

Акционерное общество «Озенмунайгаз»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)**

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении (неаудированный)	1
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)	2
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)	3
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале (неаудированный)	4
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	5-14

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой информации

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «Озенмунайгаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Озенмунайгаз» (далее – «Группа»), состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 года, а также соответствующих промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная консолидированная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

ТОО «Эрнст энд Янг»



Рустамжан Саттаров
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000060 от 6 января 2012 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

5 августа 2024 года



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серия МФЮ-2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (неаудированный)**

По состоянию на 30 июня 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	682.726.575	635.165.717
Нематериальные активы		1.403.554	1.510.751
Внеоборотные финансовые активы	5	6.433.245	5.929.841
Актив по отложенному налогу		5.990.427	3.465.768
Авансы, выплаченные за внеоборотные активы	4	21.827.920	22.902.248
Итого внеоборотные активы		718.381.721	668.974.325
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	6	24.459.649	26.730.073
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	7	26.678.768	37.857.197
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		5.345.728	14.671.137
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов		35.340.794	25.555.769
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	78.979.060	74.952.183
Денежные средства и их эквиваленты	5	24.791.824	12.509.197
Итого оборотные активы		195.595.823	192.275.556
Итого активы		913.977.544	861.249.881
Капитал			
Акционерный капитал	8	334.275.985	334.275.985
Нераспределенная прибыль		341.033.691	328.570.154
Собственный капитал, приходящийся на акционеров материнской организации		675.309.676	662.846.139
Неконтролирующая доля участия		-	(652.804)
Итого капитал		675.309.676	662.193.335
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Резервы	9	46.371.518	44.583.251
Итого долгосрочные обязательства		46.371.518	44.583.251
Краткосрочные обязательства			
Займы	10	47.074.450	24.109.775
Корпоративный подоходный налог к уплате		579	-
Резервы	9	4.599.340	5.862.730
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		43.249.577	38.565.824
Торговая и прочая кредиторская задолженность		97.372.404	85.934.966
Итого краткосрочные обязательства		192.296.350	154.473.295
Итого обязательства		238.667.868	199.056.546
Итого обязательства и капитал		913.977.544	861.249.881

Генеральный директор

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер



 Саймаганбетов Ж.А.

 Бекмаганбетов К.Ж.

 Успанов А.И.

*Пояснительные примечания на страницах 5-14 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (неаудированный)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Выручка по договорам с покупателями	11	427.324.697	379.493.572
Себестоимость реализации	12	(290.303.809)	(245.903.950)
Валовая прибыль		137.020.888	133.589.622
Расходы по реализации, общие и административные расходы	13	(113.251.531)	(104.752.083)
Операционная прибыль		23.769.357	28.837.539
Финансовый доход		785.167	893.411
Финансовые затраты		(4.961.591)	(2.021.856)
Обесценение долгосрочных активов	14	(5.512.158)	-
Убыток от выбытия основных средств, нетто		463.370	51.900
Курсовые разницы, нетто		3.018.602	(3.725.022)
Прибыль до налогообложения		17.562.747	24.035.972
Расходы по подоходному налогу	15	(7.986.139)	(6.579.484)
Прибыль за период		9.576.608	17.456.488
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		9.576.608	17.456.488

Генеральный директор



Саймаганбетов Ж.А.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекмаганбетов К.Ж.

Главный бухгалтер

Успанова А.И.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудированный)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		17.562.747	24.035.972
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ, истощение и амортизация	12, 13	47.754.665	35.087.576
Убыток от выбытия основных средств, нетто	4	(463.370)	(51.900)
Нереализованный доход от курсовой разницы		(142.983)	2.887.625
Изменение в резервах		(3.935.884)	(1.768.020)
Начисление резерва под ОКУ	5	149.485	(490.659)
Прочие поступления		157.127	422.126
Финансовые затраты		4.961.591	2.021.857
Финансовый доход		(785.168)	(893.412)
		65.258.210	61.251.165
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в товарно-материальных запасах		2.270.211	1.268.861
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		11.071.534	(8.607.906)
Изменение в авансах выплаченных и расходах будущих периодов		(12.701.279)	(5.124.655)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		14.918.100	48.428.174
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		4.495.263	(28.434.792)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		4.683.753	(16.288.435)
		24.737.582	(8.758.753)
Вознаграждение полученное		593.562	693.805
Подходный налог уплаченный		(1.080.643)	(9.483.857)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		89.508.711	43.702.360
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и нематериальных активов	4	(100.343.584)	(118.278.193)
Изъятие (Размещение) срочных депозитов, нетто		(734.340)	(1.052.286)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(101.077.924)	(119.330.479)
Финансовая деятельность			
Получение займов	8	23.777.040	-
Прочие распределения акционеру	8	(57.169)	(152.436)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		23.719.871	(152.436)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		12.150.658	(75.780.555)
Эффект изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		142.982	(2.887.623)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		12.498.184	108.134.904
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня		24.791.824	29.466.726

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Саймагулов Ж.А.

Бекмағамбетов К.Ж.

Успанова А.И.

Пояснительные примечания на страницах 5-14 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНОСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ (неаудированный)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2023 года (аудировано)		334.275.985	307.246.042	641.522.027
Прибыль за период		-	17.456.488	17.456.488
Итого совокупный доход		-	17.456.488	17.456.488
Прочие распределения акционеру	8	-	(31.081)	(31.081)
На 30 июня 2023 года (неаудировано)		334.275.985	324.671.449	658.947.434
На 1 января 2024 года (аудировано)		334.275.985	327.917.349	662.193.334
Прибыль за период		-	9.576.608	9.576.608
Итого совокупный доход		-	9.576.608	9.576.608
Прочие распределения акционеру	8	-	(9.208)	(9.208)
Дисконт по займам полученным от акционера	10	-	3.548.942	3.548.942
На 30 июня 2024 года (неаудировано)		334.275.985	341.033.691	675.309.676

Генеральный директор

Саймаганбетов Ж.А.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекмаганбетов К.Ж.

Главный бухгалтер

Успанова А.И.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Озенмунайгаз» (далее по тексту – «Компания») было учреждено в Республике Казахстан 25 февраля 2012 года в результате реализации решения Совета Директоров Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту – «КМГ РД» или «Материнская компания») о создании новых дочерних организаций на базе производственных филиалов КМГ РД. Компания начала свою производственную деятельность с 1 июля 2012 года после получения от КМГ РД прав на недропользование по контракту на добычу и разведку углеводородного сырья, а также активов и обязательств производственного филиала «Озенмунайгаз».

Компания занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Мангистауской области Западного Казахстана. Компания осуществляет разработку нефтяных и газовых месторождений по следующим контрактам на недропользование: контракт № 40 (нефтяное месторождение Узень и Карамандыбас), контракт № 65 (газовое месторождение Актас), контракт № 66 (газовое месторождение Тасболат), контракт № 67 (газовое месторождение Карамандыбас), контракт № 68 (газовое месторождение Западное Тенге), контракт № 69 (Южный Жетыбай). 9 июля 2015 года лицензии Компании на добычу нефти были продлены до 2036 года.

Единственным прямым акционером Компании является КМГ РД. Основным прямым акционером КМГ РД является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту – «НК КМГ»), представляющее государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. На 30 июня 2024 года 67,42% акций НК КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»), 20% акций Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на фондовых биржах AIX и KASE. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына. С 24 августа 2018 года НК КМГ является доверительным управляющим 100% акций Компании.

В 2023 году НК КМГ осуществил отчуждение 98% доли участия в уставном капитале ТОО «Ak Su KMG» в пользу АО «Озенмунайгаз», что представляет собой объединение бизнеса под общим контролем и признается ретроспективно, начиная с 1 января 2022 года.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и её дочерней организации, совместно именуемых как «Группа».

Организация	Основная деятельность	Доля участия	
		30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
ТОО «Ak Su KMG»	Осуществление организации строительства и эксплуатация завода по опреснению морской воды и подводящей инфраструктуры в Мангистауской области	98%	98%

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером 5 августа 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Группа подготовила данную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Группы, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЗА ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ
(продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа начислила амортизацию основных средств в размере 47.754.665 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 34.962.096 тысячи тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составила 389.530 тысяч тенге, при этом чистый доход от выбытия составил 463.370 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 1.233.378 тысяч тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 51.900 тысячу тенге, соответственно).

5. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	78.802.889	74.901.353
Прочее	2.635.492	2.481.016
	81.438.381	77.382.369
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2.459.321)	(2.430.186)
	78.979.060	74.952.183

По состоянию на 30 июня 2024 года торговая дебиторская задолженность Группы включала в себя задолженность «KazMunaiGaz Trading AG» («KMG Trading»), дочерней организации НК КМГ, за реализованную сырую нефть на сумму 53.130.062 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 33.246.687 тысячи тенге). Торговая дебиторская задолженность также включает задолженность НК КМГ в размере 25.525.103 тысяч тенге за реализацию сырой нефти на внутренний рынок (на 31 декабря 2023 года: 41.315.527 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в Группе восстановлен оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности на сумму 39.436 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 490.659 тысяч тенге).

Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	18.831.676	6.485.552
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	5.226.842	5.465.202
Средства в банках, выраженные в тенге	732.488	558.443
Средства в банках, выраженные в долларах США	818	-
	24.791.824	12.509.197

По денежным средствам в банках установлена ставка вознаграждения, зависящая от ежедневных банковских ставок по депозитам. Банковские депозиты размещаются на различные сроки (от одного дня до трёх месяцев), в зависимости от потребностей Группы в ликвидных активах.

На 30 июня 2024 года средневзвешенная ставка вознаграждения по вкладам в тенге составляла 14,30% (2023 год: 15,75%), по вкладам в долларах США составляла 3,25% (2023 год: 3,25%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)****Внеоборотные финансовые активы**

Долгосрочные финансовые активы составляют вклады по ликвидационному фонду, открытые в соответствии с контрактами по недропользованию до истечения их срока действия.

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	5.389.401	-
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	1.043.844	5.929.841
	6.433.245	5.929.841

6. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Материалы (по себестоимости)	14.090.610	14.767.827
Сырая нефть (по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи)	10.959.827	12.553.034
Резерв по списанию товарно-материальных запасов	(590.788)	(590.788)
Итого запасов по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи	24.459.649	26.730.073

7. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ И НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
Предоплата экспортной таможенной пошлины	16.796.782	22.385.076
НДС к возмещению	11.895.544	17.090.631
Прочие	437.506	832.554
Минус: резерв на обесценение НДС к возмещению	(2.451.064)	(2.451.064)
	26.678.768	37.857.197

8. КАПИТАЛ**Прочие распределения акционеру**

Согласно комплексному плану социально-экономического развития города Жанаозен Мангистауской области (далее - КПП) на 2021-2025 годы, утвержденному Постановлением Правительства РК от 4 ноября 2021 года №784 (с изменениями согласно Постановлению Правительства РК от 2 февраля 2022 года № 41), на Компанию возложены определенные обязательства по инвестициям в инфраструктуру, финансированию переселения некоторых жителей города Жанаозен и финансированию деятельности ГКП «Озенинвест». В течение шести месяцев 2024 года Компанией были выплачены обязательства на сумму 57.169 тысяч тенге (в течение шести месяцев 2023 года: 152.436 тысяч тенге). Руководство провело анализ всех обязательств, принятых Компанией и пришло к выводу, что затраты на сумму 9.208 тысяч тенге, связанные с инвестициями согласно КПП, понесенные в 2024 году являются результатом операций с акционером и, соответственно, должны быть признаны через капитал в 2024 году (2023 год: 31.081 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня	На 31 декабря
	2024 года	2023 года
	(неаудировано)	(аудировано)
Обязательства по выбытию активов	20.167.513	20.247.941
Вознаграждения работникам	15.494.008	14.972.967
Экологическое обязательство	15.237.163	15.152.899
Налоги и связанные штрафы и пени	72.174	72.174
	50.970.858	50.445.981
Долгосрочная часть	46.371.518	44.583.251
Краткосрочная часть	4.599.340	5.862.730
	50.970.858	50.445.981

10. ЗАЙМ

В 2023 году Группа заключила договор на получение займа от Материнской компании в сумме 126.030.000 тысяч тенге на строительство завода по опреснению морской воды и подводящей инфраструктуры в Мангистауской области с освоением в несколько траншей в течение двух лет. В течение 2024 года Группа получила 23.777.040 тысяч тенге. Процентная ставка по займу составила 0,01%. Займ погашается в полной сумме в 2025 году, однако, у Материнской компании есть право в любое время потребовать досрочного погашения займа. Справедливая стоимость займа на дату первоначального признания была рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с использованием ставки дисконтирования 19,10% годовых. Дисконт в сумме 3.548.942 тысяч тенге был признан в капитале.

Движение в займе за 2024 год представлено следующей таблицей:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января	24.109.775
Получение займа	23.777.040
Амортизация дисконта	(812.365)
Сальдо на 30 июня	47.074.450

11. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года	2023 года
	(неаудировано)	(неаудировано)
Экспорт		
Сырая нефть	230.801.247	211.029.623
Банк качества	1.357.178	1.263.015
Внутренний рынок		
Сырая нефть	193.036.009	165.621.758
Газ	13.990	11.386
Прочие продажи и услуги	2.116.273	1.567.790
	427.324.697	379.493.572

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)**

Географический рынок выручки по договорам с покупателями представлен следующим образом:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Географический рынок		
Швейцария	230.801.247	211.029.623
Казахстан	196.523.450	168.464.648
	427.324.697	379.494.271

12. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

Себестоимость продаж представлена следующим образом:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Вознаграждения работникам	108.464.779	94.150.923
Услуги по ремонту и обслуживанию	52.035.321	46.006.176
Износ, истощение и амортизация	47.607.442	34.970.433
Налог на добычу полезных ископаемых	32.802.745	30.832.827
Материалы и запасы	17.429.846	16.103.538
Электроэнергия	12.524.510	9.889.556
Налог на имущество	4.004.773	4.066.175
Транспортные расходы	3.516.614	3.083.679
Начисление резерва по экологическому обязательству	812.976	497.836
Прочие налоги	252.296	233.025
Прочее	9.259.299	4.157.300
	288.710.601	243.991.468
Изменение остатков нефти	1.593.208	1.912.482
	290.303.809	245.903.950

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Расходы по реализации и административные расходы представлены следующим образом:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Рентный налог	39.581.886	38.992.756
Экспортная таможенная пошлина	33.726.092	30.271.625
Транспортные расходы	32.447.229	29.248.117
Вознаграждения работникам	4.954.096	4.361.636
Услуги по ремонту и обслуживанию	273.200	231.361
Спонсорство	151.131	518.519
Износ, истощение и амортизация	147.223	117.143
Консультационные и аудиторские услуги	72.059	72.621
Прочие налоги	1.985	146.124
Прочее	1.896.630	792.181
	113.251.531	104.752.083

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ АКТИВОВ**

Группа провела анализ на предмет обесценения активов, связанных со строительством завода по опреснению морской воды и подводящей инфраструктуры в Мангистауской области.

Группа рассчитала возмещаемую стоимость, используя модель дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от после налоговой средневзвешенной стоимости капитала дочерней организации, проводящей строительство опреснительного завода, - ТОО «Ак Су КМГ». Бизнес-планы, утверждаемые на ежегодной основе, являются основным источником информации, так как они содержат прогнозы по ожидаемым ценам на техническую воду, объемам продаж, доходы, расходы и капитальные затраты.

Строительство завода по опреснению морской воды и подводящей инфраструктуры в Мангистауской области производится, в основном, для обеспечения АО «Озенмунайгаз» технической водой для осуществления Компанией своей операционной деятельности. Группа не ожидает получения позитивных денежных потоков от данного строительства. Таким образом, возмещаемая стоимость активов, связанных со строительством данного завода, является негативной, в результате чего, в 2024 году Группа признала обесценение авансов, выданных под строительство завода, и соответствующих основных средств, в общей сумме 5.512.158 тысяч тенге.

15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Группа рассчитывает расходы по подоходному налогу за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты расхода по налогу на прибыль в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу	10.463.886	1.772.697
Налог у источника выплат	46.912	46.408
Расходы по текущему подоходному налогу	10.510.798	1.819.105
(Экономия)/расход по отсроченному корпоративному подоходному налогу	(2.524.659)	4.760.379
(Экономия)/расход по отсроченному подоходному налогу	(2.524.659)	4.760.379
Расходы по подоходному налогу	7.986.139	6.579.484

16. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, таких как торговая дебиторская задолженность, срочные депозиты и торговая кредиторская задолженность приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 30 июня 2024 и 2023 годов Группа не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 2 уровней.

17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает организации контролируемые НК КМГ. Категория «прочие связанные стороны» включает организации, контролируемые ФНБ «Самрук-Казына».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Продажи и приобретение со связанными сторонами за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	230.801.247	211.029.624
НК КМГ	193.005.120	165.611.360
Расходы по банку качества на проданную нефть (Материнская компания)	1.357.178	1.263.015
Приобретения товаров и услуг		
Материнская компания и НК КМГ	9.030.887	3.995.778
Организации под общим контролем	74.665.704	69.905.667
Прочие связанные стороны	13.538.638	9.028.188
Заработная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета директоров	8.667	7.910
Количество	2	2
Члены Правления	167.021	171.890
Количество	9	9

Сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 июня 2024 года	На 31 декабря 2023 года
	(неаудировано)	(аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность, расходы будущих периодов		
Материнская компания и НК КМГ	25.488.623	41.315.527
Организации под общим контролем	82.884.777	59.620.023
Прочие связанные стороны	1.074.702	1.751.110
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Материнская компания и НК КМГ	58.474.931	25.604.666
Организации под общим контролем	22.258.454	24.340.100
Прочие связанные стороны	512.191	1.424.745

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок в целях обеспечения внутренних энергетических потребностей. В рамках обязательств по поставкам сырой нефти на внутренний рынок Группа продает сырую нефть НК КМГ для дальнейшей переработки на казахстанских НПЗ.

В случае если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами включая мнения по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчетности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 30 июня 2024 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Группа имеет допустимые основания в отношении своей налоговой позиции.

Налогообложение по экспортным сделкам

Согласно Закону РК «О трансфертном ценообразовании» международные деловые операции, а также некоторые сделки, совершенные на территории Республики Казахстан независимо от взаимоотношения сторон или степени отклонения цены сделки от рыночной цены подлежат государственному контролю при трансфертном ценообразовании. При расчете рыночной цены, составляющие дифференциала должны подтверждаться документально или источниками информации.

Налогообложение по экспортным сделкам (продолжение)

За шесть месяцев 2024 года, также как и прошлых периодах, Группа экспортировала нефтепродукты в адрес связанных сторон, входящих в группу НК КМГ. В соответствии с требованиями Закона РК «О трансфертном ценообразовании», уполномоченные органы имеют право запрашивать от участников сделки, государственных органов и третьих лиц информацию, необходимую для определения рыночной цены и дифференциала, а также другие данные для проведения контроля по ТЦ.

Сбор всех необходимых документов, включая оригиналы актов и договоров по экспортным операциям, подтверждающих размер дифференциала за шесть месяцев 2024 года, в полном объеме и до начала налоговой проверки в соответствии с применимыми требованиями Закона РК «О трансфертном ценообразовании» осуществляет НК КМГ, который является агентом по реализации нефти.

Руководство Компании считает, что риск доначисления соответствующих налоговых обязательств, пени и административных штрафов в связи с корректировкой объектов налогообложения по причине отсутствием документов не является существенным.

НДС к возмещению

В течение шести месяцев по состоянию на 30 июня 2024 года, завершенных актов проверок не имеется, при этом в течении первого полугодия 2024 года возвращено 6 261 600 тысяч тенге по актам проверок за 4 квартал 2022 года и 2 квартал 2023 года. (2023 год: возвращено 4.586.623 тысяч тенге).

Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в *Примечании 9*, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Спонсорство**

Обязательства по финансированию в рамках Комплексного плана социально-экономического развития города Жанаозен, утвержденного Постановлением Правительства РК от 2 февраля 2022 года № 41, возникают при действии льгот по налогу на добычу полезных ископаемых в будущем. Соответственно, руководство Компании считает, что данные обязательства являются условными обязательствами и подлежат начислению в период получения налоговых льгот.

Льготная ставка по налогу на добычу полезных ископаемых

Согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан № 449 от 27 июня 2019 года, Компанией была получена льготная ставка по налогу на добычу полезных ископаемых в размере 2,6%, в связи с обводненностью нефти по части месторождения Узень. В соответствии с Постановлением, льготная ставка применяется с 1 января 2019 года по части месторождения Узень (14, 16, 17 горизонты) и действует до конца срока контракта.

Лицензии на нефтяные и газовые месторождения

Группа является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии.

Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств. Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской областной администрации. Лицензии выданы Министерством энергетики Республики Казахстан, и Группа уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

В 2017 году Группа приобрела право недропользования на газовые месторождения Актас, Тасболат, Карамандыбас, Западное Тенге и Южный Жетыбай от ТОО «Каз ГПЗ», связанной стороны. В связи с истечением срока, контракт № 3579 на проведение разведки углеводородного сырья на территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас находится на стадии возврата Министерству энергетики РК.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Узень и Карамандыбас	№ 40	2036 год
Актас	№ 65	2037 год
Тасболат	№ 66	2037 год
Карамандыбас	№ 67	2037 год
Западное Тенге	№ 68	2037 год
Южный Жетыбай	№ 69	2031 год

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2024 (остаточная сумма)	47.730.058	2.469.545
2025	118.826.463	2.777.404
2026	1.018.234	2.228.501
2027	-	2.281.641
2028-2036	-	9.536.906
	167.574.755	19.293.997