

Акционерное общество «Озенмунайгаз»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2022 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1
Отчёт о совокупном доходе	2
Отчёт о движении денежных средств	3
Отчёт об изменениях в капитале	4
Примечания к финансовой отчётности	5-35

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Акционеру и Руководству Акционерного Общества «Озенмунайгаз»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «Озенмунайгаз» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта об изменениях в капитале и отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учётной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта.

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 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.

Ответственность руководства за финансовую отчётность

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

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

Руководство несёт ответственность за надзор процесса подготовки финансовой отчётности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчётность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчёта, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведённый 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 финансовой отчётности.

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 финансовой отчётности 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, искажённое 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 учётной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок 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 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 финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Руководством АО «Озенмунайгаз», доводя до их 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.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000172
от 23 декабря 2013 года

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

22 февраля 2023 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	511.433.095	421.269.908
Нематериальные активы		1.411.812	1.232.636
Внеоборотные финансовые активы	5	5.053.417	3.762.258
Актив по отсроченному налогу	12	12.522.904	12.200.711
Авансы, выплаченные за внеоборотные активы		17.506.475	21.593.708
Итого внеоборотные активы		547.927.703	460.059.221
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	6	20.793.126	14.321.978
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		15.650.366	23.377.224
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		8.529.663	2.018.848
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов		34.165.975	12.670.967
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	91.022.681	72.168.758
Денежные средства и их эквиваленты	5	108.134.904	86.929.981
Итого оборотные активы		278.296.715	211.487.756
Итого активы		826.224.418	671.546.977
Капитал			
Акционерный капитал	7	334.275.985	334.275.985
Нераспределенная прибыль		307.246.042	211.946.061
Итого капитал		641.522.027	546.222.046
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Резервы	8	41.078.989	37.429.380
Итого долгосрочные обязательства		41.078.989	37.429.380
Краткосрочные обязательства			
Резервы	8	6.134.797	5.543.005
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		47.247.083	32.328.933
Торговая и прочая кредиторская задолженность		90.241.522	50.023.613
Итого краткосрочные обязательства		143.623.402	87.895.551
Итого обязательства		184.702.391	125.324.931
Итого обязательства и капитал		826.224.418	671.546.977

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Финансовый директор – финансовый контролер

Главный бухгалтер



Кильбай Н.И.

Бекмаганбетов К.Ж.

Нурписов К.Т.

Успанова А.И.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 5-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2022 года	2021 года
Выручка по договорам с покупателями	9	901.182.841	712.106.437
Себестоимость реализации	10	(468.064.804)	(338.793.189)
Валовая прибыль		433.118.037	373.313.248
Расходы по реализации, общие и административные расходы	11	(297.805.000)	(222.117.524)
Операционная прибыль		135.313.037	151.195.724
Финансовый доход		3.444.088	1.735.733
Финансовые затраты		(4.561.442)	(3.717.988)
Убыток от выбытия основных средств, нетто		(793.259)	(2.531.242)
Положительная курсовая разница, нетто		3.214.553	3.525.897
Прибыль до налогообложения		136.616.977	150.208.124
Расход по подоходному налогу	12	(34.108.854)	(38.285.501)
Прибыль за год		102.508.123	111.922.623
Прочий совокупный доход			
<i>Суммы прочего совокупного дохода, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов):</i>			
Доход от переоценки по пенсионным программам с установленными выплатами		2.990.661	898.408
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	8	2.990.661	898.408
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		105.498.784	112.821.031

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Финансовый директор – финансовый контролер

Главный бухгалтер



Килыбай Н.И.

Бекмаганбетов К.Ж.

Нурписов К.Т.

Успанова А.И.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 5-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2022 года	2021 года
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		136.616.977	150.208.124
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ, истощение и амортизация	10, 11	55.507.172	50.150.319
Убыток от выбытия основных средств, нетто		793.259	2.531.242
Нереализованный доход от курсовой разницы, нетто		(5.731.227)	(2.480.684)
Изменение в резервах		4.055	(4.733.938)
Начисление резерва под ОКУ	5	93.169	388.043
Прочие неденежные расходы/(доходы), нетто		95.926	(336.888)
Финансовые затраты		4.561.442	3.717.988
Финансовый доход		(3.444.088)	(1.735.733)
		188.496.685	197.708.473
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в товарно-материальных запасах		(6.471.148)	(3.064.287)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		7.260.623	(364.692)
Изменение в авансах выплаченных и расходах будущих периодов		(23.175.909)	(2.620.067)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(18.234.953)	(16.283.413)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		22.933.575	3.051.153
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		14.918.150	16.342.064
		185.727.023	194.769.231
Вознаграждение полученное		2.695.892	1.254.668
Подходный налог уплаченный		(40.475.627)	(31.741.709)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		147.947.288	164.282.190
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(128.946.937)	(98.412.529)
Размещение срочных депозитов, нетто		(1.128.197)	(2.957.671)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(130.075.134)	(101.370.200)
Финансовая деятельность			
Дивиденды, уплаченные Материнской Компании	7	—	(20.000.401)
Прочие распределения акционерам	7	(2.398.457)	(842.156)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(2.398.457)	(20.842.557)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		15.473.697	42.069.433
Эффект изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		5.731.226	2.480.684
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		86.929.981	42.379.864
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	5	108.134.904	86.929.981

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Финансовый директор – финансовый контролер

Главный бухгалтер



Килыбай Н.И.

Бекмаганбетов К.Ж.

Нурлиисов К.Т.

Успанова А.И.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 5-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2021 года		334.275.985	119.518.547	453.794.532
Прибыль за год		–	111.922.623	111.922.623
Прочий совокупный доход	8	–	898.408	898.408
Итого совокупный доход		–	112.821.031	112.821.031
Дивиденды	7	–	(20.000.401)	(20.000.401)
Прочие распределения акционерам	7	–	(393.116)	(393.116)
На 31 декабря 2021 года		334.275.985	211.946.061	546.222.046
Прибыль за год		–	102.508.123	102.508.123
Прочий совокупный доход	8	–	2.990.661	2.990.661
Итого совокупный доход		–	105.498.784	105.498.784
Прочие распределения акционерам	7	–	(10.198.803)	(10.198.803)
На 31 декабря 2022 года		334.275.985	307.246.042	641.522.027

Генеральный директор

Кильбай Н.И. АҚ

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Бекмаганбетов К.Ж.

Финансовый директор – финансовый контролер

Нурпийсов К.Т.

Главный бухгалтер

Успанова А.И.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 5-35 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге, если не указано иное

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

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

Единственным прямым акционером Компании является КМГ РД. Основным прямым акционером КМГ РД является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту – «НК КМГ»), представляющее государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. На 31 декабря 2022 года 87,42% акций НК КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»), 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на фондовых биржах AIX и KASE. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына. С 24 августа 2018 года НК КМГ является доверительным управляющим 100% акций Компании.

Финансовая отчётность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам, Финансовым директором – финансовым контролером и Главным бухгалтером 22 февраля 2023 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Основные аспекты учётной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчётности, приведены ниже. Данная учётная политика последовательно применялась для всех представленных периодов, если не указано иное.

Основа подготовки финансовой отчётности

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»). Финансовая отчётность была подготовлена исходя из принципа учёта по первоначальной стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к консолидированной финансовой отчётности. Настоящая финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует применения существенных учётных оценок, а также требует от руководства выражения мнения по допущениям в ходе применения учётной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 3*.

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Основа подготовки финансовой отчётности (продолжение)*****Операционная среда***

В целом экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырьё, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. Сохраняющаяся политическая напряжённость в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

Война на территории Украины

Война на территории Украины, начавшаяся в 2022 году, привела к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на Компанию, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчетность Компани. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры: затраты на исполнение договора»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 — «Ссылки на Концептуальные основы»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Аренда» – «Основные средства: поступления до использования по назначению»;
- МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» — «Дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности»;
- СФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» — «Комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств»;
- МСФО (IAS) 41 — «Сельское хозяйство: налогообложение при оценке справедливой стоимости».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Основа подготовки финансовой отчётности (продолжение)*****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу***

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

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»;
- Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Новое арендное обязательство при продаже с обратной арендой».

Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге (далее по тексту – «тенге»), который является функциональной валютой и валютой представления финансовой отчётности Компании. Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы включаются в отчёт о совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Официальный курс Казахского тенге к доллару США на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года составлял 462,65 и 431,80 тенге, соответственно. Любой пересчёт сумм в тенге в доллары США или иную твёрдую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твёрдую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений***Затраты по приобретению лицензий на разведку***

Затраты по приобретению лицензий на разведку капитализируются в нематериальные активы и амортизируются по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока разведки. Каждый объект рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы. В случае если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат на приобретение лицензий списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»), амортизация прекращается, и оставшиеся затраты объединяются с затратами по разведке и признаются как доказанные активы в разрезе месторождений, до подтверждения запасов в составе прочих нематериальных активов. В момент внутреннего утверждения разработки, и получения всех лицензий и разрешений от соответствующих контролирующих органов, соответствующие расходы перемещаются в основные средства (нефтегазовые активы).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений (продолжение)***Затраты на разведку*

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе нематериальных активов (активы по разведке и оценке) до тех пор, пока, не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжаться учитываться как актив.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав основных средств (нефтегазовых активов).

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разработочных скважин, капитализируются в составе основных средств, за исключением расходов, относящихся к разработочным или оконтуривающим скважинам, в которых не обнаружено достаточного коммерческого количества углеводородов, которые списываются как сухие скважины на расходы периода.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или цены строительства, любых 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 амортизируются с использованием производственного метода по доказанным разработанным запасам. Некоторые нефтегазовые активы со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямолинейным методом в течение срока полезной службы от 2,5 до 15 лет. Срок полезной службы насосно-компрессорных труб составляет 2,5 года.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием линейного метода в течение среднего срока полезной службы в 24 года и 7 лет, соответственно.

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и, при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающих на то, что текущая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая добывающие скважины, которые перестают добывать коммерческие объёмы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда, когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любой доход или убыток, возникающие от прекращения признания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и текущей стоимостью объекта) включаются в отчёт о совокупном доходе того периода, в котором произошло такое событие.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Обесценение нефинансовых активов**

Компания оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость актива не может быть возмещена.

Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активами. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Компания осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на её реализацию и стоимости её использования. В тех случаях, когда текущая стоимость группы активов превышает её возмещаемую стоимость, тогда группа активов подлежит обесценению, и происходит списание до возмещаемой стоимости. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов и дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо индикаторы, указывающие, что убытки от обесценения, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такие индикаторы существуют, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В таком случае текущая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость не может превышать текущую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в отчёте о совокупном доходе.

После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной текущей стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают капитализированные затраты на разведку и оценку и прочие нематериальные активы, которые в основном включают компьютерное программное обеспечение.

Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет и амортизируется на линейной основе в течение этого периода. Текущая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость не может быть возмещена.

Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка***

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, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)*****Первоначальное признание и оценка (продолжение)***

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 счёт 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 поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

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 счёт 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 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 счёт 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 учётное несоответствие.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)*****Последующая оценка (продолжение)***

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в отчёте о прибыли или убытке.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме 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.

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Компании.

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 её 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 расчёте ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную 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 учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)*****Обесценение финансовых активов (продолжение)***

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка***

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Последующая оценка

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 и кредиторская задолженность).

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они понесены с целью обратной покупки в ближайшем будущем. Эта категория также включает производные финансовые инструменты, в которых Компания является стороной по договору, не определенным по усмотрению Компании как инструменты хеджирования в рамках отношений хеджирования, как они определены в МСФО (IFRS) 9. Выделенные встроенные производные инструменты также классифицируются в качестве предназначенных для торговли, за исключением случаев, когда они классифицируются по усмотрению Компании как эффективные инструменты хеджирования.

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о прибыли или убытке.

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компании не имеет финансовых обязательств, классифицированных по ее усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы и кредиторская задолженность)

Данная категория является наиболее значимой для Компании. После первоначального признания торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Финансовые обязательства (продолжение)*****Последующая оценка (продолжение)***

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы и кредиторская задолженность) (продолжение)

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о прибыли или убытке.

В данную категорию, главным образом, относится торговая и прочая кредиторская задолженность.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства 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 отчёте о прибыли или убытке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости по методу ФИФО отдельно по каждому складу и чистой стоимости реализации. Стоимость включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой каждого предмета на место и приведение его в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти является себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства.

Чистая стоимость реализации нефти основывается на предлагаемой цене реализации за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачёт НДС по реализации и закупкам на нетто 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. Однако, зачёт НДС допускается только на основании результатов налоговой проверки, проведенной налоговыми органами для подтверждения НДС к возмещению.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, долгосрочный НДС к возмещению дисконтируется с помощью безрисковой ставки, отражающей в соответствующих случаях риски присущие данному активу.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя наличность в кассе, средства, находящиеся на банковских вкладах, прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Капитал***Уставный капитал***

Простые акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Капитал (продолжение)***Дивиденды*

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

Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва, с течением времени, признается как расходы на финансирование.

Вознаграждения работникам

Компания удерживает 10% от начисленной заработной платы работников как пенсионные отчисления в соответствующие пенсионные фонды. Размер пенсионных отчислений ограничен суммой в 300.000 тенге в месяц в 2022 году (2021 год: 212.500 тенге в месяц. В соответствии с действующим казахстанским законодательством, работники сами несут ответственность за своё пенсионное обеспечение. Компания также обязана перечислять дополнительные профессиональные пенсионные взносы в размере 5% от доходов большинства своих работников в их пенсионные фонды.

Долгосрочные обязательства по установленным выплатам

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между Компанией и ее работниками и прочими документами.

Коллективный договор и прочие документы, в частности, предусматривают выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, досрочному выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея, похорон и прочие. Право на получение пособий обычно зависит от стажа работы сотрудника в отрасли до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий и пособий по досрочному выходу на пенсию осуществляются в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов, признаются в составе прибыли или убытка текущего периода. Стоимость услуг текущего периода представляет собой увеличение приведенной стоимости обязательства по установленным выплатам в результате оказания Компанией услуг в текущем периоде. Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства по планам с установленными выплатами в результате внесения изменений в программу или ее сокращения.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» Компания признает прибыли и убытки от переоценки, возникающие по пенсионным программам с установленными выплатами, в составе ПСД. Поскольку данные суммы не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка ни при каких условиях, они сразу же признаются в составе нераспределенной прибыли.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Вознаграждения работникам (продолжение)***Долгосрочные обязательства по установленным выплатам (продолжение)*

Компания имеет пенсионную программу с установленными выплатами. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода, который используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Результаты переоценки не реклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Компании должны оценить характер предоставляемых ими вознаграждений работникам и раскрыть соответствующую информацию. В МСФО (IAS) 19 не указано, где именно в отчете о прибыли или убытке необходимо представлять стоимость услуг или чистые проценты. МСФО (IAS) 1 разрешает, но не требует разбивать затраты в связи с вознаграждениями работникам в составе прибыли или убытка. Компонент «чистые затраты на проценты» отличается от компонента «амортизация дисконта по обязательству» и компонента «доход на активы» в предыдущей редакции МСФО (IAS) 19. При разработке подхода к представлению чистых затрат на проценты организации должны применять требование пункта 10 МСФО (IAS) 8.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства или чистого актива по пенсионной программе с установленными выплатами. Компания признает перечисленные изменения чистого обязательства по пенсионной программе с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость продаж», «Административные расходы», а также «Расходы на продажу и распределение» в консолидированном отчете о прибыли или убытке (с классификацией по назначению):

- Стоимость услуг, которая включает в себя стоимость услуг текущего периода, стоимость услуг прошлых периодов, прибыли и убытки по секвестрам и неплановым расчетам по программе;
- Чистые процентные расходы или доходы.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств – это ставка дисконтирования и ожидаемые изменения уровня смертности. Ставка дисконтирования используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в отчёте о совокупном доходе. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим долгосрочным вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

Признание доходов

Компания реализует сырую нефть и газ по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым как среднее значение 5 средних (высоких/низких) котировок Brent, опубликованных Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок на качество. Переход права собственности осуществляется, и доходы обычно признаются в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Компании на продажу сырой нефти указываются максимальное количество сырой нефти, которое должно быть поставлено в течение определенного периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но ещё не доставленная покупателю, учитывается в отчёте о финансовом положении как товарно-материальные запасы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**Налогообложение**

Расход по текущему подоходному налогу включает текущий корпоративный подоходный налог, налог на сверхприбыль и отсроченный налог.

Подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена налоговыми органами или уплачена налоговым органам.

Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки, и налоговое законодательство которые действовали или фактически узаконены в Республике Казахстан на отчётную дату.

Налог на сверхприбыль

Налог на сверхприбыль (далее по тексту «НСП») рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством, вступившим в силу с 1 января 2009 года, Компания начисляет и выплачивает НСП в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение НСП, составляет 1,25:1. Ставки НСП применяются к части налогооблагаемого дохода (налогооблагаемый доход после вычета Корпоративного Подоходного Налога и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование свыше 25% вычетов, относящихся к каждому контракту.

Отсроченный налог

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода обязательств по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Обязательства по отсроченному налогу признаются для всех налогооблагаемых временных разниц. Отсроченные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, введенных в действие или фактически узаконенных на отчётную дату. Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу могут быть зачтены при наличии законных, юридически действительных прав на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Суждения

В процессе применения учетной политики руководством Компании, помимо учетных оценок, были сделаны следующие суждения, которые имеют наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности:

Выручка по договорам с покупателями

Компания определила, что вся выручка по договорам с покупателями получена в определенный момент времени, признание выручки требует от руководства Компании вынесения суждений, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки. Договорные отношения на реализацию нефти с другими условиями могут привести к признанию выручки с течением времени.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)**Суждения (продолжение)*****Выручка по договорам с покупателями (продолжение)***

При оценке того, является ли Компания принципалом или агентом по операциям с выручкой, используется суждение. При определении того, что Компания выступает в качестве принципала, условия соглашений были тщательно рассмотрены, и был сделан вывод, что Компания контролирует продукт до того, как он будет передан покупателю. В альтернативных соглашениях Компания может быть определена как агент.

В соответствии с условиями существующих контрактов Компания определила, что услуги по отгрузке или транспортировке не предоставляются покупателю, и что единственные обязанности к исполнению относятся к продаже сырой нефти и нефтепродуктов. Суждение требуется при определении того, предоставляется ли отгрузка как услуга, и это влияет на идентификацию обязательства к исполнению, признание всех обязательств к исполнению в определенный момент времени или с течением времени, а также на общие сроки признания выручки. Руководство Компании не считает, что расходы по отгрузке являются отдельным обязательством к исполнению, так как риски и связанные с ними вознаграждения переходят к покупателю в момент отгрузки в порту.

Отсроченные налоговые активы

Отсроченный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога (КПН), так и для налога на сверхприбыль (НСП). Отсроченные КПН и НСП рассчитываются на временные разницы в активах и обязательствах, привязанных к контрактам на недропользование, по ожидаемым ставкам. Базы отсроченных КПН и НСП, информация о которых раскрыта в *Примечании 12* и рассчитываются в соответствии с налоговым законодательством. Информация о факторах неопределенности, относящихся к налогообложению, раскрывается в *Примечании 16*.

Отсроченные налоговые активы требуют от руководства оценки вероятности того, что Компании получит достаточную налогооблагаемую прибыль в будущих периодах для использования признанных отсроченных налоговых активов. Предположения относительно получения будущей налогооблагаемой прибыли зависят от оценок руководства в отношении будущих денежных потоков. Эти оценки будущего налогооблагаемого дохода основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности (на которые влияют объемы добычи и продаж, цены на нефть, запасы, операционные затраты, затраты на вывод из эксплуатации, капитальные затраты, дивиденды и другие операции по управлению капиталом) и суждения о применении действующего налогового законодательства. Если будущие потоки денежных средств и налогооблагаемая прибыль будут существенно отличаться от оценок, это может повлиять на способность Компании реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату. Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве в юрисдикциях, в которых работает Компания, могут ограничить способность Компании получать налоговые вычеты в будущих периодах. Руководство Компании оценивает вероятность получения достаточной налогооблагаемой прибыли в будущих периодах для использования признанных отсроченных налоговых активов как высокую.

Неопределённость оценок

В процессе применения учётной политики Компании руководство использовало свои суждения и делало оценки при определении сумм, признанных в финансовой отчётности. Ниже представлены наиболее существенные случаи использования оценок:

Оценка запасов нефти и газа

Запасы нефти и газа – это оценка количества углеводородов, которое может быть экономически и юридически добываться на нефтегазовых месторождениях Компании. Компания оценивает свои коммерческие запасы и ресурсы, основанные на информации, собранной квалифицированными специалистами в отношении геологических и технических данных о размере, глубине, форме и содержании углеводородного тела, а также подходящих методов добычи и темпов извлечения. Коммерческие запасы определяются с использованием оценок запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье, последние влияют на общую сумму извлекаемых запасов и долю валовых запасов. Будущие капитальные затраты оцениваются с использованием допущений относительно количества скважин, необходимых для добычи коммерческих запасов, стоимости таких скважин и связанных с ними производственных мощностей, а также других капитальных затрат.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)**Неопределённость оценок (продолжение)*****Оценка запасов нефти и газа (продолжение)***

Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров (SPE). При оценке запасов Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Текущее допущение долгосрочной цены на нефть марки Brent, использованное при оценке коммерческих запасов, составляет 90 долларов США за баррель (2021 год: 70 доллара США за баррель). Балансовая стоимость нефтегазовых активов на 31 декабря 2022 года показана в *Примечании 4*.

Поскольку используемые экономические предположения могут измениться, по мере получения дополнительной геологической информации во время эксплуатации месторождения, оценки извлекаемых запасов могут измениться. Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость 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 неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты Компании, которые включают:

- Балансовую стоимость нефтегазовых и других активов (*Примечание 4*);
- Износ, истощение и амортизационные отчисления в отчете о совокупном доходе (*Примечание 4*);
- Обязательства по выбытию активов – если изменения в оценке запасов влияют на ожидания относительно того, когда будут происходить такие действия, и связанные с ними затраты на эти действия (*Примечание 4 и 8*);
- Балансовую стоимость отложенных налоговых активов – может измениться в связи с изменениями в оценке вероятности возмещения таких активов (*Примечание 12*).

Амортизация нефтегазовых активов

Амортизация нефтегазовых активов начисляется производственным методом по отношению к сумме доказанных разработанных запасов. Это приводит к начислению амортизации, пропорционально истощению ожидаемой оставшейся добычи на месторождении.

При определении срока службы каждого объекта учитывается ограничение физического срока службы, а также текущие оценки экономически извлекаемых запасов месторождения. Эти расчеты требуют использования оценок и предположений, в том числе количество запасов и будущие капитальные затраты. Изменения в доказанных разработанных запасах могут возникнуть из-за изменений факторов или допущений, используемых при оценке запасов, в том числе:

- Разница между фактическими и прогнозируемыми ценами на сырую нефть;
- Непредвиденные операционные вопросы, которые могут повлиять на будущие капитальные затраты.

Обесценение нефтегазовых активов

Компания оценивает актив или группу активов, генерирующих денежные средства («генерирующая единица») для обесценения, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчёты требуют использования оценок и допущений, таких как ставки дисконта, будущая потребность в капитале, операционные затраты, которые подвержены рискам и неопределённости. Когда балансовая стоимость актива или генерирующей единицы превышает его возмещаемую стоимость, актив или генерирующая единица считается обесценённым и списывается до возмещаемой суммы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Неопределённость оценок (продолжение)****Обесценение нефтегазовых активов (продолжение)**

При оценке возмещаемой стоимости ожидаемые будущие денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов/генерирующей единицы и дисконтируемые к их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу. При оценке возмещаемой стоимости Компания использовала метод ценности использования.

Компания провела анализ на предмет обесценения своих нефтегазовых активов, генерирующих денежные потоки. На 31 декабря 2022 года, возмещаемая стоимость нефтегазовых активов составила 573.731.747 тысяч тенге.

Компания рассчитывает возмещаемую стоимость, используя модель дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования 16,43% была получена от посленалоговой средневзвешенной стоимости капитала Компании. Бизнес-планы, утверждаемые на ежегодной основе, являются основным источником информации, так как они содержат прогнозы по объемам добычи, объемам продаж, доходы, расходы и капитальные затраты.

Различные допущения, такие как прогнозы цен на сырую нефть, и темпы инфляции, учитывают существующие цены, обменные курсы иностранных валют и другие макроэкономические факторы, исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока Контракта на добычу в 2036 году. Затраты до 2036 года были спрогнозированы на основе бюджета на 2023 год и бизнес плана на 2023-2027 годы, а также текущих оценок руководства Компании о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

Большая часть денежных потоков после этого периода была спрогнозирована путем применения предполагаемой ставки инфляции, за исключением капитальных затрат, которые были основаны на наилучшей оценке руководства, имеющейся на дату проведения оценки.

Ключевыми допущениями, необходимыми для оценки возмещаемой стоимости, являются цены на сырую нефть, объемы добычи, валютный курс и ставка дисконтирования. Чувствительность к изменениям в ключевых допущениях была оценена.

Ниже представлены значительные исходные допущения, используемые для оценки возмещаемой стоимости нефтегазовых активов, вместе с количественным анализом чувствительности на 31 декабря 2022 года:

Значительные исходные допущения	Значение	Чувствительность возмещаемой стоимости нефтегазовых активов к исходным допущениям
Ставка дисконтирования	16,43%	Увеличение (снижение) ставки дисконтирования на 1% приведет к снижению (увеличению) оцененной возмещаемой стоимости на 44.662.179 тысяч тенге (48.842.816 тысяч тенге).
Объемы реализации	86.265 тысяч тонн	Увеличение (снижение) объемов реализации в период с 2023 по 2036 годы на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 34.094.908 тысячи тенге (84.597.956 тысячи тенге).
Экспортная цена на нефть	Среднее значение – 94,07 долларов США/баррель	Увеличение (снижение) экспортной цены на нефть в период с 2023 по 2036 годы на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 90.221.961 тысяч тенге (130.930.875 тысяч тенге).
Цена на нефть на внутренний рынок	120.650 тенге/тонну	Увеличение (снижение) внутренней цены на нефть в период с 2023 по 2036 годы на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 38.468.210 тысяч тенге (38.468.210 тысяч тенге).
Обменный курс	Средний обменный курс 519,41 тенге за доллар США	Увеличение (снижение) обменного курса в период с 2023 по 2036 годы на 5% приведет к увеличению (снижению) оцененной возмещаемой стоимости на 149.725.172 тысяч тенге (149.942.705 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Неопределённость оценок (продолжение)****Обязательства по выбытию активов**

По условиям определённых контрактов, 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 относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

Если бы обязательства по ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями.

Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства представляет собой текущую стоимость расчётных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную 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».

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены ниже:

	2022 год	2021 год
Ставка дисконтирования по резерву ликвидации месторождений	8,44%	6,73%
Уровень инфляции	4,20%	5,48%

Резерв на отчетную дату представляет собой наилучшую оценку руководства приведенной стоимости будущих необходимых затрат. Изменения в резерве по обязательствам по выбытию активов раскрыты в *Примечании 8*.

Экологическая реабилитация

Компания делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью, и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе, исходя из ожиданий руководства относительно сроков необходимых процедур. Резерв Компании на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Компания соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы.

Дополнительные неопределенности, относящиеся к экологической реабилитации, раскрыты в *Примечании 16*. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 8*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Неопределённость оценок (продолжение)****Экологическая реабилитация (продолжение)**

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены ниже:

	2022 год	2021 год
Ставка дисконтирования по резерву по экологии	8,44%	6,73%
Уровень инфляции	4,20%	5,48%

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности

Компания использует матрицу оценочных резервов для расчёта ОКУ по торговой 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).

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Компания будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учётом прогнозной информации. Например, если в течение следующего года ожидается ухудшение прогнозируемых экономических условий (например, ВВП), что может привести к увеличению случаев дефолта в производственном секторе, то исторический уровень дефолта корректируется. На каждую отчётную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчётной 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 дебиторской задолженности Компании раскрыта в *Примечании 5*.

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.

Окончательная цена продажи основана на средних котировках рыночных цен в течение 5 дней после коносамента. Эти ценовые риски в котировальном периоде соответствуют определению встроенного производного инструмента в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Компания применяет суждение, чтобы определить справедливую стоимость дебиторской задолженности. Изменения справедливой стоимости дебиторской задолженности с даты продажи за 2022 год, Компания представляет как часть выручки (*Примечание 9*). На 31 декабря 2022 года, корректировка дебиторской задолженности по таким договорам между предварительной и окончательной ценой за 2022 год незначительна.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведённая стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Неопределённость оценок (продолжение)****Вознаграждения работникам (продолжение)**

Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции. Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

	2022 год	2021 год
Ставка дисконтирования по вознаграждениям работников	11,20%	10,30%
Уровень инфляции	7,06%	5,00%
Ожидаемое увеличение долгосрочных выплат	5,00%	4,00%
Ожидаемое увеличение заработной платы	9,50%	6,00%

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов средний срок действия обязательства по выплате после выхода на пенсию составлял 6,74 и 7,3 лет, соответственно.

Анализ чувствительности обязательства по выплатам работникам к изменению существенных оценок по состоянию на 31 декабря 2022 года представлен следующим образом:

	Увеличение	Уменьшение
Ставка дисконтирования	+0,50%	-0,50%
	(828.920)	880.522
Рост заработной платы, МРП	+0,50%	-0,50%
	881.311	(827.973)

Компания имеет заключенные коллективные договоры о выплате вознаграждений работникам. Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от наличия минимального рабочего стажа. Начисление ожидаемых расходов по выплате пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Эти вознаграждения не обеспечены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Нефте- газовые активы	Прочие активы	Незавер- шённое капитальное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2021 года	322.720.786	22.387.001	32.412.654	377.520.441
Поступления	–	38.961	97.539.394	97.578.355
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 8)	(596.976)	–	–	(596.976)
Выбытия	(3.421.300)	(20.044)	(53.031)	(3.494.375)
Перемещение из незавершенного капитального строительства	92.271.630	466.662	(92.738.292)	–
Перемещение в нематериальные активы	–	–	(120.527)	(120.527)
Внутренние перемещение	(63.696)	63.696	–	–
Износ	(47.194.473)	(2.422.537)	–	(49.617.010)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	363.715.971	20.513.739	37.040.198	421.269.908
Поступления	984.494	87.497	151.864.480	152.936.471
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 8)	(3.355.196)	–	–	(3.355.196)
Выбытия	(3.533.947)	(31.145)	(125.670)	(3.690.762)
Перемещение из незавершенного капитального строительства	110.776.521	7.385.745	(118.162.266)	–
Перемещение в нематериальные активы	–	–	(700.092)	(700.092)
Внутреннее перемещение	14.052	(14.052)	–	–
Износ	(52.202.055)	(2.825.179)	–	(55.027.234)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	416.399.840	25.116.605	69.916.650	511.433.095
На 31 декабря 2021 года				
Первоначальная стоимость	881.012.791	57.347.361	40.002.346	978.362.498
Накопленный износ	(184.620.909)	(10.367.185)	–	(194.988.094)
Накопленное обесценение	(332.675.911)	(26.466.437)	(2.962.148)	(362.104.496)
Остаточная стоимость	363.715.971	20.513.739	37.040.198	421.269.908
На 31 декабря 2022 года				
Первоначальная стоимость	973.179.761	63.628.773	71.397.866	1.108.206.400
Накопленный износ	(225.540.216)	(12.895.532)	–	(238.435.748)
Накопленное обесценение	(331.239.705)	(25.616.636)	(1.481.216)	(358.337.557)
Остаточная стоимость	416.399.840	25.116.605	69.916.650	511.433.095

На 31 декабря 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 11.050.343 тысячи тенге (2021 год: 6.622.377 тысяч тенге).

5. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**Внеоборотные финансовые активы**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов внеоборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, представлены депозитами в АО «Народный банк Казахстана» и АО «First Heartland Jusan Bank». Их справедливая стоимость на дату первоначального признания была рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с использованием ставок дисконтирования от 4,3% до 12,7% годовых.

При первоначальном признании внеоборотных финансовых активов, Компанией был признан дисконт на сумму 1.031.236 тысяч тенге. В 2022 году Компания признала финансовые доходы в сумме 272.450 тысяч тенге (в 2021 году: 259.649 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

5. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**Внеоборотные финансовые активы (продолжение)**

На 31 декабря 2022 года средневзвешенная ставка вознаграждения по долгосрочным вкладам в тенге составляла 0,02% (2021 год: 0,03%).

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов внеоборотные финансовые активы представлены следующим образом:

	2022 год	2021 год
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	5.053.417	3.762.258
Итого внеоборотные финансовые активы	5.053.417	3.762.258

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	2022 год	2021 год
Торговая дебиторская задолженность	91.280.049	71.781.329
Прочее	2.597.779	3.149.407
	93.877.828	74.930.736
Минус: оценочный резерв под ОКУ	(2.855.147)	(2.761.978)
	91.022.681	72.168.758

По состоянию на 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность Компании включает в себя задолженность от реализации сырой нефти «KazMunayGas Trading AG», в сумме 53.314.434 тысячи тенге (2021 год: 56.454.864 тысячи тенге), задолженность НК КМГ в сумме 37.652.570 тысячи тенге (2021 год: 14.990.083 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2022 года торговая и прочая дебиторская задолженность, выраженная в долларах США, представляла 57% от общей суммы дебиторской задолженности (2021 год: 75%). Оставшаяся дебиторская задолженность выражена в тенге.

Изменения в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и активам по договору приведены ниже:

	2022 год	2021 год
На 1 января	2.761.978	2.373.935
Начисление (Примечание 11)	93.169	388.043
На 31 декабря	2.855.147	2.761.978

Информация о подверженности Компании кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Активы по договору	Торговая и прочая дебиторская задолженность					Итого	
	Просрочка платежей						
	Текущая	До 30 дней	30-60 дней	61-90 дней	Более, чем 91 день		
Процент ожидаемых кредитных убытков	–	0,13%	0,42%	1,00%	1,04%	99,71%	–
Расчетная валовая балансовая стоимость	–	85.951.170	5.171.382	19.472	3.278	2.732.526	93.877.828
Ожидаемые кредитные убытки	–	108.546	21.756	195	34	2.724.616	2.855.147

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

5. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

Информация о подверженности Компании кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов по состоянию на 31 декабря 2021 года:

	Активы по договору	Торговая и прочая дебиторская задолженность					Итого
		Просрочка платежей					
		Текущая	До 30 дней	30-60 дней	61-90 дней	Более, чем 91 день	
Процент ожидаемых кредитных убытков	–	0,38%	0,61%	2,20%	–	86,78%	–
Расчетная валовая балансовая стоимость	–	72.052.603	8.139	4.368	4	2.865.622	74.930.736
Ожидаемые кредитные убытки	–	274.921	50	96	–	2.486.911	2.761.978

Денежные средства и их эквиваленты

	2022 год	2021 год
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	12.113.606	9.760.486
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	92.516.002	74.921.794
Средства в банках, выраженные в тенге	3.489.458	963.708
Средства в банках, выраженные в долларах США	15.838	1.283.993
	108.134.904	86.929.981

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

На 31 декабря 2022 года средневзвешенная ставка вознаграждения по вкладам в тенге составляла 15,75% (2021 год: 8,60%), по вкладам в долларах США составляла 0,25% (2021 год: 0,25%).

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	2022 год	2021 год
Сырая нефть (по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи)	6.731.338	5.530.888
Материалы (по себестоимости)	14.061.788	8.791.090
Итого запасов по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи	20.793.126	14.321.978

На 31 декабря 2022 года 62.304 тонн сырой нефти Компании находилось в резервуарах и в транзите (2021 год: 70.647 тонн).

7. КАПИТАЛ**Разрешённые к выпуску акции**

Общее количество объявленных к выпуску акций составляет 66.855.197 штук с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге, полностью принадлежащие Материнской компании на 31 декабря 2022 и 2021 годов (2021 год: 66.855.197 штук с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге).

Дивиденды

В соответствии с казахстанским законодательством, дивиденды не могут быть объявлены, в случае если Компания имеет отрицательный капитал и если выплата дивидендов приведет к отрицательному капиталу. В 2022 году Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды Материнской компании (в 2021 году объявила и выплатила дивиденды Материнской компании в размере 20.000.401 тысяча тенге или 299,16 тенге за простую акцию).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***7. КАПИТАЛ (продолжение)****Прочие распределения акционерам**

Согласно комплексному плану социально-экономического развития города Жанаозен Мангистауской области (далее - КПП) на 2021-2025 годы, утвержденному Постановлением Правительства РК от 4 ноября 2021 года №784 (с изменениями согласно Постановлению Правительства РК от 2 февраля 2022 года № 41), на Компанию возложены определенные обязательства по инвестициям в инфраструктуру, финансированию переселения некоторых жителей города Жанаозен и финансированию деятельности ГКП «Озенинвест». В 2022 году Компанией были выплачены обязательства на сумму 2.398.457 тысяч тенге (2021 год: 842.156 тысяч тенге). Руководство провело анализ всех обязательств, принятых Компанией и пришло к выводу, что затраты на сумму 10.198.803 тысячи тенге, связанные с инвестициями согласно КПП, понесенные в 2022 году являются результатом операций с акционером и, соответственно, должны быть признаны через капитал в 2022 году (2021 год: 393.116 тысяч тенге).

8. РЕЗЕРВЫ

	Экологическое обязательство	Налоги и связанные штрафы и пени	Обязательство по выбытию активов	Вознаграждения работникам	Исторические обязательства за геолого-разведочную информацию	Итого
На 1 января 2021 года	17.385.891	–	16.088.215	10.832.671	30.752	44.337.529
Дополнительные резервы	–	–	–	447.544	–	447.544
Резерв по трудовым увечьям, полученный от акционера	–	–	–	2.031.038	–	2.031.038
Амортизация дисконта	1.169.773	–	1.083.257	1.115.764	–	3.368.794
Изменения в оценках	(1.237.922)	–	(596.976)	(898.408)	–	(2.733.306)
Списано	–	–	–	–	(30.752)	(30.752)
Использовано в течение года	(3.070.600)	–	(323.625)	(1.054.237)	–	(4.448.462)
На 31 декабря 2021 года	14.247.142	–	16.250.871	12.474.372	–	42.972.385
Краткосрочная часть	3.431.040	–	471.960	1.640.005	–	5.543.005
Долгосрочная часть	10.816.102	–	15.778.911	10.834.367	–	37.429.380
На 31 декабря 2021 года	14.247.142	–	16.250.871	12.474.372	–	42.972.385
Дополнительные резервы	7.096.967	72.174	–	4.406.805	–	11.575.946
Амортизация дисконта	1.611.586	–	1.371.394	1.254.366	–	4.237.346
Изменение в оценках	(38.101)	–	(3.355.196)	(2.990.661)	–	(6.383.958)
Использовано в течение года	(4.277.615)	–	–	(910.318)	–	(5.187.933)
На 31 декабря 2022 года	18.639.979	72.174	14.267.069	14.234.564	–	47.213.786
Краткосрочная часть	3.805.262	72.174	795.229	1.462.132	–	6.134.797
Долгосрочная часть	14.834.717	–	13.471.840	12.772.432	–	41.078.989
На 31 декабря 2022 года	18.639.979	72.174	14.267.069	14.234.564	–	47.213.786

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***8. РЕЗЕРВЫ (продолжение)**

Суммы, признанные в отчёте о финансовом положении и в отчёте о совокупном доходе, предоставлены следующим образом:

	2022 год	2021 год
Приведённая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на конец года	14.234.564	12.474.372
Чистые обязательства	14.234.564	12.474.372
Стоимость услуг текущего периода	284.332	520.039
Стоимость услуг прошлых лет	4.049.329	–
Процентные расходы	1.254.365	1.115.765
Актuarная прибыль – отнесена на прибыль и убыток	–	(72.495)
Актuarная прибыль – отнесена на прочий совокупный убыток	(2.990.661)	(898.408)
Расходы, признанные в течение года	2.597.365	664.901

Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в отчёт о совокупном доходе в составе производственных расходов..

9. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	2022 год	2021 год
Экспорт		
Сырая нефть	616.882.215	549.557.537
Внутренний рынок		
Сырая нефть	280.980.957	158.962.030
Газ	20.293	23.631
Прочие товары и услуги	3.299.376	3.563.239
	901.182.841	712.106.437
	2022 год	2021 год
Географический рынок		
Швейцария	622.129.663	549.557.537
Казахстан	279.053.178	162.548.900
	901.182.841	712.106.437

В 2022 году корректировка по предварительной цене увеличивает выручку по договорам с покупателями на сумму 507.440 тысяч тенге (2021 год: увеличение на сумму 242.531 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

10. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	2022 год	2021 год
Вознаграждения работникам	165.996.392	113.793.073
Услуги по ремонту и обслуживанию	93.267.665	60.479.331
Налог на добычу полезных ископаемых	79.374.198	63.051.769
Износ, истощение и амортизация	55.070.020	49.669.880
Материалы и запасы	26.289.426	21.107.632
Электроэнергия	18.571.257	17.914.596
Изменение в резерве по экологическому обязательству	7.058.866	450.800
Налог на имущество	6.703.412	6.161.045
Транспортные расходы	5.797.159	2.599.019
Прочие налоги	610.157	518.647
Прочее	10.602.232	4.319.342
	469.340.784	340.065.134
Изменение остатков нефти	(1.275.980)	(1.271.945)
	468.064.804	338.793.189
в том числе себестоимость природного газа	5.823.549	3.182.501
в том числе себестоимость нефти	463.517.235	336.882.633

11. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2022 год	2021 год
Рентный налог	139.642.794	88.959.269
Экспортная таможенная пошлина	80.399.430	66.422.869
Транспортные расходы	65.661.279	56.070.474
Вознаграждения работникам	7.631.168	5.701.814
Услуги по ремонту и обслуживанию	497.029	274.774
Износ, истощение и амортизация	437.152	480.439
Спонсорство	253.090	1.214.857
Прочие налоги	227.917	570.546
Агентский гонорар по продаже	192.562	238.359
Консультационные и аудиторские услуги	111.511	119.056
Начисление резерва под ОКУ (Примечание 5)	93.169	388.043
Штрафы и пени	81.237	25.487
Прочее	2.576.662	1.651.537
	297.805.000	222.117.524

12. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу за период представлены следующим образом:

	2022 год	2021 год
Текущий корпоративный подоходный налог	34.311.527	34.054.632
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущие годы	119.520	–
Текущий подоходный налог	34.431.047	34.054.632
(Экономия)/расход по отсроченному корпоративному подоходному налогу	(322.193)	4.230.869
Отсроченный подоходный налог	(322.193)	4.230.869
Расход по подоходному налогу	34.108.854	38.285.501

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***12. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ (продолжение)**

В следующей таблице приведена сверка ставки подоходного налога в Казахстане с эффективной ставкой налога Компании на прибыль до налогообложения.

	2022 год	2021 год
Прибыль до налогообложения	136.616.975	150.208.124
Расход по подоходному налогу	34.108.854	38.285.501
Эффективная ставка налога	25,00%	25,00%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	27.323.395	30.041.625
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущие года	119.520	–
Не вычитаемые расходы от реализации по цене ниже себестоимости	2.939.383	3.875.379
Корректировка отсроченного подоходного налога текущего года	–	3.360.672
Корректировка отсроченного подоходного налога предыдущего года	2.096.776	–
Убыток от выбытия основных средств	958.165	–
Расходы, не относимые на вычеты	671.615	1.007.825
Расход по подоходному налогу	34.108.854	38.285.501

В 2022 году были скорректированы отсроченные налоговые обязательства и отсроченные налоговые активы за счет временных разниц по основным средствам и обязательствам по налогам. Налоговая база основных средств и обязательств по налогам на начало отчетного периода были скорректированы на 6.993.741 тысячу тенге и 3.490.140 тысяч тенге, соответственно.

Изменения в активах по отсроченному налогу, относящемуся к КПП, представлены следующим образом:

Актив по отсроченному налогу

	Основные средства и нематериальные активы	Резервы	Налоги	Прочее	Итого
На 1 января 2021 года	3.936.067	8.453.807	3.197.374	844.332	16.431.580
Признано в составе прибылей и убытков	(8.081.689)	(336.318)	3.966.441	220.697	(4.230.869)
На 31 декабря 2021 года	(4.145.622)	8.117.489	7.163.815	1.065.029	12.200.711
Признано в составе прибылей и убытков	(5.381.187)	506.870	4.153.335	1.043.175	322.193
На 31 декабря 2022 года	(9.526.809)	8.624.359	11.317.150	2.108.204	12.522.904

13. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***13. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Продажи и приобретения со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, а также сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	622.129.663	552.906.054
НК КМГ	280.960.794	158.944.796
Расходы по банку качества на проданную нефть (Материнская компания)	(5.247.448)	(3.348.517)
Приобретения товаров и услуг		
НК КМГ	16.819.603	8.031.327
Организации под общим контролем	139.396.955	94.035.113
Прочие связанные стороны	14.031.622	12.575.823
Заработная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета директоров	17.333	17.333
Количество	2	2
Члены Правления	401.490	366.421
Количество	9	8
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, авансы выданные		
Организации под общим контролем	87.614.855	66.872.002
НК КМГ (<i>Примечание 5</i>)	37.652.570	14.990.083
Прочие связанные стороны	1.531.182	1.841.691
Торговая кредиторская задолженность		
НК КМГ	2.649.994	2.328.207
Организации под общим контролем	26.552.064	12.905.004
Прочие связанные стороны	482.036	493.560

Продажи и дебиторская задолженность

Продажи связанным сторонам представляют собой экспортные и внутренние продажи сырой нефти предприятиям группы НК КМГ. Экспортные продажи связанным сторонам составили 2.081.748 тонны сырой нефти в 2022 году (2021 год: 2.553.855 тонн). Цены реализации сырой нефти определяются со ссылкой на котировки Platt's, скорректированные на стоимость фрахта, страхования и скидок на разницу в качестве. Средняя цена за тонну по таким продажам на экспорт составляла приблизительно 298.850 тенге в 2022 году (216.850 тенге в 2021 году).

Кроме того, Компания поставляет сырую нефть на внутренний рынок через НК КМГ в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан. Такие поставки на внутренний рынок составили 2.997.632 тонны от добытой сырой нефти в 2022 году (2021 год: 2.724.661 тонны). Цены реализации на внутреннем рынке определялись соглашением с Материнской компанией начиная с 1 апреля 2016 года. Начиная с 1 июля 2018 года Компания начала реализовывать сырую нефть на внутреннем рынке по цене, согласно заключенного договора с НК КМГ.

В 2022 году за поставленную на внутренний рынок нефть Компания получала в среднем 93.728 тенге за тонну (в 2021 году в среднем 58.336 тенге).

Торговая и прочая дебиторская задолженность с продаж по связанным сторонам представляет собой в основном суммы, относящиеся к операциям по экспортной реализации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***13. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Приобретения и кредиторская задолженность**

Агентское вознаграждение за продажи сырой нефти составило 192.562 тысяч тенге в 2022 году (2021 год: 238.359 тысяч тенге). Услуги по транспортировке, предоставленные Каспийским Трубопроводным Консорциумом, были возмещены Компанией НК КМГ в размере 11.423.424 тысячи тенге (2021 год: 3.996.023 тысяч тенге).

14. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Компания имеет различные финансовые обязательства, такие как торговая и прочая кредиторская задолженность. Компания также имеет различные финансовые активы, такие как торговая дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные вклады и денежные средства и их эквиваленты.

Компания подвержена валютному риску, кредитному риску, риску ликвидности и риску изменения цен на сырьевые товары.

Валютный риск

Подверженность Компании риску изменения обменных курсов иностранной валюты, прежде всего, относится к операционной деятельности Компании, так как основная часть реализации деноминирована в долларах США, в то время как почти все расходы деноминированы в тенге, а также к инвестициям, деноминированным в иностранной валюте.

В таблице ниже представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения Компании к возможному изменению обменного курса доллара США, вероятность которого можно обоснованно предположить, при условии неизменности всех прочих переменных (вследствие изменений справедливой стоимости монетарных активов и обязательств).

	Увеличение/ (уменьшение) курса тенге к курсу доллара США	Влияние на прибыль до налого- обложения
2022 год		
Доллар США	21,00%	31.558.984
Доллар США	(21,00%)	(31.558.984)
2021 год		
Доллар США	13,00%	17.024.881
Доллар США	(10,00%)	(13.096.063)

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску в связи с ее торговой дебиторской задолженностью. Большую часть продаж Компания осуществляет аффилированному предприятию НК КМГ и Компания имеет в отношении него существенную концентрацию риска по дебиторской задолженности (*Примечания 5 и 13*). Дополнительная незначительная доля дебиторской задолженности распределена по однородным группам и постоянно оценивается на предмет обесценения на совокупной основе, в результате чего риск Компании по безнадежной задолженности является несущественным.

Компания также подвержена кредитному риску в результате осуществления своей инвестиционной деятельности. Компания размещает вклады в казахстанских банках.

Кредитный риск, связанный с остатками на счетах в финансовых учреждениях контролируется департаментом казначейства Материнской Компании в соответствии с политикой управления денежными средствами Компании. Максимальный размер чувствительности Компании к кредитному риску, возникающих от дефолта финансовых учреждений равна балансовой стоимости этих финансовых активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

14. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Кредитный риск (продолжение)**

В следующей таблице представлены сальдо финансовых активов в банках на отчётную дату с использованием обозначений кредитных рейтингов «Standard and Poor's», если не указано иначе.

	Место- нахождение	Рейтинг ¹		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года		
Банки					
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	BB (стабильный)	BB (стабильный)	112.917.013	90.489.516
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	B1 (стабильный)	B1 (стабильный)	271.308	202.723
				113.188.321	90.692.239

¹ Источник: официальные сайты банков и рейтинговых агентств по состоянию на 31 декабря соответствующего года.

Риск ликвидности

Компания контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования 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 посредством использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов на основании договорных не дисконтированных платежей:

	До востре- бования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	Итого
Торговая и прочая кредиторская задолженность	90.541.522	–	–	–	–	90.541.522
	90.541.522	–	–	–	–	90.541.522

Риск изменения цен на сырьевые товары

Компания подвержена риску изменения цен на сырую нефть, которая котируется в долларах США на международных рынках. Компания готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Управление капиталом

Компания следует целям, политике и процедурам управления капиталом Материнской компании. С целью сохранения и изменения структуры капитала Компания может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционерам, выпускать новые акции или получать финансирование от Материнской компании.

15. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**Справедливая стоимость**

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

На 31 декабря 2022 и 2021 годов Компания не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 2 уровней.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

16. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Политические и экономические условия**

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок в целях обеспечения внутренних энергетических потребностей. С 1 июля 2018 года Компания продает сырую нефть в НК КМГ на основании договора о закупках нефти. В случае если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами включая мнения по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчётности. Действующий режим штрафов и пени за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределённости, 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 2022 года.

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

Налогообложение по экспортным сделкам

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

В 2022 году, также как и прошлых периодах, Компания экспортировала нефть за рубеж в адрес связанной стороны, входящей в группу НК КМГ. В соответствии с требованиями Закона о ТЦ, уполномоченные органы имеют право запрашивать от участников сделки, государственных органов и третьих лиц информацию, необходимую для определения рыночной цены и дифференциала, а также другие данные для проведения контроля по ТЦ.

Сбор всех необходимых документов, включая оригиналы первичной документации по экспортным операциям, подтверждающих размер дифференциала за 2022 год, а также документы, подтверждающие расчет фрахта на нетто баррель в полном объеме и до начала налоговой проверки в соответствии с применимыми требованиями Закона РК «О трансфертном ценообразовании» осуществляет НК КМГ, который является агентом по реализации нефти. Руководство Компании считает, что риск доначисления соответствующих налоговых обязательств, пени и административных штрафов в связи с корректировкой объектов налогообложения по причине отсутствия документов не является существенным.

НДС к возмещению

В 2022 году, согласно акту документальных налоговых проверок Департаментом государственных доходов по Мангистауской области Компании было возвращено из бюджета превышение суммы НДС, образовавшегося за 2 полугодие 2021 года в размере 5.466.980 тысяч тенге (2021 год: 13.310.497 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***16. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Экологические обязательства**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в *Примечании 8*, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчёт о совокупном доходе или отчёт о движении денежных средств.

По состоянию на 31 декабря 2022 года объём радиоактивных отходов составил: металлолом – 38.239 тысяч тонн, нефтешлам – 29.760 тысяч тонн (2021: 37.761 тысяч тонн и 40.877 тысяч тонн, соответственно).

В 2022 году Компания заключила договор с ТОО UTS на очистку радиоактивных отходов с использованием тарифа 144.500 тенге за тонну. Компания начислила резерв в размере 7.096.967 тысяч тенге в соответствии установленным тарифом.

Спонсорство

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

Льготная ставка по налогу на добычу полезных ископаемых

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

Лицензии на нефтяные и газовые месторождения

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

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

В 2017 году Компания приобрела право недропользования на газовые месторождения Актас, Тасболат, Карамандыбас, Западное Тенге и Южный Жетыбай у ТОО «Каз ГПЗ», связанной стороны. В связи с истечением срока, контракт № 3579 на проведение разведки углеводородного сырья на территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас находится на стадии возврата Министерству энергетики РК. Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге, если не указано иное***16. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные и газовые месторождения

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2023	135.777.243	2.266.269
2024	107.605.966	2.332.728
2025	99.976.101	2.358.037
2026	–	2.384.358
2027-2036	–	10.611.732
	343.359.310	19.953.124

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

Юридический адрес Компании:

Акционерное общество «Озенмунайгаз»

улица Сатпаева, Здание 3,

130200 Жанаозен,

Республика Казахстан,

Телефон: +7 (72934) 63 110

Факс: +7 (72934) 63 390

www.ozenmunaigas.kz