

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года**

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «НК «QazaqGaz» (далее – «Компания» или «QG») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

АО «НК «QazaqGaz» было переименовано из акционерного общества «НК «КазТрансГаз». Компания является акционерным обществом, учреждённым на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан (Астана), Есильский район, ул. Элихан Бөкейхан, 12.

На 31 декабря 2020 года АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «КМГ») являлось единственным акционером «QG». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматривались как связанные стороны Компании и Группы. 8 ноября 2021 года согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан «Об Отчуждении Стратегического Объекта», «КазМунайГаз» совершило сделку по отчуждению 100% пакета акций «QG» в пользу «Самрук-Казына». По состоянию на 31 марта 2022 года «Самрук-Казына» является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года QG определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы так же включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 31 марта 2022 года у Группы имеются обязательства в размере 248.121.825 тысяч тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2021-2026 года (31 декабря 2021 года: 43.712.759 тысяч тенге).

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жарқум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газодорожный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/(или) обслуживание гольф-клуба	100%	100%

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%
ТОО «ПГУ Туркестан»	Казахстан	Строительство линий электропередач и телекоммуникаций и распределение электроэнергии	50%	–

В 2021 году Компания приобрела 50% акций ТОО «PVH Development» за 80 тысяч тенге. Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года процесс перерегистрации был завершён, и ТОО «PVH Development» переименован в ТОО ПГУ «Туркестан».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Курсы обмена валют**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2022 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 466,31 тенге за 1 доллар США и 5,7 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 31 марта 2022 года (на 31 декабря 2021 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 431,8 тенге и 5,76 тенге, соответственно).

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- Поправки к МСБУ (IAS) 37 «*Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы: Обременительные договоры – затраты на исполнение договора*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «*Объединение бизнеса: Ссылки на Концептуальные основы*»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 «*Основные средства: поступления до использования по назначению*»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «*Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности*» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств;
- Поправка к МСБУ (IAS) 41 «*Сельское хозяйство*» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	539.559	47.867.725	97.310.875	723.957.060	362.703.589	24.237.233	9.546.132	46.709.236	1.312.871.409
Поступления	1.785	1.078.456	153.937	29.866	167.349	115.607	8.095	20.765.201	22.320.296
Переводы	-	536	237.999	78.399	177.324	21.973	44.352	(560.583)	-
Выбытия	-	-	(2.864)	(87.272)	(67.426)	-	(20.481)	-	(178.043)
На 31 марта 2022 года (неаудированные)	541.344	48.946.717	97.699.947	723.978.053	362.980.836	24.374.813	9.578.098	66.913.854	1.335.013.662
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	-	(14.489.911)	(23.122.708)	(144.988.162)	(102.297.496)	(19.627.112)	(5.697.106)	(4.768.607)	(314.991.102)
Отчисления за период	-	(363.785)	(732.812)	(4.486.550)	(3.648.539)	(357.049)	(141.339)	-	(9.730.074)
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(451.217)	(451.217)
Переводы	-	(250)	-	(2.597)	4.014	-	(1.167)	-	-
Выбытия	-	-	2.259	17.407	63.945	-	20.257	-	103.868
На 31 марта 2022 года (неаудированные)	-	(14.853.946)	(23.853.261)	(149.459.902)	(105.878.076)	(19.984.161)	(5.819.355)	(5.219.824)	(325.068.525)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	539.559	33.377.814	74.188.167	578.968.898	260.406.093	4.610.121	3.849.026	41.940.629	997.880.307
На 31 марта 2022 года (неаудированные)	541.344	34.092.771	73.846.686	574.518.151	257.102.760	4.390.652	3.758.743	61.694.030	1.009.945.137

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Прочее**

На 31 марта 2022 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.834.752 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 18.752.085 тысяч тенге).

4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	ПГУ Туркестан	Итого
31 декабря 2021 года (аудированные)	504.807.299	181.141.172	1.057.813	210.139	-	687.216.423
Доля в прибыли совместного предприятия	64.186.708	13.495.484	53.924	-	-	77.736.116
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	526.575	-	-	-	-	526.575
Денежный вклад	-	-	-	-	80	80
Изменение в дивидендах к получению	-	-	(27.058)	-	-	(27.058)
31 марта 2022 года (неаудированные)	569.520.582	194.636.656	1.084.679	210.139	80	765.452.136

5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	50.348.793	63.155.509
Авансы, выданные связанным сторонам	5.807	5.807
Минус: резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	50.079.113	62.885.829
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	18.238.187	17.449.265
Авансы, выданные связанным сторонам	10.710	4.703
Минус: резерв на возможное невыполнение	(50)	(50)
	18.248.847	17.453.918

6. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	185.900.758	175.137.014
Плюс: проценты к получению	2.556.135	2.461.648
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	187.518.647	176.660.416
За минусом: краткосрочной части (Примечание 21)	(2.556.135)	(2.461.648)
Долгосрочная часть (Примечание 21)	184.962.512	174.198.768

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
НДС к возмещению	117.318.951	100.925.924
Налог на имущество	566.538	598.225
Подоходный налог у источника выплаты	31.716	1.755
Предоплата по прочим налогам	98.877	90.470
	118.016.082	101.616.374
Минус: резерв по НДС к возмещению	(14.514.181)	(14.513.692)
	103.501.901	87.102.682

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Банковские счета в иностранной валюте	218.488.430	143.929.642
Банковские счета в тенге	111.865.372	87.165.169
Вклады в иностранной валюте	66.439.000	122.189.302
Вклады в тенге	46.652.866	29.387.306
Денежные средства в пути	67.826	28.394
Наличность в кассе	1.967	4.571
	443.515.461	382.704.384

9. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	17.167.082	33.767.501
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	3.249.957	2.456.565
	20.417.039	36.224.066

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	196.451.887	175.100.019
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 21</i>)	16.154.282	8.483.734
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 21</i>)	6.778.057	6.779.321
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	4.082.677	3.955.850
	223.466.903	194.318.924
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(4.111.484)	(3.886.358)
	219.355.419	190.432.566

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Доллар США	141.094.643	122.162.294
Тенге	78.260.776	68.270.272
	219.355.419	190.432.566

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

11. КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого акционерного капитала
	Номинальной стоимостью 100 тенге	Номинальной стоимостью 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	Номинальной стоимостью 17.632 тенге	
На 31 марта 2022 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839
На 31 декабря 2021 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Итого активы	2.937.596.802	2.734.202.514
Минус: нематериальные активы	(5.894.087)	(6.240.856)
Минус: итого обязательства	(1.044.641.277)	(946.566.402)
Чистые активы для простых акций	1.887.061.438	1.781.395.256
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	5,055	4,772

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию**

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	104.792.838	143.776.287
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	373.288.243	373.288.243
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,28	0,39

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	31 марта 2022 года (неаудированные)		31 декабря 2021 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	329.364.079	706.320.000	304.988.976
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	334.364.079	706.320.000	309.988.976
Плюс: проценты к уплате				-	105.834	-	3.527.569
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(209.860)	-	(219.280)
Минус: дисконт				-	(804.108)	-	(812.633)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(105.834)	-	(3.527.569)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	333.350.111	-	308.957.063

13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой	126.343.336	135.075.172
Процентные займы с фиксированной ставкой	34.536.282	36.428.159
	160.879.618	171.503.331
Плюс: проценты к уплате	2.508.616	1.793.347
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(978.550)	(1.072.447)
	162.409.684	172.224.231
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(21.216.152)	(20.614.260)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	141.193.532	151.609.971

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, Компания полностью погасила основной долг в размере 5.130.790 тысяч тенге (эквивалентно 906.500 тысячам рублей) по кредитному соглашению АО «Банк ВТБ Казахстан».

14. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой	25.590.770	24.109.052
Беспроцентные займы	318.236	318.236
	25.909.006	24.427.288
Плюс: проценты к уплате	910	255
Минус: неамортизированный дисконт	(2.386.464)	(2.569.552)
	23.523.452	21.857.991
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты (<i>Примечание 21</i>)	(7.926.749)	(7.164.345)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев (Примечание 21)	15.596.703	14.693.646

15. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспортировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстанов- лению участка	Резерв по ликвидации газопрово- дов и восстанов- лению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	31.561.936	3.476.025	88.661.502	81.937	88.493	123.869.893
Увеличение в течение периода	-	71.547	-	107	868	72.522
Курсовая разница	2.522.469	-	-	-	-	2.522.469
Амортизация дисконта	-	51.037	1.532.918	-	-	1.583.955
Использовано	-	-	-	(62.322)	-	(62.322)
На 31 марта 2022 года (неаудированные)	34.084.405	3.598.609	90.194.420	19.722	89.361	127.986.517
Текущие резервы на 31 марта 2022 года (неаудированные)	34.084.405	-	-	19.722	80.101	34.184.228
Долгосрочные резервы на 31 марта 2022 года (неаудированные)	-	3.598.609	90.194.420	-	9.260	93.802.289
Текущие резервы на 31 декабря 2021 года (аудированные)	31.561.936	-	-	81.937	79.173	31.723.046
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2021 года (аудированные)	-	3.476.025	88.661.502	-	9.320	92.146.847

Резерв по расходам на транспортировку газа

По состоянию на 31 марта 2022 года расходы по транспортировке газа представляют собой резерв по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd», связанных с транспортировкой заёмного газа на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 34.084.405 тысячам тенге) (31 декабря 2021 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 31.561.936 тысячам тенге) по договору займа газа.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, курсовая разница по резервам в размере 2.522.469 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы «ИЦА» и «КТГ Аймак» отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах». По состоянию на 31 марта 2022 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 90.194.420 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 88.661.502 тысячи тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Перед связанными сторонами (Примечание 21)	213.713.414	149.058.493
Перед третьими сторонами	56.200.300	31.848.604
	269.913.714	180.907.097

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретённый газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

На 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Тенге	247.090.778	164.515.213
Доллар США	19.866.705	13.069.371
Российский рубль	2.938.377	3.308.531
Прочие валюты	17.854	13.982
	269.913.714	180.907.097

17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
		2022 года	2021 года
Тип товаров или услуг			
Выручка от продажи газа	С течением времени	229.455.264	201.675.204
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	41.258.766	35.976.234
Выручка от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	2.957.621	3.712.950
Прочее	С течением времени	655.242	48.192
		274.326.893	241.412.580
Географические рынки			
Казахстан		131.693.524	115.234.327
Китай		124.159.121	109.019.372
СНГ		18.474.248	17.158.881
		274.326.893	241.412.580

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Стоимость реализованного газа	102.893.093	16.087.269
Транспортные расходы	83.469.518	93.276.431
Зарплата и соответствующие отчисления	16.342.485	13.019.851
Износ и амортизация	9.640.386	9.838.898
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	8.546.082	93.318
Топливный газ и потери газа	5.569.895	5.575.340
Налоги помимо подоходного налога	2.619.874	2.687.075
Услуги охраны	984.468	822.429
Ремонт и техническое обслуживание	758.961	682.857
Биллинговые услуги	707.807	555.206
Электроэнергия	483.377	564.851
Услуги связи	334.663	279.530
Командировочные расходы	285.799	290.958
Страхование	239.326	218.714
Сырье и материалы	164.554	176.465
Амортизация активов в форме права пользования	–	8.124.574
Прочее	1.296.464	955.038
	234.336.752	153.248.804

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Зарплата и соответствующие отчисления	3.740.166	2.770.153
Амортизация активов в форме права пользования	448.599	548.079
Износ и амортизация	433.406	477.758
Консалтинговые услуги	399.780	550.768
Ремонт и техническое обслуживание	313.131	321.465
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	134.931	119.523
Налоги помимо подоходного налога	77.955	551.135
Расходы на содержание офиса	69.555	76.527
Услуги связи	43.053	46.135
Подготовка кадров и повышение квалификации	34.348	66.737
Командировочные расходы	28.704	45.415
Услуги охраны	22.531	23.384
Комиссии банков	11.453	60.567
Штрафы и пени	9.806	5.749
Расходы на страхование	9.762	9.770
Резерв по налогу, нетто	489	–
Восстановление списания стоимости запасов до чистой стоимости реализации	–	(43)
Прочее	387.037	482.932
	6.164.706	6.156.054

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Финансовый доход		
Процентный доход по банковским вкладам	3.527.950	2.329.008
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	2.547.727	2.321.230
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	759.767	820.329
Прочее	13.630	66.456
	6.849.074	5.537.023
Финансовые затраты		
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(4.931.822)	(3.693.210)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.593.654)	(3.352.777)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(1.583.955)	(1.478.997)
Процентные расходы по арендным обязательствам	(96.167)	(902.625)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(336.852)	-
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	(93.895)	(43.136)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(58.444)	(34.945)
Проценты по займам от связанной стороны	(633)	-
Прочее	(219.640)	(295.500)
	(10.915.062)	(9.801.190)

21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Реализация товаров и услуг		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	11.378.679	4.099.271
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	6.207.682	6.196.397
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.423.900	4.877.556
	20.010.261	15.173.224

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Приобретения товаров и услуг		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	80.389.167	86.795.856
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.109.576	1.186.380
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	57.872.746	19.090.328
	139.371.489	107.072.564
Финансовый доход		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.307.494	3.141.559
	3.307.494	3.141.559
Финансовые затраты		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	97.259	79.093
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.219.291	1.067.571
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	33.026	885.606
	1.349.576	2.032.270
	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Торговая дебиторская задолженность		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	20.019.495	9.756.762
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	2.841.059	5.466.720
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	71.785	39.573
	22.932.339	15.263.055
Займы связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	187.518.647	176.660.416
	187.518.647	176.660.416
Обязательства по финансовой гарантии		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.715.708	4.980.194
	4.715.708	4.980.194
Обязательства по финансовой аренде		
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	-	4.056.603
	-	4.056.603

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	107.919.935	73.978.941
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	2.193.773	4.651.531
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	103.599.706	70.428.021
	213.713.414	149.058.493
Займы		
Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	58.357.504	58.592.812
	58.357.504	58.592.812
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.150	-
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	24.665	34.938
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.178.558	1.834.470
	1.204.373	1.869.408

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 46.941 тысячу тенге и в 31.691 тысячу тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 марта 2022 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 142.434.217 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2021 года: 148.819.202 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 31 марта 2022 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 104.255.106 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2021 года: 126.291.924 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства АГП и ГБШ**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неауди- рованные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
АГП	2.629.625	4.042.566
ГБШ	54.769.565	52.678.558

**23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2022 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	187.518.647	169.227.319	-	-	169.227.319
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(333.455.945)	(299.606.121)	(299.606.121)	-	-
Процентные займы	(162.409.684)	(161.266.988)	-	(161.266.988)	-
Займы от связанной стороны	(23.205.216)	(24.544.242)	-	(24.544.242)	-

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	176.660.416	190.534.947	-	-	190.534.947
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(312.484.632)	(339.857.062)	(339.857.062)	-	-
Процентные займы	(172.224.231)	(169.749.920)	-	(169.749.920)	-
Займы от связанной стороны	(21.539.755)	(21.650.082)	-	(21.650.082)	-

Оценочные значения и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Оценочные значения и допущения (продолжение)**

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года и в 2021 году, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В дополнение к сегментной отчётности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 45% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года: 45%) и 6% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года: 6%).

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.