

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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. Әлихан 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 30 июня 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 также 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 30 июня 2022 года у Группы имеются обязательства в размере 228.094.767 тысяч тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2021-2026 года (31 декабря 2021 года: 43.712.759 тысяч тенге).

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была разрешена к выпуску заместителем Председателя Правления по экономике и финансам и исполняющим обязанности главного бухгалтера Компании 8 августа 2022 года.

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 Жаркум 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 Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

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 30 июня 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, %	
			30 июня 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 газonosный 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 30 июня 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, %	
			30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2022 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 470,34 тенге за 1 доллар США и 8,98 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 июня 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).

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности 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 еще не вступили в силу.

В 2022 году Группа впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37

Обременительным является договор, неизбежные затраты (т. е. затраты в связи с договором, которые Группа не может избежать) на выполнение обязанностей по которому превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты (например, прямые затраты на оплату труда и материалы), так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора (например, расходы по амортизации оборудования, используемого для исполнения данного договора, а также затраты на сопровождение и контроль исполнения договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3

В результате поправок ссылки на прежнюю редакцию «Концептуальных основ» Совета по МСФО были заменены на ссылки на действующую редакцию «Концептуальных основ», выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования, содержащиеся в данном документе.

В результате поправок было добавлено исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность.

В результате поправок в текст МСФО (IFRS) 3 также был добавлен новый параграф, разъясняющий, что на дату приобретения признание условного актива не допускается.

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО, если не было сделано никаких корректировок для целей консолидации и отражения результатов объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела указанную дочернюю организацию. Данная поправка также применима к ассоциированной организации или совместному предприятию, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

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

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

В тысячах тенге	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	12.881	1.888.330	157.430	371.167	272.709	179.947	21.180	32.577.381	35.481.025
Изменения в оценке (Примечание 18)	-	(374.498)	-	(39.328.949)	-	-	-	-	(39.703.447)
Переводы	-	536	480.944	3.354.255	2.666.855	20.962	51.367	(6.574.919)	-
Выбытия	-	-	(2.864)	(93.615)	(68.652)	-	(29.786)	-	(194.917)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	552.440	49.382.093	97.946.385	688.259.918	365.574.501	24.438.142	9.588.893	72.711.698	1.308.454.070
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	-	(722.269)	(1.477.719)	(8.976.636)	(7.298.428)	(663.372)	(281.039)	-	(19.419.463)
Начисление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(451.217)	(451.217)
Переводы	-	(250)	-	(2.597)	4.014	(40)	(1.127)	-	-
Выбытия	-	-	2.259	23.716	65.044	-	29.383	-	120.402
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	-	(15.212.430)	(24.598.168)	(153.943.679)	(109.526.866)	(20.290.524)	(5.949.889)	(5.219.824)	(334.741.380)
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 30 июня 2022 года (неаудированные)	552.440	34.169.663	73.348.217	534.316.239	256.047.635	4.147.618	3.639.004	67.491.874	973.712.690

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство магистрального газопровода-отвода с установкой автоматизированных газораспределительных станций на сумму 19.253.552 тысячи тенге и на строительство магистрального газопровода с компрессорной станцией на сумму 13.509.587 тысяч тенге.

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением капитального ремонта магистрального газопровода, газопровода-отвода к газораспределительной станции и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 30 июня 2022 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.661.731 тысяча тенге (31 декабря 2021 года: 18.752.085 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 611.995 тысяч тенге в составе основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 67.596 тысяч тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года инвестиции в совместные предприятия включали:

В тысячах тенге	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	ПГУ		Итого
					Туркестан		
31 декабря 2021 года (аудированные)	504.807.299	181.141.172	1.057.813	210.139	-	-	687.216.423
Доля в прибыли совместного предприятия	143.191.635	25.976.437	99.893	-	-	-	169.267.965
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	161.126	-	-	-	-	-	161.126
Денежный взнос	-	-	-	-	80	-	80
Элиминация нереализованной прибыли	-	(1.174.434)	-	-	-	-	(1.174.434)
Дивиденды (Примечание 25)	(70.949.058)	(11.764.706)	(27.058)	-	-	-	(82.740.822)
30 июня 2022 года (неаудированные)	577.211.002	194.178.469	1.130.648	210.139	80	80	772.730.338

В 2021 году Группа произвела взнос денежными средствами в размере 210.139 тысяч тенге в уставный капитал ОГ.

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

В тысячах тенге	30 июня	31 декабря
	2022 года (неаудировано)	2021 года (аудировано)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	39.959.285	63.155.509
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 25)	5.807	5.807
Минус: резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	39.689.605	62.885.829

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	7.175.954	17.449.265
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 25)	10.003	4.703
Минус: резерв на возможное невыполнение	(50)	(50)
	7.185.907	17.453.918

По состоянию на 30 июня 2022 года авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 36.454.864 тысячи тенге за строительство и капитальный ремонт магистральных газопроводов (на 31 декабря 2021 года: 59.450.536 тысяч тенге).

7. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года займы, предоставленные связанной стороне, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	188.692.109	175.137.014
Плюс: проценты к получению	2.623.344	2.461.648
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(938.246)	(938.246)
	190.377.207	176.660.416
За минусом: краткосрочной части (Примечание 25)	(2.623.344)	(2.461.648)
Долгосрочная часть (Примечание 25)	187.753.863	174.198.768

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
НДС к возмещению	126.920.157	100.925.924
Налог на имущество	405.428	598.225
Предоплата по прочим налогам	124.439	92.225
	127.450.024	101.616.374
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.514.197)	(14.513.692)
	112.935.827	87.102.682
Долгосрочная часть	77.732.610	51.259.217
Краткосрочная часть	35.203.217	35.843.465

9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	2.966.167	3.230.502
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3.816)	(13.597)
Долгосрочная часть	2.962.351	3.216.905

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	49.858.024	12.951.419
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	93.193	61.537
Краткосрочная часть	49.951.217	13.012.956

По состоянию на 30 июня 2022 года банковские депозиты в сумме 2.966.167 тысяч тенге размещены в качестве гарантии по жилищным кредитам, выданным АО «Народный Банк Казахстана» работникам Группы, и ограничены в использовании (31 декабря 2021 года: 3.230.502 тысячи тенге) по ставке 1% годовых (2021 год: 1% годовых).

На 30 июня 2022 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0,15-1% годовых в долларах США (2021 год: 0,15-1%) со сроком до 3 месяцев и 1 год.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Текущие счета в иностранной валюте	190.163.029	143.929.642
Текущие счета в тенге	90.517.848	87.165.169
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	63.260.828	122.189.302
Краткосрочные депозиты в тенге	58.130.981	29.387.306
Денежные средства в пути	995.870	4.571
Наличность в кассе	901	28.394
	403.069.457	382.704.384

По состоянию на 30 июня 2022 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 7,25-12,5% годовых в тенге (31 декабря 2021 года: 7,25-8,2%) и 0,13%-0,7% в иностранной валюте (31 декабря 2021 года: 0,13%-0,7%).

По состоянию на 30 июня 2022 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0,1%-1,1% годовых в тенге (на 31 декабря 2021 года: 0,1%) и ноль в иностранной валюте.

11. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Запасы газа (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	47.058.778	33.767.501
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	4.803.336	2.456.565
	51.862.114	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. Запасы газа стоимостью 2.749.178 тысяч тенге отражены по чистой стоимости реализации, которая ниже себестоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	301.181.351	175.100.019
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 25)	54.631.794	6.779.321
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 25)	40.438.111	8.483.734
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	5.634.929	3.955.850
	401.886.185	194.318.924
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(8.341.804)	(3.886.358)
	393.544.381	190.432.566

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2021 года (аудировано)	(3.886.358)
Начисление за период	(4.630.492)
Пересчёт иностранных валют	(76.469)
Восстановлено	251.515
На 30 июня 2022 года (неаудировано)	(8.341.804)

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	275.861.376	122.162.294
Тенге	117.683.005	68.270.272
	393.544.381	190.432.566

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

13. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

31 мая 2022 года Группа реализовала газокompрессорную станцию «Арал» ГБШ за 42.726.460 тысяч тенге. В результате продажи данного актива Группа признала доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, с учетом элиминации нерезализованной прибыли ГБШ (Примечание 5), в размере 1.174.434 тысячи тенге в составе прочих операционных доходов.

14. 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 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа не распределяла дивиденды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. КАПИТАЛ (продолжение)**

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи («КФБ»)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Итого активы	3.126.664.176	2.734.202.514
Минус: нематериальные активы	(5.565.775)	(6.240.856)
Минус: итого обязательства	(1.144.710.509)	(946.566.402)
Чистые активы для простых акций	1.976.387.892	1.781.395.256
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	5,295	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.

Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	193.763.995	253.752.106
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)	0,52	0,68

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Срок погашения	Процент- ная ставка	30 июня 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	332.210.549	706.320.000	304.988.976
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	337.210.549	706.320.000	309.988.976
Плюс: проценты к уплате				-	3.834.052	-	3.527.569
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(200.335)	-	(219.280)
Минус: дисконт				-	(764.279)	-	(812.633)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(3.834.052)	-	(3.527.569)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	336.245.935	-	308.957.063

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Процентные займы с плавающей ставкой	170.411.239	135.075.172
Процентные займы с фиксированной ставкой, полученные от связанной стороны	32.329.095	36.428.159
	202.740.334	171.503.331
Плюс: проценты к уплате	2.744.400	1.793.347
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(901.668)	(1.072.447)
	204.583.066	172.224.231
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(21.451.936)	(20.614.260)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	183.131.130	151.609.971

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа полностью погасила основной долг в размере 5.130.790 тысяч тенге (эквивалентно 906.500 тысячам рублей) по кредитному соглашению с АО «Банк ВТБ Казахстан».

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчётную дату. Несоблюдение финансовых обязательств даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2022 года Группа соблюдает все ковенанты.

17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой	25.975.023	24.109.052
Беспроцентные займы	318.236	318.236
	26.293.259	24.427.288
Плюс: проценты к уплате	1.573	255
Минус: неамортизированный дисконт	(2.067.044)	(2.569.552)
	24.227.788	21.857.991
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(8.396.896)	(7.164.345)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	15.830.892	14.693.646

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

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспор- тировке 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	-	62.286	-	-	1.108	63.394
Курсовая разница	2.817.038	-	-	-	-	2.817.038
Изменения в оценке (Примечание 4)	-	(374.498)	(39.328.949)	-	-	(39.703.447)
Амортизация дисконта (Примечание 23)	-	137.395	3.092.328	-	-	3.229.723
Использовано	-	-	-	(63.966)	-	(63.966)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	34.378.974	3.301.208	52.424.881	17.971	89.601	90.212.635
Текущие резервы на 30 июня 2022 года (неаудированные)	34.378.974	-	-	17.971	79.173	34.476.118
Долгосрочные резервы на 30 июня 2022 года (неаудированные)	-	3.301.208	52.424.881	-	10.428	55.736.517
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 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 30 июня 2022 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 52.424.881 тысяча 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 2088 года. По состоянию на 30 июня 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,5% и 8,9%, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 5,5% и 6,97%, соответственно).

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 25)	278.004.826	149.058.493
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	43.100.990	31.848.604
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 25)	16.274.127	-
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	11.337.853	-
	348.717.796	180.907.097

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Тенге	329.462.479	164.515.213
Доллар США	17.899.136	13.069.371
Российский рубль	1.339.303	3.308.531
Прочие валюты	16.878	13.982
	348.717.796	180.907.097

20. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	221.100.168	167.562.675	450.555.432	369.237.879
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	25.252.128	39.227.768	66.510.894	75.204.002
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	2.482.273	2.317.022	5.439.894	6.029.972
Прочее	С течением времени	984.524	186.720	1.639.766	234.912
		249.819.093	209.294.185	524.145.986	450.706.765
Географические рынки					
Китай		166.285.649	127.065.152	290.444.770	236.084.524
Казахстан		66.503.201	51.932.371	198.196.725	167.166.698
СНГ		17.030.243	30.296.662	35.504.491	47.455.543
		249.819.093	209.294.185	524.145.986	450.706.765

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Стоимость проданного газа	73.717.532	46.811.587	176.610.625	62.898.856
Расходы по транспортировке	70.943.592	76.943.816	154.413.110	170.220.247
Заработная плата и соответствующие отчисления	15.391.522	11.300.012	31.734.007	24.319.863
Износ и амортизация	9.655.911	9.159.686	19.296.297	18.998.584
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	8.544.428	95.592	17.090.510	188.910
Топливный газ и потери газа	2.678.397	3.331.487	8.248.292	8.906.827
Налоги, помимо подоходного налога	2.787.660	2.643.636	5.407.534	5.330.711
Услуги по биллингу	2.371.601	1.823.391	3.079.408	2.378.597
Охрана	1.095.654	832.576	2.080.122	1.655.005
Ремонт и техническое обслуживание	821.611	921.370	1.580.572	1.604.227
Электроэнергия	296.411	304.613	779.788	869.464
Командировочные расходы	470.479	384.306	756.278	675.264
Расходы на связь	242.677	306.144	577.340	585.674
Страхование	251.720	219.500	491.046	438.214
Материалы и запасы	228.710	110.195	393.264	286.660
Амортизация активов в форме права пользования	–	8.124.572	–	16.249.146
Прочее	810.627	985.978	2.107.091	1.941.016
	190.308.532	164.298.461	424.645.284	317.547.265

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Заработная плата и соответствующие отчисления	3.682.074	3.379.847	7.422.240	6.150.000
Налоги, кроме подоходного налога	777.734	589.586	855.689	1.140.721
Износ и амортизация	413.338	485.099	846.744	962.857
Амортизация активов в форме права пользования	237.733	544.063	686.332	1.092.142
Ремонт и техническое обслуживание	231.017	1.008.272	544.148	1.329.737
Консультационные услуги	53.677	928.856	453.457	1.479.624
Штрафы и пени	411.622	2.135	421.428	7.884
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	135.089	110.203	270.020	229.726
Расходы на содержание офиса	105.076	104.617	174.631	181.144
Подготовка кадров и повышение квалификации	56.675	11.191	91.023	18.928
Командировочные расходы	56.651	40.345	85.355	85.760
Услуги связи	29.292	47.879	72.345	94.014
Комиссии банков	48.292	35.822	59.745	96.389
Охранные услуги	10.258	28.232	32.789	51.616
Расходы на страхование	10.713	7.810	20.475	17.580
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	14.933	-	14.933	-
Прочее	672.579	648.177	1.060.105	1.190.066
	6.946.753	7.972.134	13.111.459	14.128.188

23. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Финансовый доход				
Процентный доход по депозитам	4.002.366	2.461.840	7.530.316	4.790.848
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	2.491.705	2.463.176	5.039.432	4.784.406
Амортизация финансовой гарантии	890.082	835.300	1.649.849	1.655.629
Прочее	117.210	144.521	130.840	210.977
	7.501.363	5.904.837	14.350.437	11.441.860
Финансовые затраты				
Процентные займы	(6.288.145)	(4.030.631)	(11.219.967)	(7.723.841)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.541.456)	(4.902.928)	(7.135.110)	(8.255.705)
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка (Примечание 18)	(1.645.768)	(1.378.374)	(3.229.723)	(2.857.371)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(340.760)	-	(677.612)	-
Амортизация затрат по сделке, связанных с процентными займами	(76.884)	(43.432)	(170.779)	(86.568)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(53.231)	(908.431)	(149.398)	(1.811.056)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(23.559)	(39.410)	(82.003)	(74.355)
Проценты по займам от связанной стороны	(623)	-	(1.256)	-
Прочее	(609.994)	(260.936)	(829.634)	(556.436)
	(12.580.420)	(11.564.142)	(23.495.482)	(21.365.332)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы по текущему подоходному налогу	12.599.174	11.452.558	19.942.894	22.229.372
Расходы по отложенному подоходному налогу	938.545	721.874	4.494.115	741.347
Корректировка подоходного налога прошлого года	(257.091)	-	13.463	141.214
	13.280.628	12.174.432	24.450.472	23.111.933

25. 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.

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 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
Реализация товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	62.872.119	2.088.482	74.250.798	48.429.015
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства**	9.918.541	9.978.550	25.245.470	24.286.265
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.075.186	3.931.721	3.539.101	8.837.921
	73.865.846	15.998.753	103.035.369	81.553.201
Приобретение товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	66.155.007	76.298.494	146.544.174	163.094.350
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	3.623.870	1.920.862	7.498.350	3.000.984
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	36.234.657	31.669.238	91.342.499	64.894.494
	106.013.534	109.888.594	245.385.023	230.989.828
Возмещение стоимости газа по решению арбитражного суда***				
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	-	2.796.872	-	16.931.800
	-	2.796.872	-	16.931.800
Штрафы и пени по решению арбитражного суда***				
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	-	2.338.053	-	2.338.053
	-	2.338.053	-	2.338.053

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.381.787	3.298.476	6.689.281	6.440.035
	3.381.787	3.298.476	6.689.281	6.440.035
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	101.278	80.536	198.537	159.629
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.171.279	1.016.091	2.390.570	2.083.662
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	33.394	868.619	66.420	1.754.225
Прочие предприятия, контролируемые государством	8.820	–	8.820	–
	1.314.771	1.965.246	2.664.347	3.997.516

*Раскрытие информации об операциях со связанными сторонами в таблице выше за шесть месяцев 2021 года, отличается от её представления в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев 2021 года в связи с отчуждением компанией «КазМунайГаз» 100% пакета акций «QG» в пользу «Самрук-Казына» в ноябре 2021 года. В результате, операции с организациями под общим контролем «КазМунайГаз» и совместными предприятиями, в которых «КазМунайГаз» является участником, были представлены в текущей отчётности как операции с организациями под контролем «Самрук-Казына» и Правительства и совместными предприятиями, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство, соответственно.

**Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, за шесть месяцев 2021 года, указанное выше отличается от представления в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев 2021 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев 2021 года.

***Возмещение стоимости газа и штрафы и пени от связанной стороны под контролем «Самрук-Казына» относятся к решению арбитража по спору о правильности подхода к расчету цены контракта по договору купли-продажи газа в пользу «QG».

В тысячах тенге	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы, выданные связанной стороне (Примечание 7)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	190.377.207	176.660.416
	190.377.207	176.660.416
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	89.083.125	9.756.762
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	5.943.182	5.452.694
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	43.598	53.599
	95.069.905	15.263.055
Авансы выданные (Примечание 6)		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	15.810	10.510
	15.810	10.510
Дивиденды к получению (Примечание 5)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	82.713.764	–
	82.713.764	–

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 19)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	152.370.749	73.978.941
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	3.854.788	6.723.801
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	138.053.416	68.355.751
	294.278.953	149.058.493
Обязательства по договору		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	359.972	359.972
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	8.835	5.383
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	227.365	2.456.295
	596.172	2.821.650
Займы полученные		
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	56.824.786	58.592.812
	56.824.786	58.592.812
Обязательства по аренде		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	-	4.056.603
Прочие предприятия, контролируемые государством	1.813.086	-
	1.813.086	4.056.603
Прочие финансовые обязательства		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	25.993	34.938
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	1.211.951	1.834.470
	1.237.944	1.869.408
Гарантии обязательств		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.967.659	4.980.194
	3.967.659	4.980.194

Торговая кредиторская задолженность перед совместными предприятиями, участниками которых является «Самрук-Казына» на 30 июня 2022 года представлена в основном кредиторской задолженностью за покупку газа с сентября 2021 года по июнь 2022 года. В связи с тем, что действие договоров 2021 года было прекращено, а процедура согласования заключения договоров на 2022 год еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 78.697 тысяч тенге и в 267.854 тысячи 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, произошли следующие изменения:

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

Налогообложение*Условные налоговые обязательства «ГБШ»*

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей Проекта, освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2022 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займа, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия: корпоративный подоходный налог в размере 11.185.128 тысяч тенге, включая штрафы и пени в размере 5.592.564 тысячи тенге, налог на имущество в размере 2.568.511 тысяч тенге, и отложенное налоговое обязательство в размере 9.345.355 тысяч тенге.

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2022 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 139.443.217 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2021 года: 148.819.202 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в *Примечании 1 «Корпоративная информация»*.

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 94.696.121 тысяча тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2021 года: 126.291.924 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 318.217.158 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2021 года: ноль).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
АГП	1.808.872	4.042.566
ГБШ	25.968.611	52.678.558

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

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы, а также сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 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	190.377.207	170.474.410	-	-	170.474.410
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(340.079.987)	(303.329.545)	(303.329.545)	-	-
Процентные займы	(204.583.066)	(201.805.612)	-	(201.805.612)	-
Займы от связанной стороны	(23.909.552)	(24.324.554)	-	(24.324.554)	-
	31 декабря 2021 года (аудированные)				
<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые 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 связанной стороной, 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Оценочные значения и допущения (продолжение)**

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчётные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	453.180.289	43.997.874	26.967.823	–	524.145.986
Выручка от реализации другим сегментам	4.901.875	73.484.547	8.684.685	(87.071.107)	–
Итого выручка	458.082.164	117.482.421	35.652.508	(87.071.107)	524.145.986
Валовая прибыль	32.044.714	42.314.690	22.988.115	2.153.183	99.500.702
Финансовый доход	16.283.023	1.144.753	890.991	(3.968.330)	14.350.437
Финансовые затраты	(18.084.404)	(5.456.172)	(434.516)	479.610	(23.495.482)
Износ и амортизация	(5.498.638)	(13.048.825)	(1.595.578)	–	(20.143.041)
Резерв под обесценение основных средств	–	(451.217)	–	–	(451.217)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	169.168.072	99.893	–	169.267.965
Расходы по подоходному налогу	(11.571.708)	(8.439.230)	(4.439.534)	–	(24.450.472)
Чистая прибыль за период	63.774.632	200.115.264	14.668.102	(84.794.003)	193.763.995
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	771.599.690	1.130.648	–	772.730.338
Капитальные расходы	1.698.055	35.251.299	2.942.018	(3.581.352)	36.310.020
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(7.137.017)	(418.912)	(1.727.937)	–	(9.283.866)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(175.435)	(1.471.908)	(275.537)	–	(1.922.880)
Активы сегмента	1.883.118.431	1.703.898.352	113.965.590	(574.318.197)	3.126.664.176
Обязательства сегмента	989.237.608	241.540.369	25.102.267	(111.169.735)	1.144.710.509

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	395.012.095	54.939.064	755.606	-	450.706.765
Выручка от реализации другим сегментам	7.114.482	64.605.164	12.590.184	(84.309.830)	-
Итого выручка	402.126.577	119.544.228	13.345.790	(84.309.830)	450.706.765
Валовая прибыль	75.775.342	49.786.206	5.965.266	1.632.686	133.159.500
Финансовый доход	10.961.361	1.420.183	732.331	(1.672.015)	11.441.860
Финансовые затраты	(15.132.446)	(6.884.969)	(379.280)	1.031.363	(21.365.332)
Износ и амортизация	(5.959.397)	(12.581.753)	(1.765.264)	-	(20.306.414)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	156.997.403	61.448	-	157.058.851
Расходы по подоходному налогу	(9.775.306)	(12.232.067)	(1.104.560)	-	(23.111.933)
Чистая прибыль за период	214.717.425	185.607.375	3.591.088	(150.163.782)	253.752.106
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	-	685.891.336	1.325.087	-	687.216.423
Капитальные расходы	19.807.574	76.036.888	7.823.094	(15.260.703)	88.406.853
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.396.366)	(385.298)	(42.940)	-	(4.824.604)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(175.181)	(1.471.908)	-	-	(1.647.089)
Активы сегмента	1.573.930.114	1.610.430.682	91.432.815	(541.591.097)	2.734.202.514
Обязательства сегмента	747.897.285	265.104.919	17.147.524	(83.583.326)	946.566.402

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила 55% выручки от группы «Петрочайна» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 52%) и 6% от группы «Газпром» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 10%).

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.