

АО «Мангистаумунайгаз»

Отдельная финансовая отчетность

*за год, закончившийся 31 декабря 2024 года,
с аудиторским отчетом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчет независимого аудитора

Отдельная финансовая отчетность

Отдельный отчет о финансовом положении	1
Отдельный отчет о совокупном доходе	2
Отдельный отчет о движении денежных средств	3-4
Отдельный отчет об изменениях в капитале	5
Примечания к отдельной финансовой отчетности	6-45

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»,

Мнение

Мы провели аудит отдельной финансовой отчетности АО «Мангистаумунайгаз» (далее - «Организация»), состоящей из отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, отдельного отчета о совокупном доходе, отдельного отчета об изменениях в собственном капитале и отдельного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к отдельной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая отдельная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях отдельное финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее отдельные финансовые результаты и отдельное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности*» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту отдельной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита отдельной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита отдельной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как данный вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этому вопросу. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения отдельной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой отдельной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Оценка нефтегазовых запасов Оценка нефтегазовых запасов имеет существенное влияние на отдельную финансовую отчетность, в частности, на процесс идентификации наличия признаков возможного обесценения активов, определение срока для расчета износа, истощения и амортизации, ожидаемые сроки исполнения обязательства по выбытию активов и непрерывность деятельности. Оценка нефтегазовых запасов требует существенных суждений и допущений руководства и внешних экспертов по оценке запасов. Оценка величины запасов включает элемент суждения и неопределенности. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся наиболее значимым для нашего аудита. Информация об оценке нефтегазовых запасов раскрыта в <i>Примечании 4</i> к отдельной финансовой отчетности.	Мы оценили компетентность и объективность внешних экспертов по оценке запасов, вовлеченных в оценку. Мы получили понимание процесса оценки и ключевых исходных данных, используемых в оценке. Мы проанализировали вводные данные, использованные внешними экспертами по оценке запасов и сравнили эти данные с фактическими производственными показателями и доступными данными по нефтегазовой отрасли. Мы сравнили фактические производственные показатели с предыдущими оценками внешних экспертов по оценке запасов. Мы сравнили данные и допущения, использованные руководством для анализа наличия признаков обесценения активов, расчета износа, истощения и амортизации и анализа непрерывности деятельности с данными отчета, подготовленного внешними экспертами по оценке запасов. Мы проанализировали раскрытия в отдельной финансовой отчетности в отношении оценки нефтегазовых запасов.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Организации за 2024 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2024 год, но не включает отдельную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации за 2024 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.



Building a better
working world

Наше мнение об отдельной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита отдельной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и отдельной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета Директоров за отдельную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной отдельной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки отдельной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке отдельной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что отдельная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой отдельной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения отдельной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в отдельной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления отдельной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли отдельная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету Директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита отдельной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

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

01 апреля 2025 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на
территории Республики Казахстан серии
МФЮ-2, №00000003, выданная
Министерством финансов Республики
Казахстан 15 июля 2005 года

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	418.806.871	429.790.563
Нематериальные активы		281.933	385.509
Инвестиции в дочерние организации	6	200.000	206.295
Прочие долгосрочные активы	7	20.429.751	12.079.912
		439.718.555	442.462.279
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	8	29.973.005	29.890.262
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	38.468.172	14.943.219
Авансы выданные	10	8.683.060	11.294.896
Предоплата по подоходному налогу		10.945.241	3.183.478
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	11	23.576.863	36.824.127
Прочие текущие активы		424.193	125.785
Денежные средства и их эквиваленты	12	82.356.780	14.660.313
		194.427.314	110.922.080
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	5	315.129	315.129
Итого активы		634.460.998	553.699.488
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	13	107.958.384	107.958.384
Нераспределенная прибыль		226.362.039	193.496.266
Итого капитал		334.320.423	301.454.650
Долгосрочные обязательства			
Резервы	15	139.627.452	136.683.482
Долговая составляющая привилегированных акций	13	987.616	987.616
		140.615.068	137.671.098
Текущие обязательства			
Резервы	15	71.592.070	27.185.528
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	35.081.523	44.638.941
Обязательства по договорам с покупателями	17	40.971.679	23.255.116
Прочие налоги к уплате	11	922.176	5.677.053
Задолженность перед работниками	18	7.533.245	10.006.322
Дивиденды к уплате	13	108.944	108.944
Прочие текущие обязательства		3.315.870	3.701.836
		159.525.507	114.573.740
Итого обязательства		300.140.575	252.244.838
Итого капитал и обязательства		634.460.998	553.699.488

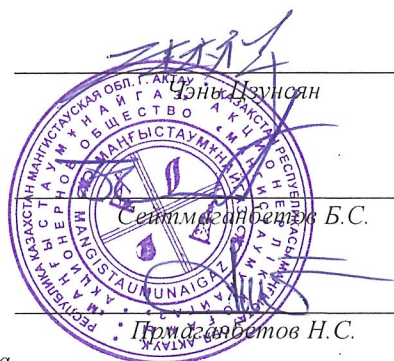
Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –
Главный бухгалтер

*действующий на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 45 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчетности.



ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	2024 год	2023 год
Выручка	19	871.753.795	878.361.562
Себестоимость реализованной продукции	20	(443.145.200)	(430.731.289)
Валовая прибыль		428.608.595	447.630.273
Общие и административные расходы	21	(72.108.438)	(39.089.290)
Расходы по реализации	22	(249.391.989)	(256.806.411)
Прибыль от операционной деятельности		107.108.168	151.734.572
Финансовые доходы	23	1.799.784	784.214
Финансовые затраты	23	(17.786.619)	(14.408.628)
Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто		15.486.730	(1.807.847)
Прочие доходы		1.131.339	1.699.387
Прочие расходы		(562.996)	(606.096)
Прибыль до подоходного налога		107.176.406	137.395.602
Расходы по подоходному налогу	24	(38.238.238)	(47.353.779)
Чистая прибыль за год		68.938.168	90.041.823
Прочий совокупный доход			
Актуарный доход по плану с установленными выплатами		315.569	1.285.089
Итого совокупный доход за отчетный год, за вычетом налогов		69.253.737	91.326.912
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	14	0,64	0,84

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –
Главный бухгалтер

*действующий на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года

Цынь Цзунсян

Сейтмаганбетов Б.С.

Прмаганбетов Н.С.

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>2024 год</i>	<i>2023 год</i>
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до подоходного налога		107.176.406	137.395.602
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию		90.369.235	99.184.295
Финансовые доходы	23	(1.799.784)	(784.214)
Финансовые затраты	23	17.786.619	14.408.628
Прочие операционные доходы, нетто		(450.636)	(1.093.291)
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	21	45.327.006	12.644.538
Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	21	55.055	587.509
Расходы при выбытии активов		–	3.432.187
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	21	293.269	482.073
Нереализованную курсовую разницу, нетто		(12.684.564)	2.021.271
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		246.072.606	268.278.598
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах		(22.760.708)	(6.870.961)
Изменение в авансах выданных		2.676.848	1.023.634
Изменение в товарно-материальных запасах		(195.610)	(655.735)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		13.580.800	(5.987.249)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(4.592.672)	9.917.774
Изменение в прочих налогах к уплате		(9.685.023)	(10.985.015)
Изменение в задолженности перед работниками		(2.763.334)	(730.835)
Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочим текущих обязательствах		17.330.161	(6.319.606)
Денежные потоки от операционной деятельности после изменений в оборотном капитале		239.663.068	247.670.605
Вознаграждение полученное		1.799.784	784.214
Подоходный налог уплаченный		(46.000.000)	(47.600.000)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		195.462.852	200.854.819
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(96.797.660)	(119.896.788)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(5.647.428)	–
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(102.445.088)	(119.896.788)

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 45 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчетности.

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>2024 год</i>	<i>2023 год</i>
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплата дивидендов		(36.387.964)	(92.495.154)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности	26	(36.387.964)	(92.495.154)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		56.629.800	(11.537.123)
Влияние изменения обменных курсов		11.066.667	(1.772.227)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	12	14.660.313	27.969.663
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	12	82.356.780	14.660.313

СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие существенные неденежные операции были исключены из отдельного отчета о движении денежных средств:

Изменение внеоборотных активов за счет резерва по рекультивации

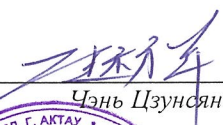
В 2024 году изменение основных средств на сумму 15.445.050 тысяч тенге (Примечание 5) было обусловлено уменьшением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2023 году изменение основных средств на сумму 13.570.586 тысяч тенге).

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам*

Первый заместитель генерального директора

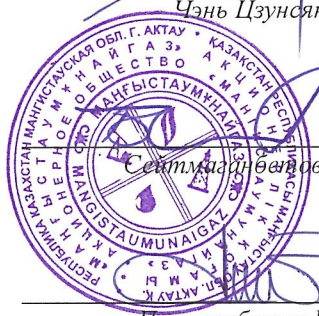
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –
Главный бухгалтер

*действующий на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года


Чэнь Цзунсян


Сейтмырзаев Б.С.


Прмаганбетов Н.С.



ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2023 года		107.958.384	194.664.508	302.622.892
Чистая прибыль за год		–	90.041.823	90.041.823
Прочий совокупный доход		–	1.285.089	1.285.089
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		–	91.326.912	91.326.912
Дивиденды	13	–	(92.495.154)	(92.495.154)
На 31 декабря 2023 года		107.958.384	193.496.266	301.454.650
Чистая прибыль за год		–	68.938.168	68.938.168
Прочий совокупный доход		–	315.569	315.569
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		–	69.253.737	69.253.737
Дивиденды	13	–	(36.387.964)	(36.387.964)
На 31 декабря 2024 года		107.958.384	226.362.039	334.320.423

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –
Главный бухгалтер

*действующий на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года

Чэнь Цзунсян

Ситимов Б.С.

Прмаганбетов Н.С.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**За год, закончившийся 31 декабря 2024 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая Отдельная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. Единственным акционером Компании является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»), АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

На 31 декабря 2024 года 67,42% акций НК КМГ принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына»), 20% Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» (далее – «НБРК») и 3% акций находятся в свободном обращении на фондовых биржах AIX и KASE. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером ФНБ Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Данная отдельная финансовая отчетность была выпущена в дополнение к консолидированной финансовой отчетности Компании. Отдельная финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора по коммерческим вопросам (на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года), Первым заместителем генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 1 апреля 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отдельная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учетной политике и примечаниях к данной отдельной финансовой отчетности. Данная отдельная финансовая отчетность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Отдельная финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка отдельной финансовой отчетности требует применения определенных критичных учетных оценок, а также требует от руководства суждений по допущениям в ходе применения учетной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для отдельной финансовой отчетности, раскрыты в *Примечании 4*.

При подготовке отдельной финансовой отчетности руководством Компании была принята во внимание текущая экономическая обстановка в мире с учетом наличия ряда неопределенностей, Руководство Компании придерживается принципа непрерывности деятельности при подготовке отдельной финансовой отчетности.

Информация по сегментам

Руководство рассматривает Компанию как один сегмент, которым является нефтегазовая деятельность. Руководство Компании анализирует результаты деятельности сегмента на основании отдельного отчета о совокупном доходе, подготовленного в соответствии с МСФО.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Компанией (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» (продолжение)

Кроме того, было введено требование о раскрытии информации в случаях, когда обязательство, возникающее в связи с кредитным соглашением, классифицируется как долгосрочное и право организации отсрочить урегулирование данного обязательства зависит от соблюдения будущих ковенантов в течение двенадцати месяцев.

Данные поправки не оказали влияния на отдельную финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – «Соглашения о финансировании поставок»

В поправках к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» поясняются характеристики соглашений о финансировании поставок и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях. Требования к раскрытию информации, содержащиеся в поправках, призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставок на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Данные поправки не оказали влияния на отдельную финансовую отчетность Компании.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска отдельной финансовой отчетности Компании намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

Поправки к МСФО (IAS) 21 – «Отсутствие возможности обмена валют»

В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов», в которых разъясняется, каким образом организация должна оценивать, возможен ли обмен одной валюты на другую валюту, и как следует определять текущий обменный курс при отсутствии возможности обмена. Поправки также содержат требования к раскрытию информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности понять, каким образом отсутствие возможности обмена одной валюты на другую валюту влияет или, как ожидается, повлияет на финансовые результаты, финансовое положение и денежные потоки организации.

Поправки вступят в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. При применении поправок организация не может пересчитывать сравнительную информацию.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 18, который заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования в отношении представления информации в отчете о прибыли или убытке, включая представление определенных итоговых сумм и промежуточных итоговых сумм. Кроме того, в отчете о прибыли или убытке организации должны представлять все доходы и расходы с разделением их на пять категорий (первые три из которых являются новыми): операционные, инвестиционные и финансовые, налоги на прибыль и прекращенная деятельность.

Стандарт содержит требования к раскрытию информации о показателях результатов деятельности, определяемых руководством, промежуточных итоговых суммах доходов и расходов, а также новые требования к агрегированию и дезагрегированию финансовой информации в зависимости от функции основных финансовых отчетов и примечаний.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)**

Поправки к МСФО 9 и МСФО 7 - «Изменения в классификации и оценке финансовых инструментов»

В мае 2024 года Совет выпустил поправки к классификации и оценке финансовых инструментов (Поправки к МСФО 9 и МСФО 7), которые:

- Уточняют, что признание финансового обязательства прекращается на дату погашения, т.е. если соответствующее обязательство погашено, аннулировано или срок его действия истек или обязательство иным образом подлежит прекращению признания. Также разработан вариант учетной политики, позволяющей прекратить признание финансового обязательства, регуляторными которых осуществляется через электронную платежную систему, до даты расчетов, если будут выполнены определенные условия;
- Уточняют, как оценивать характеристики договорных денежных потоков финансовых активов, которые являются экологическими, социальными и управленческими (ESG) характеристиками и другие аналогичные условные характеристики;
- Уточняют порядок учета активов без права регресса и инструментов, связанных договором;
- Вводят дополнительные требования к раскрытию информации в МСФО 7 в отношении финансовых активов и обязательств с договорными условиями, которые связаны с ESG, а также о выполнении инструментов, классифицирующихся по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Публикация поправок завершает этап классификационного обзора (PIR) МСФО 9 «Финансовые инструменты» Совета по международным бухгалтерским стандартам (IASB).

Данные поправки вступают в силу с финансовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты. Организации могут применить поправки ранее, если они применяют стандарты, касающиеся активов и обязательств, которые подлежат раскрытию в финансовой отчетности.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на отдельную финансовую отчетность Компании.

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отдельном отчете о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- Его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- Он предназначен в основном для целей торговли;
- Его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода;
- Он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- Его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- Оно удерживается в основном для целей торговли;
- Оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или
- У Компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Условия обязательства, в соответствии с которыми оно может быть, по усмотрению контрагента, урегулировано путем выпуска и передачи долевых инструментов, не влияют на классификацию данного обязательства.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных. Активы и обязательства по отложенному налогу всегда классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценка справедливой стоимости**

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- Либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- Либо, в условиях отсутствия основного рынка. На наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие методики оценки, при определении возмещаемой стоимости нефтеперерабатывающих активов и гудвилла, при этом используются только те допущения, которые являются приемлемыми в сложившихся экономических обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в отдельной финансовой отчетности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчетного периода.

Нефтегазовые активы и прочие основные средства

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, и прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и истощения, и накопленных убытков от обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы, включая здания, находящиеся на месторождениях, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением случая, когда срок полезной службы активов меньше срока эксплуатации месторождения, – тогда применяется прямолинейный метод.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

При определении возмещаемой стоимости активов, связанных с разработкой и добычей нефти и газа, как правило, Компанией используется модель ценности от использования. Она определяется как совокупность дисконтированных денежных потоков, которые Компания ожидает получить в течение срока действия контракта на недропользование. Денежные потоки строятся исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, но любые расчетные оценки будущего поступления или выбытия денежных средств, ожидаемого в связи с реструктуризацией или улучшением, или повышением эффективности использования актива в будущем, исключаются, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные.

Активы по разведке и оценке*Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование*

Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость аренды буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, активы по разведке и оценке тестируются на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов по разработке после оценки возможного обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

Обесценение активов по разведке и оценке

Компания проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных нефтегазовых активов по разработке, или когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Компания обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- Период, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- Значительные затраты на дальнейшую разведку и оценку углеводородных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- Разведка и оценка ресурсов углеводородов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов ресурсов углеводородов, и Компания решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- Компания располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы*****Первоначальное признание и оценка финансовых активов***

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера.

Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учетную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность и денежные средства, ограниченные в использовании.

Последующая оценка финансовых активов

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- Финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

У Компании нет финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с/без последующей реклассификацией накопленных прибылей.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка финансовых активов (продолжение)**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)*

Данная категория является наиболее уместной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- Финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- Договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включает финансовые активы, предназначенные для торговли, финансовые активы, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовые активы, в обязательном порядке оцениваемые по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определены по усмотрению Компании как эффективные инструменты хеджирования. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели. Несмотря на критерии для классификации долговых инструментов как оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, при первоначальном признании Компания может по собственному усмотрению классифицировать долговые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если такая классификация устраняет или значительно уменьшает учетное несоответствие.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отдельном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в отдельном отчете о совокупном доходе.

К данной категории относятся производные инструменты и инвестиции в котируемые долевые инструменты, которые Компания по своему усмотрению не классифицировала, без права отмены, как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым обязательством или нефинансовым инструментом, отделяется от основного договора и учитывается как отдельный производный инструмент, если: присущие ему экономические характеристики и риски не являются тесно связанными с рисками и характеристиками основного договора; отдельный инструмент, предусматривающий те же условия, что и встроенный производный инструмент, отвечал бы определению производного инструмента; и гибридный

договор не оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Встроенные производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, а изменения их справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка. Пересмотр порядка учета происходит либо в случае изменений в условиях договора, приводящих к существенному изменению денежных потоков, которые потребовались бы в противном случае, либо в случае реклассификации финансового актива и его перевода из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка финансовых активов (продолжение)**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)*

Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым активом, не учитывается отдельно. Основной договор, являющийся финансовым активом, необходимо классифицировать вместе со встроенным производным инструментом как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Прекращение признания финансовых активов

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть Компании аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Компания применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД. Компания применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчетную дату Компания оценивает, является ли долговой инструмент инструментом с низким кредитным риском, используя всю обоснованную и подтверждаемую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий.

При проведении такой оценки Компания пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Компания считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 90 дней.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, классифицируются, соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, долговую составляющую привилегированных акций и прочие обязательства.

Последующая оценка финансовых обязательств

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на следующие две категории:

- Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы).

У Компании нет финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства в отдельном отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в прибылях или убытках.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отдельном отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачет признанных сумм, а также намерение произвести расчет на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в отдельном отчете о финансовом положении представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и срочные вклады со сроком погашения, не превышающим 3 (трех) месяцев.

Налог на добавленную стоимость

Налоговые органы позволяют производить зачет налога на добавленную стоимость (далее – «НДС») по реализации и закупкам на чистой основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов и готовой продукции определяется по методу ФИФО.

Чистая стоимость реализации – это расчетная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расчетных расходов по реализации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета Компании или нет.

Подходный налог*Текущий налог*

Активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчета сумм – это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчетную дату.

Налог на сверхприбыль (далее – «НСП») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Компания начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 60% по доходам после уплаты налогов, которые подлежат корректировке на сумму определенных вычетов.

Отложенный налог

Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода. Отложенные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности, за исключением возникновения отложенного подходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент ее совершения, не оказывает влияния на бухгалтерскую прибыль или налоговую прибыль и убыток.

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчетную дату.

Отложенный подходный налог признается по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенный налог рассчитывается как для корпоративного подходного налога (далее – «КПН»), так и для налога на сверхприбыль (далее – «НСП»). Отложенный НСП рассчитывается по временным разницам для активов, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей к уплате.

Резервы

Резервы признаются тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Компания ожидает, что резерв будет возмещен, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в отдельном отчете о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денег по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там, где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обязательства по выводу из эксплуатации**

Обязательства по выводу из эксплуатации признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлых событий, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надежно определена. Сумма, равная величине резерва, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится.

Признаваемая сумма представляет собой оценочные затраты на вывод из эксплуатации, дисконтированные до их текущей стоимости. Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных затратах на вывод из эксплуатации рассматриваются перспективно путем корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств. Амортизация дисконта по резерву на обесценение учитывается как финансовые затраты. Компания также признает отсроченный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с обязательством по выводу из эксплуатации, и соответствующее отсроченное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом по выводу из эксплуатации.

Капитал*Долговая составляющая привилегированных акций*

Доля привилегированных акций, отражаемая в составе обязательств и демонстрирующая характеристики обязательства, признается в составе обязательств в отдельном отчете о финансовом положении за вычетом затрат по сделке. Соответствующий минимальный размер гарантируемых дивидендов на указанные акции отражается в составе финансовых затрат в отдельном отчете о совокупном доходе. При первоначальном признании справедливая стоимость доли, отраженной в составе обязательств, определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичному долговому инструменту. Справедливая стоимость доли акций, отражаемой в составе капитала, при первоначальном признании определяется как остаточная стоимость после вычета из первоначальной балансовой стоимости всего инструмента той справедливой стоимости, что была определена для доли, отраженной в составе обязательств. Впоследствии доля акций, отражаемая в составе обязательств, учитывается исходя из тех же принципов, которые применяются в отношении субординированной задолженности, а доля акций, отражаемая в составе капитала, в последующие годы не переоценивается.

Акционерный капитал

Простые акции и не подлежащие погашению привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения бизнеса, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над стоимостью размещения выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отдельная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Выручка по договорам с покупателями

Деятельность Компании связана с продажей нефти и газа. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Компания пришла к выводу, что, как правило, она выступает в качестве принципала в заключенных ею договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Компания контролирует товары или услуги до их передачи покупателю.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**

Оказываемые услуги, а также реализация товаров являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры не предусматривают переменное вознаграждение, скидки за объем, минимальное количество перерабатываемой нефти или условия по договорному принципу «бери или плати».

Раскрытие информации о существенных учетных суждениях и оценках, относящихся к выручке по договорам с покупателями, представлено в *Примечании 4*.

Значительный компонент финансирования

Как правило, Компания получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15. Компания не корректирует обещанную сумму возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

Продажа товаров

Выручка от продажи товаров признается в определенный момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при отгрузке товара. Оплата обычно производится в течение 25 дней с момента поставки.

Продажи по предварительным ценам

Договоры продажи сырой нефти на экспорт содержат условия, которые позволяют корректировать цены на основе рыночной цены в конце соответствующего котировального периода (КП), указанного в договоре. Корректировки цены продажи происходят на основе изменений котироваемых рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены. Корректировка по таким договорам между предварительной и окончательной ценой признается в качестве прочей выручки *Примечании 19*.

Остатки по договору***Торговая дебиторская задолженность***

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые активы – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договорам с покупателями

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору.

Обмен товарами и услугами

В случае, когда происходит обмен или своп товаров или услуг на товары, или услуги аналогичного характера и стоимости, то такой обмен не рассматривается как сделка, приносящая доходы, Компания заключает такого рода сделки, для обмена запасами в разных точках для своевременного выполнения требований в определенной точке (также для оптимизации расходов на транспортировку). В случаях, когда товары продаются или услуги оказываются в обмен на неаналогичные товары или услуги, обмен рассматривается как сделка, приносящая доходы. Эти доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обмен товарами и услугами (продолжение)**

В случаях, когда справедливая стоимость полученных товаров или услуг не поддается надежной оценке, доходы оцениваются по справедливой стоимости предоставленных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

Выплаты работникам

Компания уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Компании на 31 декабря 2024 года составляла 9,5% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

Компания также удерживает и вносит 10% от зарплаты своих работников в качестве взноса работников в единый пенсионный фонд. В соответствии с законодательством ответственность за свое пенсионное обеспечение несут работники, а Компания не имеет текущего или будущего обязательства по выплатам своим работникам после их выхода на пенсию, кроме раскрытого далее.

Учет коллективного соглашения

Компания имеет коллективный договор с установленными выплатами, который требует выплаты определенного вознаграждения работникам после завершения трудовой деятельности и юбилейные выплаты работникам в связи с достижением определенного возраста, после 50 лет.

Стоимость предоставления вознаграждений по коллективному договору определяется отдельно с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарная прибыль и убытки, возникающие в результате увеличения или уменьшения приведенной стоимости обязательств пенсионного плана с установленными выплатами из-за изменений актуарных допущений и корректировок, сделанных на основании прошлого опыта признанная в составе прочего совокупного дохода.

Стоимость прошлых услуг признается как расход равными частями в течение среднего периода, оставшегося до получения работниками права на пенсионное вознаграждение. Если право на вознаграждение наступает немедленно, сразу после введения пенсионного плана в действие или принятия изменений в пенсионном плане, стоимость прошлых услуг работников признается немедленно.

Актив или обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами представляет собой текущую стоимость обязательств по плану с установленными выплатами за вычетом непризнанной стоимости прошлых услуг работников и справедливой стоимости активов плана, из которых непосредственно должны быть погашены обязательства. Стоимость актива ограничена непризнанной стоимостью прошлых услуг и текущей стоимостью экономических выгод в виде возмещений по плану или снижения будущих взносов в план.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ**Запасы нефти и газа**

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Компании по износу, истощению и амортизации, Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с системой управления нефтяными ресурсами (PRMS).

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Запасы нефти и газа (продолжение)**

Ежегодно оценки запасов анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче, наличии новых данных, или изменений в допущениях по прогнозным ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие результатов проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такое изменение учетных оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в отдельном отчете о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых осуществляется на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчета ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчета результатов предыдущих периодов. Компания включила в доказанные запасы только такие объемы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального срока действия контрактов на недропользование. Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах действия контрактов на недропользование Компании и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на прибыль.

Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости нефтегазовых активов. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на износ, истощение и амортизацию.

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов углеводородов.

На расчет амортизационных начислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактическая добыча в будущем отличается от текущих прогнозов относительно добычи на основании доказанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых для оценки запасов.

К таким факторам можно отнести:

- Изменения доказанных запасов;
- Влияние на доказанные запасы разниц между фактическими ценами на сырую нефть и допущениями в отношении прогнозных цен на сырую нефть;
- Непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

До 30 июня 2024 года Компания оценивала свои запасы нефти и газа исходя из объемов подлежащих добыче до даты истечения срока действия контракта на недропользование № 170 от 17 января 1998 года, т.е. до конца 2028 года.

1 июля 2024 года НК КМГ и КННК заключили рамочное соглашение по углублению стратегического сотрудничества в нефтегазовой отрасли. Стороны договорились, что окажут необходимое содействие в вопросе продления срока действия контракта на недропользование № 170 от 17 января 1998 года.

2 июля 2024 года Министерство энергетики Республики Казахстан и КННК заключили рамочное соглашение о дальнейшем углублении сотрудничества по стратегическим проектам в энергетической отрасли. Согласно данному рамочному соглашению Министерство энергетики Республики Казахстан и КННК имеют намерение продлить период добычи по контракту на недропользование № 170 от 17 января 1998 года на срок не менее 20 лет, при условии, что в соответствии с требованиями Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» КННК примет в качестве инвестиционного обязательства реализацию согласованных Министерством энергетики Республики Казахстан одного или нескольких инвестиционных проектов с высоким экономическим эффектом.

Компания приняла во внимание данные обстоятельства и оценила свои запасы нефти и газа исходя из ожидаемого продления на срок не менее 20 лет.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по выбытию активов**

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Компании относится постепенное закрытие всех эксплуатационных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая, как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия контрактов на недропользование не может быть продлен по усмотрению Компании, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания действия контрактов на недропользование. Объем обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов на недропользование и действующего законодательства. Никакие обязательства не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких затрат по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 *«Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах»*.

В отношении окончательных затрат по выводу из эксплуатации существует неопределенность, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения затрат и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций. Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. Компания оценивает затраты по будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Компании учитывает процентные ставки государственных облигаций Министерства Финансов США, которые конвертируются в тенге со сроками погашения, соответствующие ожидаемому сроку ликвидации.

В 2024 году Компания приняла во внимание ожидаемые сроки продления контракта на недропользование № 170 от 17 января 1998 года на срок не менее 20 лет и пересмотрела сроки погашения своих обязательств по выбытию активов.

Компания оценила, что для месторождения Каламкас сроки погашения обязательств по выбытию активов наступят в 2038 году, долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта составили 5,03% и 10,47%, соответственно (в 2023 году: 2029 год, 5,40% и 13,95%, соответственно).

Для месторождения Жетыбай, Компания оценила сроки погашения обязательств по выбытию активов до 2031 года, долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта составили 5,78% и 11,35%, соответственно (в 2023 году: 2029 год, 5,40% и 13,95%, соответственно).

Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 15*.

Обязательства по экологической реабилитации

Компания также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы периода в зависимости от их будущей экономической выгоды.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Компании по обязательствам по экологической реабилитации представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Компания соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контрактов на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее – «контракт на недропользование»). Компания согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти на начальном этапе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по экологической реабилитации (продолжение)**

В отношении резервов по экологической реабилитации фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве, нормативно-правовых актах и общественных ожиданиях, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в отдельном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2024 года, согласуются с теми, которые использовались для расчетов обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 15 и 25*.

Срок полезной службы прочих объектов основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования прочих объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетной политике и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость прочих основных средств и износ, истощение и амортизацию, отраженные в отдельном отчете о совокупном доходе.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности

Компания использует матрицу оценочных резервов для расчета ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков (т.е. по географическому региону, типу продукта, типу и рейтингу покупателей, обеспечению посредством аккредитивов и других форм страхования кредитных рисков).

Оценка ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Компании и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Информация об ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности Компании раскрыта в *Примечании 9*.

Активы по отложенному налогу

Компания признает чистую будущую налоговую экономию в отношении активов по отложенному налогу в том объеме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отложенному налогу Компания делает существенные оценки, связанные с ожидаемой будущей налогооблагаемой прибылью. Оценки будущей налогооблагаемой прибыли основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и существующем налоговом законодательстве. На способность Компании использовать чистые активы по отложенному налогу, отраженные по состоянию на отчетную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемая прибыль существенно отличаются от оценок.

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве могут ограничить способность Компании получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 24*.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Компания оценивает, существуют ли какие-либо признаки возможного обесценения долгосрочных активов. Если такие признаки существуют, Компания производит оценку возмещаемой суммы.

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Возмещаемая стоимость актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу или ценности от использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает ее возмещаемую стоимость, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

Возмещаемая стоимость нефтегазовых активов определяется на основе ценности от их использования. Расчет ценности от использования активов основан на модели дисконтированных денежных потоков.

При оценке ценности от использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данным активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких, как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы актива или генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения ценности от использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Компании существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбора подходящей ставки дисконта для расчета текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счете, на сумму любого обесценения основных средств.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, руководство Компании провело оценку наличия признаков возможного обесценения долгосрочных активов и пришло к выводу, что признаков возможного обесценения не наблюдается.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2023 года	370.480.136	3.187.291	47.816.080	421.483.507
Поступления	4.729.059	36.210	120.686.242	125.451.511
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 15)	(13.570.586)	–	–	(13.570.586)
Перемещения	100.532.777	889.709	(101.422.486)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	(3.825.580)	(43.293)	(143.775)	(4.012.648)
Начисление износа и истощения за год	(98.310.854)	(765.433)	–	(99.076.287)
Начисление обесценения	–	–	(484.934)	(484.934)
На 31 декабря 2023 года	360.034.952	3.304.484	66.451.127	429.790.563
Поступления	3.618.657	42.895	91.682.816	95.344.368
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 15)	(15.445.050)	–	–	(15.445.050)
Перемещения	77.428.197	1.145.570	(78.573.767)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	(559.852)	(49.465)	(8.035)	(617.352)
Начисление износа и истощения за год	(89.412.465)	(853.193)	–	(90.265.658)
На 31 декабря 2024 года	335.664.439	3.590.291	79.552.141	418.806.871
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	1.016.519.677	11.159.237	66.470.751	1.094.149.665
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2023 года	(656.484.725)	(7.854.753)	(19.624)	(664.359.102)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	360.034.952	3.304.484	66.451.127	429.790.563
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	1.066.676.319	12.173.597	79.571.765	1.158.421.681
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2024 года	(731.011.880)	(8.583.306)	(19.624)	(739.614.810)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	335.664.439	3.590.291	79.552.141	418.806.871

Нефтегазовые активы

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают уменьшение в оценке по выбытию активов в размере 3.071.130 тысяч тенге и уменьшение обязательства по экологической реабилитации в размере 12.373.920 тысяч тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года: увеличение на 4.957.906 тысяч тенге и уменьшение на 8.612.680 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 15).

На 31 декабря 2024 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 169.141.403 тысячи тенге и 136.364.717 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2023 года: 168.271.654 тысячи тенге и 137.878.248 тысяч тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуаров в общей сумме 78.573.767 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 101.422.486 тысяч тенге).

На 31 декабря 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 110.824.445 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 90.071.470 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Незавершенное строительство**

По состоянию на 31 декабря 2024 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включает объекты строительства и бурение скважин сумме 62.812.998 тысяч тенге и 356.399 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 50.300.790 тысяч тенге и 388.678 тысяч тенге, соответственно).

На 31 декабря 2024 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 19.346.345 тысяч тенге и 41.592.025 тысяч тенге соответственно (31 декабря 2023 года: 15.869.630 тысяч тенге и 33.339.525 тысяч тенге, соответственно).

На 31 декабря 2024 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 118.899 тысяч тенге и 237.500 тысяч тенге соответственно (31 декабря 2023 года: 135.280 тысяч тенге и 253.398 тысяч тенге, соответственно).

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года Компания завершила строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2024 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2024 и 2023 годов Компания не реализовала квартиры.

6. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов инвестиции в дочерние организации были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Страна регистрации	Основная деятельность	2024 год	2023 год
АО «Атыраунаугаз»	Казахстан	Разведка и добыча	200.000	200.000
ТОО «СП «Степной Леопард, Лтд»	Казахстан	Реализация квартир	–	6.295
			200.000	206.295

7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Денежные средства в рамках операций по недропользованию (Примечание 12)	17.267.398	10.083.052
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	3.064.602	1.798.180
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 27)	97.751	198.680
	20.429.751	12.079.912

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Сырье и прочие товарно-материальные ценности	18.947.290	17.820.228
Сырая нефть	12.919.004	13.850.456
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.893.289)	(1.780.422)
	29.973.005	29.890.262

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Ниже представлено движение сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	13.850.456	19.091.400
Итого расходы, понесенные за год	431.404.025	410.898.529
Себестоимость реализованной продукции (Примечание 20)	(429.690.541)	(413.451.190)
Отнесено на собственные нужды	(297.023)	(430.787)
Потери	(2.396.516)	(2.282.075)
Технологическая нефть	48.603	24.579
На 31 декабря	12.919.004	13.850.456

Затраты, понесенные за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Ремонт и обслуживание основных средств	113.393.541	102.479.099
Налог на добычу полезных ископаемых	86.807.726	85.305.271
Износ, истощение и амортизация	80.561.799	88.495.480
Заработная плата и соответствующие налоги	57.764.895	55.828.354
Себестоимость товарно-материальных запасов	26.387.533	21.870.560
Транспортные расходы	17.078.866	15.141.219
Потребление для собственных нужд	10.483.421	9.701.456
Геофизические и геологические работы	7.696.901	7.100.193
Научная продукция	6.577.652	5.412.356
Затраты по питанию	4.198.991	3.168.656
Аренда	3.900.137	3.380.934
Электричество и коммунальные услуги	3.875.413	1.996.240
Затраты по проживанию	3.389.149	2.813.495
Страхование	868.691	717.624
Прочие налоги	371.353	305.556
Прочее	8.047.957	7.182.036
	431.404.025	410.898.529

Движение резерва на залежалые и устаревшие материалы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	1.780.422	1.196.935
Начисление	112.867	583.487
На 31 декабря	1.893.289	1.780.422

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Задолженность третьих сторон в долларах США	18.182.304	5.453.426
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 27)	18.127.972	8.164.053
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 27)	2.122.896	1.162.589
Задолженность третьих сторон в тенге	1.908.042	2.040.562
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.873.042)	(1.877.411)
	38.468.172	14.943.219

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunayGas Trading AG» за продажу сырой нефти на сумму 18.127.972 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: «KazMunayGas Trading AG» и компанией «Petrochina International» на сумму 5.448.052 тысячи тенге и 2.716.001 тысяча тенге за продажу сырой нефти).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность третьих сторон в долларах США. представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 18.182.304 тысячи тенге за продажу сырой нефти (на 31 декабря 2023 года: 5.453.426 тысяч тенге за продажу сырой нефти).

Движение в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	1.877.411	1.863.361
(Восстановление) / начисление	(4.369)	14.050
На 31 декабря	1.873.042	1.877.411

По состоянию на 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам просрочки представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная	
			30-120 дней	>120 дней
2024 год	38.468.172	38.466.740	–	1.432
2023 год	14.943.219	14.942.364	–	855

10. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	7.251.997	9.835.225
Авансы, выданные третьим сторонам	6.011.979	6.105.600
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	(4.580.916)	(4.645.929)
	8.683.060	11.294.896

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	4.645.929	5.203.250
Восстановление	(65.013)	(557.321)
На 31 декабря	4.580.916	4.645.929

11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Таможенная пошлина	8.179.616	18.861.550
НДС к возмещению	6.815.654	10.539.705
Налог, удержанный у источника выплаты	2.616.553	3.099.402
Налог на добычу полезных ископаемых	2.175.942	1.245.923
Рентный налог на экспорт	1.637.600	1.695.664
Налог на имущество	1.322.628	975.006
Социальный налог	379.209	5.895
Фонд охраны природы	180.913	137.691
Прочие налоги	268.748	263.291
	23.576.863	36.824.127

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря прочие налоги к уплате включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Индивидуальный подоходный налог	359.229	977.113
Социальный налог	314.348	570.502
Налог, удержанный у источника выплаты	–	3.898.247
Прочие налоги	248.599	231.191
	922.176	5.677.053

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Средства на банковских счетах в долларах США	80.809.783	13.545.295
Средства на банковских счетах в тенге	1.546.997	1.108.084
Средства на банковских счетах в рублях	–	6.934
	82.356.780	14.660.313

В течение 2024 года ставка вознаграждения по текущим счетам варьировалась от 3% до 14,75% (в 2023 году: варьировалась от 7,5% до 14,5%).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 17.267.398 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 10.083.052 тысячи тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов (*Примечание 7*). Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещенным для выполнения обязательств по выбытию активов.

13. КАПИТАЛ

Акции в обращении:

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2023 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 декабря 2024 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2024 и 2023 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Компании, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трех) месяцев после объявленной даты выплаты. По состоянию на 31 декабря 2024 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 987.616 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**13. КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

17 июля 2024 года по решению единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Компании по итогам 2023 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию в размере 334 тенге на сумму 36.024.084 тысячи тенге и 363.880 тысяч тенге, соответственно.

15 июня 2023 года по решению единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Компании по итогам 2022 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию в размере 124 тенге на сумму 13.374.211 тысяч тенге и 135.092 тысячи тенге, соответственно.

21 декабря 2023 года по решению единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Компании по итогам 2022 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию в размере 725 тенге на сумму 78.195.992 тысячи тенге и 789.859 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 года дивиденды к уплате по привилегированным акциям составили 108.944 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 108.944 тысячи тенге).

14. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Компании	69.253.737	91.326.912
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	0,64	0,84

Приведенное выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведет к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета «КФБ» от 4 октября 2010 года, Отдельная финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными «КФБ» правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Итого активы	634.460.998	553.699.488
Минус: нематериальные активы	(281.933)	(385.509)
Минус: итог обязательств	(300.140.575)	(252.244.838)
Минус: акционерный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	333.936.646	300.967.297
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	3.096	2.790

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Долговая составляющая привилегированных акций	987.616	987.616
Привилегированные акции	101.844	101.844
База для расчета привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
Количество привилегированных акций на 31 декабря	1.089.460	1.089.460
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологиче- ской реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2023 года	77.820.865	76.150.667	2.848.810	156.820.342
Начислено в течение года	2.258.971	1.350.908	17.917.896	21.527.775
Амортизация дисконта (Примечание 23)	7.256.065	7.117.726	34.837	14.408.628
Изменение в оценке	(4.957.906)	(8.612.680)	1.250.253	(12.320.333)
Использовано	(930.861)	(9.219.087)	(315.924)	(10.465.872)
Сторнирование резерва	-	-	(6.101.530)	(6.101.530)
На 31 декабря 2023 года	81.447.134	66.787.534	15.634.342	163.869.010
Начислено в течение года	1.898.017	2.797.797	45.483.146	50.178.960
Амортизация дисконта (Примечание 23)	9.808.143	7.788.660	189.816	17.786.619
Изменение в оценке	(3.071.130)	(12.373.920)	-	(15.445.050)
Использовано	(1.501.982)	(3.562.725)	(105.310)	(5.170.017)
На 31 декабря 2024 года	88.580.182	61.437.346	61.201.994	211.219.522
Минус: текущая часть	(5.495.573)	(4.934.620)	(61.161.877)	(71.592.070)
Долгосрочная часть	83.084.609	56.502.726	40.117	139.627.452
На 31 декабря 2023 года	81.447.134	66.787.534	15.634.342	163.869.010
Минус: текущая часть	(3.774.066)	(7.815.918)	(15.595.544)	(27.185.528)
Долгосрочная часть	77.673.068	58.971.616	38.798	136.683.482

Обязательства по выбытию активов и экологической реабилитации

Ниже представлен обзор основных допущений, на которых основана текущая балансовая стоимость резерва по обязательству по выбытию активов и экологической реабилитации:

- Обязательства по выбытию активов и экологической реабилитации выражены в тенге;
- Стоимость ликвидации скважин по обязательствам по выбытию активов:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов		Обязательства по экологической реабилитации	
	2024 год	2023 год	2024 год	2023 год
Каламкас	11.377	12.140	17.521	16.124
Жетыбай	14.647	15.025	16.434	15.106

- Сроки погашения обязательств по выбытию активов и экологической реабилитации:

	2024 год	2023 год
Каламкас	2038 год	2029 год
Жетыбай	2031 год	2029 год

- Ставки инфляции для месторождения Каламкас – 5,03% (2023 год: 5,40%), для месторождения Жетыбай – 5,78% (2023 год: 5,40%);
- Ставки дисконтирования для месторождения Каламкас – 10,47% (2023 год: 13,95%), для месторождения Жетыбай – 11,35% (2023 год: 13,95%);

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Обязательства по выбытию активов и экологической реабилитации (продолжение)***Обязательства по рекультивации замазученных территорий*

Компания оценивала обязательства по рекультивации замазученных территорий основываясь на следующих допущениях: ставка инфляции по состоянию на 31 декабря 2023 года: ставка инфляции – 5,40%, ставка дисконтирования – 13,95%, стоимость рекультивации замазученных территорий - 24.000 тысячи тенге, объем - 226.061 тон.

В 2024 году Компания полностью погасила обязательства по рекультивации замазученных территорий.

Резервы по экологическим нарушениям

В 2024 году Прокуратурой Мангистауской области, с привлечением специалистов уполномоченных органов и организаций, была проведена проверка деятельности Компании за период с 1 января 2018 года по 31 июля 2024 года. По результатам проверки на Компанию были наложены штрафы за нарушение экологического законодательства на общую сумму 32.198.917 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания признала резерв по обязательствам в размере этой суммы в составе резервов по налогам и прочим резервам (Примечание 25).

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 27)	19.915.548	29.252.048
Кредиторская задолженность третьим сторонам	15.165.975	15.386.893
	35.081.523	44.638.941

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 31 декабря обязательства по договорам с покупателями включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	40.965.830	23.251.431
Авансы, полученные от третьих сторон	5.849	3.685
	40.971.679	23.255.116

На 31 декабря 2024 года авансы, полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «KC Energy Group» в размере 40.965.830 тысяч тенге, за поставки сырой нефти (на 31 декабря 2023 года: авансы, полученные от ТОО «PETROSUN» в размере 23.251.431 тысяча тенге).

18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Задолженность по вознаграждениям работникам	4.892.327	7.640.316
Резерв по неиспользованным отпускам	2.640.918	2.366.006
	7.533.245	10.006.322

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**19. ВЫРУЧКА**

За годы, закончившиеся 31 декабря, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся на 31 декабря 2024 года			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Реализация сырой нефти на экспорт	497.957.960	-	-	497.957.960
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	352.819.915	-	-	352.819.915
Реализация газа	-	12.049.143	-	12.049.143
Прочие услуги	-	-	1.663.644	1.663.644
Прочие товары	-	-	988.312	988.312
Прочее	6.274.821	-	-	6.274.821
	857.052.696	12.049.143	2.651.956	871.753.795
Географические регионы				
Швейцария	239.325.892	-	-	239.325.892
Сингапур	260.861.022	-	-	260.861.022
Казахстан	356.865.782	12.049.143	2.651.956	371.566.881
	857.052.696	12.049.143	2.651.956	871.753.795
Сроки признания выручки				
Товар передается в определенный момент времени	857.052.696	12.049.143	988.312	870.090.151
Услуги передаются в течение периода	-	-	1.663.644	1.663.644
	857.052.696	12.049.143	2.651.956	871.753.795

В тысячах тенге	За год, закончившийся на 31 декабря 2023 года			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Реализация сырой нефти на экспорт	556.573.078	-	-	556.573.078
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	303.657.885	-	-	303.657.885
Реализация газа	-	10.871.038	-	10.871.038
Прочие товары	-	-	839.193	839.193
Прочие услуги	-	-	707.885	707.885
Прочее	5.712.483	-	-	5.712.483
	865.943.446	10.871.038	1.547.078	878.361.562
Географические регионы				
Швейцария	263.066.281	-	-	263.066.281
Сингапур	292.478.592	-	-	292.478.592
Казахстан	310.398.573	10.871.038	1.547.078	322.816.689
	865.943.446	10.871.038	1.547.078	878.361.562
Сроки признания выручки				
Товар передается в определенный момент времени	865.943.446	10.871.038	839.193	877.653.677
Услуги передаются в течение периода	-	-	707.885	707.885
	865.943.446	10.871.038	1.547.078	878.361.562

В договорах на реализацию сырой нефти предусмотрены предварительные цены реализации сырой нефти, тогда как окончательные цены определяются на основании средней рыночной цены сырой нефти за 5 (пять) дней – 1 месяц после даты коносамента. В составе выручки Компания признает выручку, оцененную по предварительным ценам на дату признания выручки и последующее изменение балансовой стоимости дебиторской задолженности на каждую отчетную дату.

В течение 2024 года Компания признала увеличение балансовой стоимости дебиторской задолженности на сумму 6.274.821 тысяча тенге в составе «Прочее» (2023 год: увеличение на сумму 5.712.483 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

За годы, закончившиеся 31 декабря, себестоимость реализованной продукции представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Себестоимость реализованной нефти (Примечание 8)	429.690.541	413.451.190
Себестоимость реализованного газа	2.570.973	3.008.544
Прочая себестоимость	10.883.686	14.271.555
	443.145.200	430.731.289

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, общие и административные расходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Изменение налоговых и прочих резервов	45.327.006	12.644.538
Заработная плата и соответствующие налоги	14.527.178	13.535.345
Прочие налоги	4.865.025	4.942.155
Материальные расходы	1.151.301	1.183.315
Износ и амортизация	732.872	558.296
Расходы на аренду	492.914	297.344
Транспортные расходы	421.306	221.806
Изменение резерва по неиспользованным отпускам	293.269	482.073
Расходы на связь	192.481	149.479
Спонсорская помощь	184.513	670.685
Консультационные и аудиторские услуги	181.921	156.920
Страховые расходы	75.657	66.688
Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности, авансам выданным, запасам, НДС к получению, основным средствам и прочим внеоборотным активам	55.055	587.509
Расходы на хранение	—	149.243
Прочие	3.607.940	3.443.894
	72.108.438	39.089.290

Стоимость аудиторских услуг за 2024 год, взимаемая с Компании всеми организациями сети ЕУ, составила 57.875 тысяч тенге без учета НДС. В 2024 году неаудиторские услуги ЕУ не оказывались (за 2023 год: стоимость аудиторских услуг составила 55.650 тысяч тенге без учета НДС, неаудиторские услуги не оказывались).

22. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по реализации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Транспортные расходы	89.118.999	94.067.743
Таможенная пошлина	80.784.935	85.035.855
Рентный налог на экспорт	76.908.065	75.432.817
Потери сырой нефти	1.812.531	1.819.234
Прочее	767.459	450.762
	249.391.989	256.806.411

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые доходы/затраты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	1.799.784	784.214
	1.799.784	784.214
Финансовые затраты		
Амортизация дисконта (Примечание 15)	(17.786.619)	(14.408.628)
	(17.786.619)	(14.408.628)

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2023 год: 20%). Компания также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставкам от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	38.238.238	44.955.616
Налог на сверхприбыль	—	—
Отложенный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	—	—
Подоходный налог предыдущих периодов		
Корпоративный подоходный налог	—	2.398.163
Налог на сверхприбыль	—	—
	38.238.238	47.353.779

Сверка расходов по подоходному налогу, применяемому к прибыли до подоходного налога по нормативной ставке (20%), и расходов по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Прибыль до подоходного налога	107.176.406	137.395.602
Ставка корпоративного подоходного налога	20%	20%
Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли	21.435.281	27.479.120
Налог, относящийся к предыдущим периодам	—	2.398.163
Корректировка непризнанных активов по отложенному налогу, относящихся к предыдущим периодам	(891.547)	(8.790.970)
Непризнанные активы по отложенному налогу	6.016.214	17.552.082
Невычитаемые затраты		
Трансфертное ценообразование	985.948	4.497.560
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах, авансам выданным	9.121.542	2.355.899
Собственные нужды	724.712	845.341
Потери сырой нефти	362.506	363.847
Спонсорство	36.903	79.381
Представительские расходы	3.151	5.071
Прочие постоянные разницы	443.528	568.285
	38.238.238	47.353.779

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

В тысячах тенге	Отдельный отчет о финансовом положении			Отдельный отчет о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года	На 1 января 2023 года	Изменения в 2024 году	Изменения в 2023 году
Активы по отложенному налогу					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	30.020.407	29.646.934	30.794.306	373.473	851.800
Экспортная таможенная пошлина	2.329.203	3.023.300	2.956.017	(694.097)	67.283
Прочие налоги	–	–	670.665	–	(670.665)
Резерв по неиспользованным отпускам	571.415	512.761	416.346	58.654	96.415
Дебиторская задолженность	382.479	383.352	372.672	(873)	10.680
Товарно-материальные запасы	378.658	356.084	239.387	22.574	116.697
Обязательства по выплатам работникам	255.752	268.289	74.520	(12.537)	450.787
Основные средства и нематериальные активы	5.429.997	–	–	5.429.997	–
Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам	(39.367.911)	(33.351.697)	(20.054.977)	(6.016.214)	(17.552.082)
	–	839.023	15.468.936	(839.023)	(16.629.085)
Обязательства по отложенному налогу					
Основные средства и нематериальные активы	–	(839.023)	(15.468.936)	839.023	16.629.085
	–	(839.023)	(15.468.936)	839.023	16.629.085
Чистые отложенные налоговые активы/ (обязательства)					
	–	–	–	–	–

Отложенный подоходный налог

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 31 декабря 2024 года Компания не признала активы по налогу в размере 39.367.911 тысяч тенге (2023 год: 33.351.697 тысяч тенге) по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Компания провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной.

25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Судебные иски**

Компания участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к ее хозяйственной деятельности, таких, как требования по возмещению имущественного ущерба, Компания не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на ее отдельное финансовое положение или отдельные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Компания оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей отдельной финансовой отчетности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена. В настоящей отдельной финансовой отчетности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. 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 по отношению к интерпретации МСФО по учету доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчетности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. 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 31 декабря 2024 года. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена.

Руководство Компании, оценило возможные риски по дополнительному налогообложению на сумму 2.210.219 тысяч тенге, которые не были признаны в отдельном отчете о финансовом положении.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Компании в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Компания проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Компании считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения; что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надежности, за исключением любых резервов, начисленных в данной отдельной финансовой отчетности. Руководство Компании, оценило возможные риски по трансфертному ценообразованию на сумму 11.698.000 тысяч тенге, которое не было признано в отдельном отчете о финансовом положении.

Влияние Международной налоговой реформы (типовые правила Pillar II)

Как указано в *примечании 1*, Компания является косвенным совместным предприятием ФНБ Самрук-Казына. ФНБ Самрук-Казына имеет дочерние организации, ассоциированные организации и совместные предприятия, работающие в различных юрисдикциях, в которых типовые правила Pillar II были приняты или в значительной степени приняты. Однако, поскольку Компания и ее дочерняя организация работают в юрисдикциях, где типовые правила Pillar II еще не были внедрены (Казахстан), Компания и ее дочерняя организация не подлежат применению типовых правил Pillar II.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Компания также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Компания.

Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Компания может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды.

Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Компании или движение денежных средств в определенном периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на отдельное финансовое положение Компании и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 15*, не включены в прилагаемую отдельную финансовую отчетность.

Экологические нарушения

В 2024 году Прокуратурой Мангистауской области, с привлечением специалистов уполномоченных органов и организаций, была проведена проверка деятельности Компании за период с 1 января 2018 года по 31 июля 2024 года. По результатам проверки прокуратурой Мангистауской области было выпущено три постановления о возбуждении дела об административном правонарушении за накопление опасных отходов в объеме 1.156 тонн без установления лимитов накопления отходов в экологическом разрешении на период с 1 января 2024 года по 15 января 2024 года, за превышение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, а также за превышение норматива допустимого сброса отработанных (сточных) вод в пласт (недра) без установления соответствующих нормативов в экологическом разрешении на осуществление эмиссий в окружающую среду.

4 декабря 2024 года Каракиянский районный суд, Мангистауской области постановил привлечь Компанию к административной ответственности и наложить на нее административные штрафы за накопление опасных отходов и за превышение норматива допустимого сброса отработанных (сточных) вод в пласт (недра) в общем размере 30.939.489 тысяч тенге. 11 декабря 2024 года Мангистауский районный суд постановил привлечь Компанию к административной ответственности и наложить на нее административный штраф за превышение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в общем размере 1.259.458 тысяч тенге.

Постановлениями апелляционной коллегии Мангистауского областного суда от 30 декабря 2024 год и 16 января 2025 года, постановления судов первой инстанции остались без изменения. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания признала резерв по обязательствам в размере 32.198.917 тысяч тенге (*Примечание 15*).

Данные споры находятся на рассмотрении Верховного суда Республики Казахстан. В случае привлечения Компании к административной ответственности Компания примет корректирующие меры для соблюдения экологического законодательства.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на отдельное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В соответствии с приказом Министерства Энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Компания обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)**

В 2024 году Компания поставила 4.069.217 тонн сырой нефти (65,95% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2023 году: 3.825.186 тонн сырой нефти (62,19% от годовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2024 и 2023 годах были полностью выполнены Компанией.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2037 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2030 год
Прочие (14 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2030 год

Мангистаумунайгаз

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 316.271.342 тысячи тенге, включая обязательство пробурить 10 скважин. В 2024 году Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 638.761.662 тысячи тенге, и пробурила 132 скважины. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2025 год	2.449.908
2026-2028 годы	6.075.180
	8.525.088

26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В силу характера своей деятельности Компания подвержена рискам колебания цен на товары, курсов обмена валют и кредитному риску.

Основные финансовые инструменты Компании включают денежные средства и их эквиваленты, вклады в банках, торговую и прочую дебиторскую задолженность, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства и дивиденды к уплате.

Валютный риск

Подверженность Компании риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Компании. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Компании. Приблизительно 57% продаж Компании выражены в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть доходов от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи.

Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена в любой момент времени ограничена одним месяцем с момента продаж, и руководство отслеживает данный риск, но исторически не предпринимало никаких действий для его снижения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Компании до подоходного налога (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Возможное влияние на капитал Компании является незначительным.

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США к тенге	Влияние на прибыль до подоходного налога (в тысячах тенге)
2024 год		
Доллар США	9%	12.287.358
Доллар США	-7%	(9.556.834)
2023 год		
Доллар США	14%	7.772.446
Доллар США	-14%	(7.772.446)

Кредитный риск

Компания совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Компании все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Компании минимален, Компания имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения дебиторской задолженности является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, риск Компании связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

Компания подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Компания, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским вкладам, размещенным в банках на отчетную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poors» и «Fitch».

В тысячах тенге	Место- нахождение	Рейтинг		2024 год	2023 год
		2024 год	2023 год		
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	BBB-/стабильный	BBB-/стабильный	48.803.840	12.113.665
АО ДБ «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	A/стабильный	A/стабильный	50.820.326	12.629.688
АО «ТП Банк Китая»	Казахстан	BBB+/стабильный	BBB+/стабильный	12	12
				99.624.178	24.743.365

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2024 года, в основном, все денежные активы и обязательства Компании учтены по справедливой стоимости. Балансовая стоимость денежных активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2024 год	2023 год	2024 год	2023 год
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	82.356.780	14.660.313	82.356.780	14.660.313
Денежные средства, ограниченные в использовании	17.267.398	10.083.052	17.267.398	10.083.052
Торговая и прочая дебиторская задолженность	38.468.172	14.943.219	38.468.172	14.943.219
Финансовые обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	35.081.523	44.638.941	35.081.523	44.638.941
Дивиденды к уплате	108.944	108.944	108.944	108.944

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Риск ликвидности

Компания контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путем использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
2024 год					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	35.081.523	–	–	35.081.523
Прочие текущие обязательства	–	3.315.870	–	–	3.315.870
Дивиденды к уплате	–	108.944	–	–	108.944
	–	38.506.337	–	–	38.506.337
2023 год					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	44.638.941	–	–	44.638.941
Прочие текущие обязательства	–	3.701.836	–	–	3.701.836
Дивиденды к уплате	–	108.944	–	–	108.944
	–	48.449.721	–	–	48.449.721

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2024 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2024 года
2024 год						
Дивиденды к выплате	108.944	(36.387.964)	36.387.964	–	–	108.944
	108.944	(36.387.964)	36.387.964	–	–	108.944

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2023 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2023 года
2023 год						
Дивиденды к выплате	108.944	(92.495.154)	92.495.154	–	–	108.944
	108.944	(92.495.154)	92.495.154	–	–	108.944

Управление капиталом

Капитал включает в себя акционерный капитал и нераспределенную прибыль. Основной целью управления капиталом Компании является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 31 декабря 2024 года Компания имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем Компания намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заемного финансирования.

Компания управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Компания может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2024 и 2023 годах Компания не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

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

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Компании, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены ниже:

Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Реализация сырой нефти		
Компании под общим контролем НК КМГ	239.325.892	263.066.281
Компании под общим контролем КННК	21.561.073	29.413.046
Компании под совместным контролем НК КМГ и КННК	356.818.021	310.355.206
	617.704.986	602.834.533
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	11.969.129	10.814.053
	11.969.129	10.814.053
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	387.519	289.219
Компании под общим контролем КННК	235.086	148.373
	622.605	437.592
	630.296.720	614.086.178

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	87.582.057	92.951.517
	87.582.057	92.951.517
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	180.728.008	160.689.976
Компании под общим контролем КННК	26.424.127	31.257.711
	207.152.135	191.947.687
	294.734.192	284.899.204

У Компании были следующие остатки по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	19.475.051	6.603.128
Компании под совместным контролем НК КМГ и КННК	768.950	-
Компании под общим контролем КННК	6.867	2.723.514
	20.250.868	9.326.642
Авансы выданные (Примечания 7 и 10)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	7.349.748	10.033.905
	7.349.748	10.033.905
	27.600.616	19.360.547

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Кредиторская задолженность (Примечание 16)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	15.642.288	19.043.253
Компании под общим контролем КННК	4.273.260	10.208.795
	19.915.548	29.252.048
Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 17)		
Компании под совместным контролем НК КМГ и КННК	40.965.830	23.251.431
	40.965.830	23.251.431
	60.881.378	52.503.479

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Компании, с общей численностью 8 человек на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 8 человек).

Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в отдельном отчете о совокупном доходе, составляет 444.446 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 483.042 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Компании.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**Оплата штрафа за административное правонарушение**

30 января 2025 года Компания произвела оплату 30.339.488 тысяч тенге в соответствии с Постановлением от 4 декабря 2024 года по протоколу об административном правонарушении № 244700010000183 от 22 октября 2024 года по вопросам охраны окружающей среды.