
Результат				
Валовая прибыль	38 048	623	1 030	39 701
Прибыль от продаж	29 081	501	400	29 982
Прибыль по курсовым разницам, нетто	4 018	14	1	4 033
Процентный доход	87	-	6	93
Процентный расход	-	(9)	(1)	(10)
Доход от дивидендов	540	-	-	540
Расход по налогу на прибыль	(6 187)	(103)	(42)	(6 332)
Чистая прибыль	24 939	404	537	25 880
Прочая информация				
Амортизация	(3 644)	-	(174)	(3 818)



Примечание 23. Информация по сегментам (продолжение)

Финансовые результаты Группы по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	65 583	2 733	1 994	70 310
Выручка от продаж между сегментами	1 494	8	2 255	3 757
Итого выручка	67 077	2 741	4 249	74 067
Результат				
Валовая прибыль	16 464	155	866	17 485
Прибыль от продаж	9 355	92	274	9 721
Убыток по курсовым разницам, нетто	(6 500)	(9)	(1)	(6 510)
Процентный доход	343	-	5	348
Процентный расход	-	(13)	(1)	(14)
Доход от дивидендов	349	-	-	349
Расход по налогу на прибыль	(229)	(14)	(47)	(290)
Чистая прибыль	2 936	57	218	3 211
Прочая информация				
Амортизация	(3 329)	-	(154)	(3 483)

Ниже представлено приведение выручки по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., к консолидированной выручке Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка	118 161	3 890	4 682	126 733
Внутригрупповые операции	(2 366)	-	(2 693)	(5 059)
Прочие поправки	(163)	-	-	(163)
Выручка, МСФО	115 632	3 890	1 989	121 511

Ниже представлено приведение выручки по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированной выручке Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка	67 077	2 741	4 249	74 067
Внутригрупповые операции	(1 494)	(8)	(2 255)	(3 757)
Прочие поправки	(97)	-	-	(97)
Выручка, МСФО	65 486	2 733	1 994	70 213

Выручка от оказания услуг, в том числе транспортных услуг, которая признается в течение временного периода оказания таких услуг покупателю, отражается в составе сегмента «Производство и продажа нефтехимической продукции», в строке «Выручка от внешних продаж».

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 23. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлено приведение капитальных затрат по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., к консолидированным капитальным затратам Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Капитальные затраты, сегменты	77 113	-	113	77 226
Реклассификация авансов выданных в незавершенное строительство	32 886	-	26	32 912
Реклассификация строительных материалов в незавершенное строительство	20 033	-	3	20 036
Реклассификация страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(5 748)	-	-	(5 748)
Капитализация отрицательной курсовой разницы	4 515	-	-	4 515
Прочие поправки	(355)	-	(63)	(418)
Капитальные затраты, МСФО	128 444	-	79	128 523

Прочие корректировки связаны с разницей в датах признания некоторых активов в РСБУ и МСФО.

Ниже представлено приведение капитальных затрат по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированным капитальным затратам Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Капитальные затраты, сегменты	46 898	-	69	46 967
Реклассификация авансов выданных в незавершенное строительство	46 628	-	20	46 648
Реклассификация строительных материалов в незавершенное строительство	2 750	-	4	2 754
Реклассификация страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(5 959)	-	-	(5 959)
Капитализация отрицательной курсовой разницы	2 025	-	-	2 025
Прочие поправки	(637)	-	(58)	(695)
Капитальные затраты, МСФО	91 705	-	35	91 740

Ниже представлено приведение чистой прибыли по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., к консолидированной чистой прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Чистая прибыль	24 939	404	537	25 880
Восстановление отложенных налогов по РСБУ	590	-	5	595
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	376	-	31	407
Разница в резервах РСБУ и МСФО	29	-	1	30
Списание добавочного капитала	-	-	2 100	2 100
Начисление отложенных налогов по МСФО	(654)	-	13	(641)
Элиминация дивидендов полученных от дочерних компаний	(491)	-	-	(491)
Прочие поправки	(95)	(177)	(158)	(430)
Чистая прибыль, МСФО	24 694	227	2 529	27 450



Примечание 23. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлено приведение чистой прибыли по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированной чистой прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Чистая прибыль	2 936	57	218	3 211
Восстановление отложенных налогов по РСБУ	515	-	(12)	503
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	255	-	24	279
Разница в резервах РСБУ и МСФО	(22)	-	(41)	(63)
Капитализация отрицательной курсовой разницы	2 025	-	-	2 025
Начисление отложенных налогов по МСФО	(954)	-	37	(917)
Прочие поправки	(378)	(25)	(59)	(462)
Чистая прибыль, МСФО	4 377	32	167	4 576

Примечание 24. Основные дочерние компании

В мае 2021 г. на внеочередном общем собрании участников Компании и OY Finnco Trading Ab принято решение о ликвидации OY Nizhex Scandinavia Ltd. По состоянию на 30 июня 2021 года процесс ликвидации не окончен.

Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов рассчитывалась Группой исходя из имеющейся рыночной информации, если она существовала, и на основе надлежащих методик оценки. Однако для интерпретации рыночной информации в целях определения оценочной справедливой стоимости необходимо применять профессиональные суждения. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: к 1 Уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), и оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню.

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

Группа не использует неповторяющиеся оценки.

Финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости. Долевые ценные бумаги учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости через прибыль или убыток и включены в уровни 1 и 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 12).

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых поступлений будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения.

Балансовая стоимость финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости и относится к уровням 2 и 3 иерархии справедливой стоимости, торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости (Примечания 12, 15).



Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Балансовая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности приблизительно соответствует ее справедливой стоимости и относится к уровню 3 по иерархии справедливой стоимости (Примечание 20). Справедливая стоимость кредитов и займов полученных отнесена к уровню 2 (Примечание 19).

Примечание 26. Договорные и условные обязательства и операционные риски

В отчетном периоде не было существенных изменений статуса судебных разбирательств, условных налоговых обязательств, вопросов охраны окружающей среды и обязательств в социальной сфере, а также налоговых рисков, которым подвержена Группа, по сравнению с описанием, представленным в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

Обязательства инвестиционного характера

Договорные обязательства по будущим операциям по приобретению основных средств составляют на 30 июня 2021 г. 73 239 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 84 517 млн руб.). Группа предполагает финансировать капитальные вложения за счет собственных и заемных средств.

Аккредитивы

По состоянию на 30 июня 2021 г. Группа имеет необеспеченные непокрытые аккредитивы на 1 055 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 1 114 млн руб.).

Соблюдение обязательных условий кредитных договоров

Группа должна соблюдать определенные особые условия, в основном, в связи с заемными средствами. Несоблюдение таких условий может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост стоимости займов и кредитов. По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. Группой были соблюдены условия, предусмотренные кредитными договорами.

Примечание 27. События после отчетной даты

Советом директоров 2 августа 2021 г. рекомендовано выплатить дивиденды в размере 9,538 рубля на акцию. Это решение требует утверждения на внеочередном общем собрании акционеров, которое заочно состоится 8 сентября 2021 г.