

**АО «Мангистаумунайгаз»**

**Консолидированная финансовая отчётность**

*за год, закончившийся 31 декабря 2023 года,  
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Аудиторский отчёт независимого аудитора

**Консолидированная финансовая отчётность**

Консолидированный отчёт о финансовом положении.....	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	3-4
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности.....	6-45

## Аудиторское отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»,

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе 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 консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

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

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

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
------------------------	---

**Оценка нефтегазовых запасов**

Оценка нефтегазовых запасов имеет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, в частности, на процесс идентификации наличия признаков возможного обесценения активов, определение срока для расчета износа, истощения и амортизации, ожидаемые сроки исполнения обязательства по выбытию активов и непрерывность деятельности. Оценка нефтегазовых запасов требует существенных суждений и допущений руководства и внешних экспертов по оценке запасов. Оценка величины запасов включает элемент суждения и неопределенности. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся наиболее значимым для нашего аудита.

Информация об оценке нефтегазовых запасов раскрыта в *Примечании 4* к консолидированной финансовой отчетности.

Мы оценили компетентность и объективность внешних экспертов по оценке запасов, вовлеченных в оценку.

Мы получили понимание процесса оценки и ключевых исходных данных, используемых в оценке.

Мы проанализировали вводные данные, использованные внешними экспертами по оценке запасов и сравнили эти данные с фактическими производственными показателями и доступными данными по нефтегазовой отрасли.

Мы сравнили фактические производственные показатели с предыдущими оценками внешних экспертов по оценке запасов.

Мы сравнили данные и допущения, использованные руководством для анализа наличия признаков обесценения активов, расчета износа, истощения и амортизации и анализа непрерывности деятельности с данными отчета, подготовленного внешними экспертами по оценке запасов.

Мы проанализировали раскрытия в консолидированной финансовой отчетности в отношении оценки нефтегазовых запасов.



### ***Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2023 год***

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2023 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2023 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

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

### ***Ответственность руководства и Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность***

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

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

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

### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

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

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.



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

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

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

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

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев  
Аудитор

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

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»  
2 Апреля 2024 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

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	429.790.563	421.484.322
Нематериальные активы		385.509	492.703
Прочие долгосрочные активы	6	12.079.912	14.204.208
		<b>442.255.984</b>	<b>436.181.233</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	29.890.262	29.880.373
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	14.943.219	6.392.439
Авансы выданные	9	11.294.896	11.761.209
Предоплата по подоходному налогу		3.183.478	3.506.413
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	10	36.824.268	30.267.863
Прочие текущие активы		125.794	220.531
Денежные средства и их эквиваленты	11	14.672.341	28.008.707
		<b>110.934.258</b>	<b>110.037.535</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	5	315.130	315.130
<b>Итого активы</b>		<b>553.505.372</b>	<b>546.533.898</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		188.767.046	194.495.977
<b>Итого капитал</b>		<b>296.725.430</b>	<b>302.454.361</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Резервы	14	136.683.482	138.756.934
Долговая составляющая привилегированных акций	12	987.616	987.616
		<b>137.671.098</b>	<b>139.744.550</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Резервы	14	31.719.019	18.063.408
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	44.638.941	34.744.514
Обязательства по договорам с покупателями	16	23.255.116	30.798.419
Прочие налоги к уплате	10	5.677.404	7.877.764
Задолженность перед работниками	17	10.007.582	10.256.344
Дивиденды к уплате	12	108.944	108.944
Прочие текущие обязательства		3.701.838	2.485.594
		<b>119.108.844</b>	<b>104.334.987</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>256.779.942</b>	<b>244.079.537</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>553.505.372</b>	<b>546.533.898</b>

Генеральный директор

Советник экономического правления\*

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

\*действующий на основании доверенности №31 от 26 марта 2024 года



Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	2023 год	2022 год
Выручка	18	878.361.561	910.068.919
Себестоимость реализованной продукции	19	(430.731.289)	(397.839.253)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>447.630.272</b>	<b>512.229.666</b>
Общие и административные расходы	20	(43.648.735)	(23.053.814)
Расходы по реализации	21	(256.806.411)	(341.534.689)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>147.175.126</b>	<b>147.641.163</b>
Финансовые доходы	22	784.214	593.619
Финансовые затраты	22	(14.408.628)	(9.398.032)
Отрицательная курсовая разница, нетто		(1.807.847)	(2.149.932)
Прочие доходы		1.699.472	1.173.003
Прочие расходы		(607.424)	(600.435)
<b>Прибыль до подоходного налога</b>		<b>132.834.913</b>	<b>137.259.386</b>
Расходы по подоходному налогу	23	(47.353.779)	(38.266.783)
<b>Чистая прибыль за год</b>		<b>85.481.134</b>	<b>98.992.603</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Актuarный доход по плану с установленными выплатами		1.285.089	192.013
<b>Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов</b>		<b>86.766.223</b>	<b>99.184.616</b>
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	13	0.80	0.91

Генеральный директор

  
 Мустафаев М.К.

Советник экономического правления\*

  
 Дзунсян
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер
  
 Чжан Ицюнь

\*действующий на основании доверенности №31 от 26 марта 2024 года

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023 год	2022 год
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до подоходного налога		132.834.913	137.259.386
<b>Корректировки на:</b>			
Износ, истощение и амортизацию		99.184.295	91.429.368
Финансовые доходы	22	(784.214)	(593.619)
Финансовые затраты	22	14.408.628	9.398.032
Прочие операционные доходы, нетто		(1.092.048)	(572.568)
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	20	17.203.982	20.633
Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	20	587.509	(299.770)
Расходы при выбытии активов		3.406.552	479.636
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	20	482.073	419.374
Нереализованную курсовую разницу, нетто		2.021.271	842.012
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>268.252.961</b>	<b>238.382.484</b>
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах		(6.870.961)	808.310
Изменение в авансах выданных		1.023.634	(1.960.567)
Изменение в товарно-материальных запасах		(655.735)	(13.147.269)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(5.987.249)	(3.591.794)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		9.917.774	8.374.250
Изменение в прочих налогах к уплате		(10.985.015)	8.746.577
Изменение в задолженности перед работниками		(730.835)	6.158.083
Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочим текущих обязательствах		(6.320.985)	6.803.602
		247.643.589	250.573.676
Вознаграждение полученное		784.214	593.619
Подоходный налог уплаченный		(47.600.000)	(53.300.000)
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>200.827.803</b>	<b>197.867.295</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(119.896.788)	(93.984.065)
Поступления от продажи основных средств		-	11.347
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(119.896.788)</b>	<b>(93.972.718)</b>

*Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.*



**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
(продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023 год	2022 год
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Выплата дивидендов	12	(92.495.154)	(91.078.856)
<b>Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности</b>	25	<b>(92.495.154)</b>	<b>(91.078.856)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>(11.564.139)</b>	12.815.721
Влияние изменения обменных курсов		(1.772.227)	(1.531.874)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	11	28.008.707	16.724.860
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	11	<b>14.672.341</b>	28.008.707

**СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

Следующие существенные неденежные операции были исключены из консолидированного отчёта о движении денежных средств:

**Изменение внеоборотных активов за счет резерва по рекультивации**

В 2023 году изменение основных средств на сумму 13.570.586 тысяч тенге (Примечание 5) было обусловлено уменьшением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2022 году уменьшение на 6.833.908 тысяч тенге).

Генеральный директор



Мустафаев М.К.

Советник экономического правления\*



Цзунсян

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

Чжан Ицунь

\*действующий на основании доверенности №31 от 26 марта 2024 года

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2022 года</b>		107.958.384	186.390.217	294.348.601
Чистая прибыль за год		–	98.992.603	98.992.603
Прочий совокупный доход		–	192.013	192.013
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>		–	99.184.616	99.184.616
Дивиденды	12	–	(91.078.856)	(91.078.856)
<b>На 31 декабря 2022 года</b>		<b>107.958.384</b>	<b>194.495.977</b>	<b>302.454.361</b>
Чистая прибыль за год		–	85.481.134	85.481.134
Прочий совокупный доход		–	1.285.089	1.285.089
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>		–	<b>86.766.223</b>	<b>86.766.223</b>
Дивиденды	12	–	(92.495.154)	(92.495.154)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>		<b>107.958.384</b>	<b>188.767.046</b>	<b>296.725.430</b>

Генеральный директор



Муштафаев М.К.

Советник экономического правления\*



Дузунсян

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

Чжан Ицунь

\*действующий на основании доверенности №31 от 26 марта 2024 года



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

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

На 31 декабря 2023 года 67,42% акций НК КМГ принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына»), 20% Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» (далее – «НБРК») и 3% акций находятся в свободном обращении на фондовых биржах AIX и KASE. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером ФНБ Самрук-Казына.

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

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

Консолидированная финансовая отчётность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Советником экономического правления и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 2 апреля 2024 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Данная консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

**Заявление о соответствии**

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчётности требует применения определённых критичных учётных оценок, а также требует от руководства суждений 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 консолидированной финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 4*.

При подготовке консолидированной финансовой отчётности руководством Группы была принята во внимание текущая экономическая обстановка в мире с учётом наличия ряда неопределённостей, Руководство Группы придерживается принципа непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчётности.

**Информация по сегментам**

Руководство определило в Группе только один операционный сегмент, которым является нефтегазовая деятельность. Руководство Группы анализирует результаты деятельности сегмента на основании консолидированного отчёта о совокупном доходе, подготовленного в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Условия ведения деятельности**

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

**Пересчёт иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге. Каждая дочерняя организация Группы определяет свою собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в консолидированную финансовую отчётность каждого предприятия, измеряются с использованием той или иной функциональной валюты.

*Операции и сальдо счетов*

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 от такого пересчёта включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе. Неденежные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости.

*Курсы обмена валют*

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, сформированные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

По результатам закрытия вечерней сессии КФБ на 31 декабря 2023 года валютный обменный курс составил 454,56 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 462,65 тенге за 1 доллар США).

**3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой**

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

*МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» является новым всеобъемлющим стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определённым гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков и охватывая все уместные аспекты учёта.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

*МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (продолжение)*

В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Новый стандарт не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»*

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки оказали влияние на раскрытие Группой информации об учетной политике, но не повлияли на оценку, признание или представление каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»*

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar II»*

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и
- Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Обязательное временное освобождение применяется немедленно с момента внесения изменений, при этом требуется раскрытие информации о его применении.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 12 — «Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II» (продолжение)*

Остальные требования к раскрытию информации применяются в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, но не действуют в отношении промежуточных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2023 года или до этой даты.

Группа является частью международной группы с выручкой, которая по консолидированной финансовой отчетности международной группы за финансовый год, непосредственно предшествующий отчетному финансовому году, превышающей 750 миллионов евро, с применением среднеарифметического рыночного курса обмена валюты, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, за соответствующий финансовый год.

Участники международной группы представлены в следующих юрисдикциях, где типовые правила Pillar 2 были приняты (или в значительной степени приняты) на законодательном уровне и вступят в силу с 2024 года и позднее: Республика Болгария, Федеративная Республика Германия, Королевство Нидерландов, Румыния, Швейцарская Конфедерация, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

На 31 декабря 2023 года Группа продолжает работу по оценке потенциального влияния внедрения типовых правил Pillar 2. Потенциальный эффект типовых правил Pillar 2 на налог на прибыль, если таковой имеется, в настоящее время неизвестен или не может быть надежно оценен.

**Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу**

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

*Поправки к МСФО (IFRS) 16 — «Новое обязательство по аренде в сделках продажи с обратной арендой»*

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, чтобы исключить признание продавцом-арендатором любых сумм прибыли или убытка, относящихся к праву пользования, которое сохраняется у продавца-арендатора.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к сделкам по продаже с обратной арендой, заключенным после даты первоначального применения МСФО (IFRS) 16. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 — «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»*

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- Что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- Право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- На классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- Условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент. Встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)**

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

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты и применяются ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

В мае 2023 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», в которых описываются характеристики соглашений о финансировании поставщиков и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях.

Требования к раскрытию информации призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Поправки вступят в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

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

**Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 31 декабря 2023 года (*Примечание 26*). Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с её изменением, и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- Наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. Существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- Наличие у Группы права на переменную отдачу от инвестиции или подверженности риску, связанному с её изменением;
- Наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

При наличии у Группы менее чем большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- Соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- Права, обусловленные другими соглашениями;
- Права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля.

Консолидация дочерней организации начинается, когда Компания получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Компания утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе с даты получения Компанией контроля до даты потери Компанией контроля над дочерней организацией.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Принципы консолидации (продолжение)**

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров Компании и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательным остаткам у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних организаций корректируется для приведения их учётной политики в соответствие с учётной политикой Компании.

Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Компании, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в объектах инвестиций без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Компания утрачивает контроль над объектом инвестиций, она:

- Прекращает признание активов и обязательства объекта инвестиции (в том числе относящегося к нему гудвилла);
- Прекращает признание балансовой стоимости неконтрольной доли участия;
- Прекращает признание накопленных курсовых разниц, отражённых в капитале;
- Признаёт справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- Признаёт справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- Признаёт образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- Переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределённой прибыли в соответствии с конкретными требованиями.

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

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

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

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

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

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

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Активы и обязательства по отложенному налогу всегда классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценка справедливой стоимости**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Нефтегазовые активы и прочие основные средства**

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

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

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Нефтегазовые активы и прочие основные средства (продолжение)

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием прямолинейного метода в течение среднего срока полезной службы:

Здания и сооружения	25-30 лет
Машины и оборудование	5-10 лет
Транспортные средства	5-7 лет
Прочие основные средства	3-5 лет

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что возмещаемая стоимость активов может оказаться меньше её балансовой стоимости.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные 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. Любые прибыли или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе того периода, в котором было прекращено признание актива.

#### Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы в основном включают затраты на приобретение компьютерных программ. 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.

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 (трёх) до 7 (семи) лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

#### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение. Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП»), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива или ПГДП. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег с учётом рисков, присущих активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки, если таковые имели место. В отсутствие подобных сделок применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов (продолжение)**

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

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

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

*Затраты, связанные с разведкой и оценкой*

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

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

*Обесценение активов по разведке и оценке*

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка финансовых активов*

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

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

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

Группа 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 Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в 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 Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Группа управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

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

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

*Последующая оценка финансовых активов*

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка финансовых активов (продолжение)**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)*

Данная категория является наиболее уместной для Группы. Группа 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, Группа относит торговую и прочую дебиторскую задолженность.

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток*

Категория финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включает финансовые активы, предназначенные для торговли, финансовые активы, классифицированные по усмотрению Группы 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 Группы 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 Группа 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.

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

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

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка финансовых активов (продолжение)**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)*

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

*Прекращение признания финансовых активов*

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

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа 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) группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

**Обесценение финансовых активов**

Группа 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 Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

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

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа 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. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства**

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

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

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

***Последующая оценка финансовых обязательств***

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

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

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

***Прекращение признания финансовых обязательств***

Признание финансового обязательства в консолидированном отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

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 признаётся в прибылях или убытках.

**Взаимозачёт финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

**Денежные средства и их эквиваленты**

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

**Налог на добавленную стоимость**

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

**Товарно-материальные запасы**

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Торговая и прочая кредиторская задолженность**

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

**Подоходный налог***Текущий налог*

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

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

*Отложенный налог*

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

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

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

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

**Резервы**

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

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обязательства по выводу из эксплуатации**

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

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

**Капитал***Долговая составляющая привилегированных акций*

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

*Акционерный капитал*

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

*Дивиденды*

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на 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 консолидированная финансовая отчётность утверждена к выпуску.

**Выручка по договорам с покупателями**

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**

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

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

***Значительный компонент финансирования***

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

***Продажа товаров***

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

***Продажи по предварительным ценам***

Договоры продажи сырой нефти на экспорт содержат условия, которые позволяют корректировать цены на основе рыночной цены в конце соответствующего котировального периода (КП), указанного в договоре. Корректировки цены продажи происходят на основе изменений котироваемых рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены. Корректировка по таким договорам между предварительной и окончательной ценой признается в качестве прочей выручки *Примечании 18*.

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

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

***Обязательства по договорам с покупателями***

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

***Обмен товарами и услугами***

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ  
(продолжение)****3. КРАТКИЙ ОБЗОР УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обмен товарами и услугами (продолжение)**

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

**Выплаты работникам**

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы на 31 декабря 2023 года составляла 9,5% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

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

*Учёт коллективного соглашения*

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

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

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

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

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

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

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Запасы нефти и газа (продолжение)**

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

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

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

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

К таким факторам можно отнести:

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

**Обязательства по выбытию активов**

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по выбытию активов (продолжение)**

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

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций Министерства Финансов США, которые конвертируются в тенге со сроками погашения, соответствующие ожидаемому сроку ликвидации. Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2023 года, составляли 5,40% и 13,95%, соответственно (в 2022 году: 6,01% и 9,35%, соответственно). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 14*.

**Обязательства по экологической реабилитации**

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

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

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

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2023 года, согласуются с теми, которые использовались для расчётов обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 14 и 24*.

**Срок полезной службы прочих объектов основных средств**

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности (продолжение)**

Оценка ОКУ является значительной расчётной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Информация об ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы раскрыта в *Примечании 8*.

**Активы по отложенному налогу**

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

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 23*.

**Обесценение нефинансовых активов**

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

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

Возмещаемая стоимость нефтегазовых активов была определена на основе ценности от их использования. Расчёт ценности от использования активов основан на модели дисконтированных денежных потоков.

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

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, руководство Группы провело оценку наличия признаков возможного обесценения долгосрочных активов и пришло к выводу, что признаков возможного обесценения не наблюдается.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2022 года</b>	380.111.399	2.999.950	43.118.794	426.230.143
Поступления	4.257.897	236.970	90.811.984	95.306.851
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 14)	(6.833.908)	–	–	(6.833.908)
Перемещения	84.894.711	544.474	(85.439.185)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	(1.203.220)	(1.900)	(281.496)	(1.486.616)
Начисление износа и истощения за год	(90.746.743)	(591.388)	–	(91.338.131)
Начисление обесценения	–	–	(394.017)	(394.017)
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>370.480.136</b>	<b>3.188.106</b>	<b>47.816.080</b>	<b>421.484.322</b>
Поступления	4.729.059	36.210	120.686.242	125.451.511
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (Примечание 14)	(13.570.586)	–	–	(13.570.586)
Перемещения	100.532.777	889.709	(101.422.486)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения	(3.825.580)	(43.293)	(143.775)	(4.012.648)
Начисление износа и истощения за год	(98.310.854)	(766.248)	–	(99.077.102)
Начисление обесценения	–	–	(484.934)	(484.934)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>360.034.952</b>	<b>3.304.484</b>	<b>66.451.127</b>	<b>429.790.563</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года	943.952.149	10.446.685	48.320.638	1.002.719.472
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2022 года	(573.472.013)	(7.258.579)	(504.558)	(581.235.150)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>370.480.136</b>	<b>3.188.106</b>	<b>47.816.080</b>	<b>421.484.322</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	1.016.519.677	11.159.237	66.470.751	1.094.149.665
Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2023 года	(656.484.725)	(7.854.753)	(19.624)	(664.359.102)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>360.034.952</b>	<b>3.304.484</b>	<b>66.451.127</b>	<b>429.790.563</b>

#### Нефтегазовые активы

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают уменьшение в оценке по выбытию активов в размере 4.957.906 тысяч тенге и уменьшение обязательства по экологической реабилитации в размере 8.612.680 тысяч тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2022 года: увеличение на 6.593.503 тысячи тенге и уменьшение на 13.427.411 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 14).

На 31 декабря 2023 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 168.271.654 тысячи тенге и 175.508.034 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: 153.761.312 тысяч тенге и 181.004.088 тысяч тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуаров в общей сумме 101.422.486 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 85.439.185 тысяч тенге).

На 31 декабря 2023 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 90.071.470 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 59.384.545 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

#### Незавершенное строительство

По состоянию на 31 декабря 2023 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включает объекты строительства и бурение скважин сумме 50.300.790 тысяч тенге и 388.678 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 36.987.846 тысяч тенге и 881.202 тысячи тенге, соответственно).

На 31 декабря 2023 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 15.869.630 тысяч тенге и 33.339.525 тысяч тенге соответственно (31 декабря 2022 года: 15.182.799 тысяч тенге и 21.222.056 тысяч тенге, соответственно).

На 31 декабря 2023 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 135.280 тысяч тенге и 253.398 тысяч тенге соответственно (31 декабря 2022 года: 451.516 тысяч тенге и 429.686 тысяч тенге, соответственно).

#### Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

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

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

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2023 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2023 и 2022 годов Группа не реализовала квартиры.

### 6. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 год</b>	<b>2022 год</b>
Денежные средства в рамках операций по недропользованию (Примечание 11)	<b>10.083.052</b>	10.262.504
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	<b>1.798.180</b>	3.797.611
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 26)	<b>198.680</b>	144.093
	<b>12.079.912</b>	14.204.208

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 год</b>	<b>2022 год</b>
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	<b>17.820.228</b>	11.985.908
Сырая нефть	<b>13.850.456</b>	19.091.400
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	<b>(1.780.422)</b>	(1.196.935)
	<b>29.890.262</b>	29.880.373

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)

Ниже представлено движение сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>На 1 января</b>	<b>19.091.400</b>	<b>7.897.557</b>
Итого расходы, понесенные за год	<b>410.898.529</b>	<b>396.708.013</b>
Себестоимость реализованной продукции (Примечание 19)	<b>(413.451.190)</b>	<b>(382.578.227)</b>
Отнесено на собственные нужды	<b>(430.787)</b>	<b>(604.035)</b>
Потери	<b>(2.282.075)</b>	<b>(2.245.370)</b>
Технологическая нефть	<b>24.579</b>	<b>(86.538)</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>13.850.456</b>	<b>19.091.400</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Ремонт и обслуживание основных средств	<b>102.479.099</b>	<b>80.492.016</b>
Износ, истощение и амортизация	<b>88.495.480</b>	<b>78.426.246</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>85.305.271</b>	<b>118.504.647</b>
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>55.828.354</b>	<b>47.172.500</b>
Себестоимость товарно-материальных запасов	<b>21.870.560</b>	<b>15.572.477</b>
Транспортные расходы	<b>15.141.219</b>	<b>13.539.650</b>
Потребление для собственных нужд	<b>9.701.456</b>	<b>9.127.800</b>
Геофизические и геологические работы	<b>7.100.193</b>	<b>12.088.815</b>
Научная продукция	<b>5.412.356</b>	<b>5.314.827</b>
Аренда	<b>3.380.934</b>	<b>2.237.157</b>
Затраты по питанию	<b>3.168.656</b>	<b>3.127.663</b>
Затраты по проживанию	<b>2.813.495</b>	<b>2.874.607</b>
Электричество и коммунальные услуги	<b>1.996.240</b>	<b>1.637.371</b>
Страхование	<b>717.624</b>	<b>491.195</b>
Прочие налоги	<b>305.556</b>	<b>306.750</b>
Прочее	<b>7.182.036</b>	<b>5.794.292</b>
	<b>410.898.529</b>	<b>396.708.013</b>

Движение резерва на залежалые и устаревшие материалы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>На 1 января</b>	<b>1.196.935</b>	<b>990.748</b>
Начисление	<b>583.487</b>	<b>206.187</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>1.780.422</b>	<b>1.196.935</b>

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 26)	<b>8.164.053</b>	<b>2.559.864</b>
Задолженность третьих сторон в долларах США	<b>5.453.426</b>	<b>2.586.096</b>
Задолженность третьих сторон в тенге	<b>2.040.562</b>	<b>1.906.833</b>
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 26)	<b>1.162.589</b>	<b>1.203.007</b>
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(1.877.411)</b>	<b>(1.863.361)</b>
	<b>14.943.219</b>	<b>6.392.439</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunaiGas Trading AG» и компанией «Petrochina International» за продажу сырой нефти на сумму 5.448.052 тысячи тенге и 2.716.001 тысяча тенге, соответственно (на 31 декабря 2022 года: «KazMunaiGas Trading AG» на сумму 2.559.864 тысячи тенге за продажу сырой нефти).



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 5.453.426 тысяч тенге за продажу сырой нефти (на 31 декабря 2022 года: 2.586.096 тысяч тенге за продажу сырой нефти).

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
На 1 января	1.863.361	1.862.167
Начисление	14.050	1.194
На 31 декабря	1.877.411	1.863.361

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

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная	
			30-120 дней	>120 дней
2023 год	14.943.219	14.942.364	–	855
2022 год	6.392.439	6.391.146	–	1.293

### 9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	9.835.225	11.423.691
Авансы, выданные третьим сторонам	6.105.600	5.540.768
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	(4.645.929)	(5.203.250)
	11.294.896	11.761.209

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

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
На 1 января	5.203.250	814.334
(Восстановление)/начисление	(557.321)	4.388.916
На 31 декабря	4.645.929	5.203.250

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Таможенная пошлина	18.861.550	16.693.405
НДС к возмещению	10.539.705	7.030.868
Налог, удержанный у источника выплаты	3.099.402	2.895.328
Рентный налог на экспорт	1.695.664	–
Налог на добычу полезных ископаемых	1.245.923	1.749.219
Налог на имущество	975.006	1.322.431
Фонд охраны природы	137.691	164.240
Социальный налог	5.895	5.141
Индивидуальный подоходный налог	4.817	4.006
Прочие налоги	258.615	403.225
	36.824.268	30.267.863

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 10. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря прочие налоги к уплате включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Налог, удержанный у источника выплаты	3.898.247	–
Индивидуальный подоходный налог	977.113	995.703
Социальный налог	570.502	594.784
Фонд охраны природы	20.570	34.756
Налог на добычу полезных ископаемых	–	3.797.109
Рентный налог на экспорт	–	2.271.518
Прочие налоги	210.972	183.894
	<b>5.677.404</b>	<b>7.877.764</b>

### 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Средства на банковских счетах в долларах США	13.545.295	25.080.440
Средства на банковских счетах в тенге	1.120.112	2.908.768
Средства на банковских счетах в рублях	6.934	19.460
Денежные средства в кассе	–	39
	<b>14.672.341</b>	<b>28.008.707</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года ставка вознаграждения по текущим счетам варьировалась от 7,5% до 14,5% (в 2022 году: варьировалась от 7,5% до 14,5%).

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 10.083.052 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 10.262.504 тысячи тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов (*Примечание 6*). Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов.

### 12. КАПИТАЛ

Акции в обращении:

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2022 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 декабря 2023 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

#### Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2023 и 2022 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

#### Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трёх) месяцев после объявленной даты выплаты. По состоянию на 31 декабря 2023 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 987.616 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

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

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

2 июня 2022 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2021 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 836 тенге, на сумму 90.168.067 тысяч тенге и 910.789 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 года дивиденды к уплате по привилегированным акциям составили 108.944 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 108.944 тысячи тенге).

**13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы	86.766.223	99.184.616
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
<b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b>	<b>0,80</b>	<b>0,91</b>

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

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

На 31 декабря балансовая стоимость простой акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Итого активы	553.505.372	546.533.898
Минус: нематериальные активы	(385.509)	(492.703)
Минус: итого обязательства	(256.779.942)	(244.079.537)
Минус: акционерный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	296.238.077	301.859.814
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.747</b>	<b>2.799</b>

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Долговая составляющая привилегированных акций	987.616	987.616
Привилегированные акции	101.844	101.844
База для расчёта привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
Количество привилегированных акций на 31 декабря	1.089.460	1.089.460
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	<b>1.000</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 14. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2022 года</b>	66.416.470	85.513.706	2.856.703	154.786.879
Начислено в течение года	2.228.354	1.629.908	1.192.231	5.050.493
Амортизация дисконта (Примечание 22)	4.144.187	5.343.910	18.880	9.506.977
Изменение в оценке	6.593.503	(13.427.411)	173.133	(6.660.775)
Использовано	(1.561.649)	(2.909.446)	(178.243)	(4.649.338)
Сторнирование резерва	–	–	(1.213.894)	(1.213.894)
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	77.820.865	76.150.667	2.848.810	156.820.342
Начислено в течение года	2.258.971	1.350.908	22.451.705	26.061.584
Амортизация дисконта (Примечание 22)	7.256.065	7.117.726	34.837	14.408.628
Изменение в оценке	(4.957.906)	(8.612.680)	1.250.253	(12.320.333)
Использовано	(930.861)	(9.219.087)	(316.242)	(10.466.190)
Сторнирование резерва	–	–	(6.101.530)	(6.101.530)
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	81.447.134	66.787.534	20.167.833	168.402.501
Минус: текущая часть	(3.774.066)	(7.815.918)	(20.129.035)	(31.719.019)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>77.673.068</b>	<b>58.971.616</b>	<b>38.798</b>	<b>136.683.482</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	77.820.865	76.150.667	2.848.810	156.820.342
Минус: текущая часть	(982.844)	(14.260.992)	(2.819.572)	(18.063.408)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>76.838.021</b>	<b>61.889.675</b>	<b>29.238</b>	<b>138.756.934</b>

#### Обязательства по выбытию активов

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: ставка инфляции – 5,40%, ставка дисконтирования – 13,95%, стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 12.140 тысяч тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 15.025 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: ставка инфляции – 6,01%, ставка дисконтирования – 9,35%, стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 10.258 тысяч тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 16.663 тысяч тенге).

#### Обязательства по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: ставка инфляции – 5,40%, ставка дисконтирования – 13,95%, стоимость рекультивации скважины на месторождении Каламкас – 16.124 тысяч тенге, стоимость рекультивации скважины на месторождении Жетыбай – 15.106 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: ставка инфляции – 6,01%, ставка дисконтирования – 9,35%, стоимость рекультивации скважины на месторождении Каламкас – 14.752 тысяч тенге, стоимость рекультивации скважины на месторождении Жетыбай – 13.820 тысяч тенге).

#### Обязательства по рекультивации замасоченных территорий

Группа оценила обязательства по рекультивации замасоченных территорий основываясь на следующих допущениях: ставка инфляции – 5,40%, ставка дисконтирования – 13,95%, стоимость рекультивации замасоченных территорий - 24.000 тысяч тенге, объем - 226.061 тон, (31 декабря 2022 года: ставка инфляции – 6,01%, ставка дисконтирования – 9,35%, стоимость рекультивации замасоченных территорий - 19.840 тысяч тенге, объем - 516.024 тон).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 26)	29.252.048	22.063.604
Кредиторская задолженность третьим сторонам	15.386.893	12.680.910
	<b>44.638.941</b>	<b>34.744.514</b>

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

### 16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 31 декабря обязательства по договорам с покупателями включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 26)	23.251.431	30.791.475
Авансы, полученные от третьих сторон	3.685	6.944
	<b>23.255.116</b>	<b>30.798.419</b>

На 31 декабря 2023 года авансы, полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «PETROSUN» в размере 23.251.431 тысяча тенге, за поставки сырой нефти (на 31 декабря 2022 года: 30.791.475 тысяч тенге).

### 17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Задолженность по вознаграждениям работникам	7.641.576	8.335.219
Резерв по неиспользованным отпускам	2.366.006	1.921.125
	<b>10.007.582</b>	<b>10.256.344</b>

### 18. ВЫРУЧКА

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

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся на 31 декабря 2023 года			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Реализация сырой нефти на экспорт	556.573.078	–	–	556.573.078
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	303.657.885	–	–	303.657.885
Реализация газа	–	10.871.038	–	10.871.038
Прочие товары	–	–	839.193	839.193
Прочие услуги	–	–	707.885	707.885
Прочее	5.712.482	–	–	5.712.482
	<b>865.943.445</b>	<b>10.871.038</b>	<b>1.547.078</b>	<b>878.361.561</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	263.066.281	–	–	263.066.281
Сингапур	292.478.592	–	–	292.478.592
Казахстан	310.398.572	10.871.038	1.547.078	322.816.688
	<b>865.943.445</b>	<b>10.871.038</b>	<b>1.547.078</b>	<b>878.361.561</b>
<b>Сроки признания выручки</b>				
Товар передается в определённый момент времени	865.943.445	10.871.038	839.193	877.653.676
Услуги передаются в течение периода	–	–	707.885	707.885
	<b>865.943.445</b>	<b>10.871.038</b>	<b>1.547.078</b>	<b>878.361.561</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 18. ВЫРУЧКА (продолжение)

В тысячах тенге	За год, закончившийся на 31 декабря 2022 года			Итого
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	
Реализация сырой нефти на экспорт	574.539.331	–	–	574.539.331
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	307.436.994	–	–	307.436.994
Реализация газа	–	11.606.552	–	11.606.552
Прочие товары	–	–	887.306	887.306
Прочие услуги	–	–	661.054	661.054
Прочее	14.937.682	–	–	14.937.682
	<b>896.914.007</b>	<b>11.606.552</b>	<b>1.548.360</b>	<b>910.068.919</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	272.901.251	–	–	272.901.251
Сингапур	300.701.519	–	–	300.701.519
Казахстан	323.311.237	11.606.552	1.548.360	336.466.149
	<b>896.914.007</b>	<b>11.606.552</b>	<b>1.548.360</b>	<b>910.068.919</b>
<b>Сроки признания выручки</b>				
Товар передается в определённый момент времени	896.914.007	11.606.552	887.306	909.407.865
Услуги передаются в течение периода	–	–	661.054	661.054
	<b>896.914.007</b>	<b>11.606.552</b>	<b>1.548.360</b>	<b>910.068.919</b>

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

В течение 2023 года Группа признала увеличение балансовой стоимости дебиторской задолженности на сумму 5.712.482 тысячи тенге в составе «Прочее» (2022 год: увеличение на сумму 14.937.682 тысячи тенге).

### 19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

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

В тысячах тенге	2023 год	2022 год
Себестоимость реализованной нефти (Примечание 7)	413.451.190	382.578.227
Себестоимость реализованного газа	3.008.544	2.904.240
Прочая себестоимость	14.271.555	12.356.786
	<b>430.731.289</b>	<b>397.839.253</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 год</b>	<b>2022 год</b>
Изменение налоговых и прочих резервов	17.203.982	20.633
Заработная плата и соответствующие налоги	13.535.345	12.485.121
Прочие налоги	4.942.155	4.552.564
Материальные расходы	1.183.315	842.669
Спонсорская помощь	670.685	276.542
Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности, авансам выданным, запасам, НДС к получению, основным средствам и прочим внеоборотным активам	587.509	(299.770)
Износ и амортизация	558.296	314.860
Изменение резерва по неиспользованным отпускам	482.073	419.374
Расходы на аренду	297.344	253.381
Транспортные расходы	221.806	169.547
Консультационные услуги	156.920	66.914
Расходы на связь	149.479	122.477
Расходы на хранение	149.243	98.055
Страховые расходы	66.688	35.628
Резерв по спонсорской помощи	-	(19.012)
Прочие	3.443.895	3.714.831
	<b>43.648.735</b>	<b>23.053.814</b>

**21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 год</b>	<b>2022 год</b>
Транспортные расходы	94.067.743	88.279.058
Таможенная пошлина	85.035.855	89.711.122
Рентный налог на экспорт	75.432.817	161.281.469
Потери сырой нефти	1.819.234	1.800.772
Прочее	450.762	462.268
	<b>256.806.411</b>	<b>341.534.689</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 год</b>	<b>2022 год</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	784.214	593.619
	<b>784.214</b>	<b>593.619</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Амортизация дисконта (Примечание 14)	(14.408.628)	(9.506.977)
Прочее	-	108.945
	<b>(14.408.628)</b>	<b>(9.398.032)</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2022 год: 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставкам от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	44.955.616	37.287.841
Налог на сверхприбыль	-	-
<b>Отложенный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	-	-
<b>Подоходный налог предыдущих периодов</b>		
Корпоративный подоходный налог	2.398.163	246.792
Налог на сверхприбыль	-	732.150
	<b>47.353.779</b>	<b>38.266.783</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>Прибыль до подоходного налога</b>	132.834.913	137.259.386
Ставка корпоративного подоходного налога	20%	20%
<b>Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли</b>	26.566.983	27.451.877
Налог, относящийся к предыдущим периодам	2.398.163	-
Корректировка непризнанных активов по отложенному налогу, относящихся к предыдущим периодам	(8.790.970)	-
Непризнанные активы по отложенному налогу	17.552.082	8.614.926
Налог на сверхприбыль, относящийся к предыдущим периодам	-	732.150
<b>Невычитаемые затраты</b>		
Трансфертное ценообразование	4.497.560	-
Изменение в резерве по налогам и прочим резервах, авансам выданным	2.355.899	(217.860)
Резерв АМГ	908.320	-
Собственные нужды	845.341	940.331
Потери сырой нефти	363.847	360.155
Спонсорство	79.381	27.041
Представительские расходы	5.071	2.715
Прочие постоянные разницы	572.102	355.448
	<b>47.353.779</b>	<b>38.266.783</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

В тысячах тенге	Консолидированный отчёт о финансовом положении			Консолидированный отчёт о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года	На 1 января 2022 года	Изменения в 2023 году	Изменения в 2022 году
<b>Активы по отложенному налогу</b>					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	29.646.934	30.794.306	30.386.035	851.800	1.857.533
Экспортная таможенная пошлина	3.023.300	2.956.017	2.056.575	67.283	899.442
Прочие налоги	-	670.665	-	(670.665)	670.665
Резерв по неиспользованным отпускам	512.761	416.346	300.350	96.415	115.996
Дебиторская задолженность	383.352	372.672	372.433	10.680	239
Товарно-материальные запасы	356.084	239.387	198.150	116.697	41.237
Обязательства по выплатам работникам	268.289	74.520	54.306	450.787	20.214
Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам	(33.351.697)	(20.054.977)	(14.338.575)	(17.552.082)	(8.614.926)
	839.023	15.468.936	19.029.274	(16.629.085)	(5.009.600)
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>					
Основные средства и нематериальные активы	(839.023)	(15.468.936)	(19.029.274)	16.629.085	5.009.600
	(839.023)	(15.468.936)	(19.029.274)	16.629.085	5.009.600
<b>Чистые отложенные налоговые активы/ (обязательства)</b>	-	-	-	-	-

#### Отложенный подоходный налог

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 31 декабря 2023 года Группа не признала активы по налогу в размере 33.351.697 тысяч тенге (2022 год: 20.054.977 тысяч тенге) по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной.

### 24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Судебные иски

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. 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 2023 года. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2023 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

*Трансфертное ценообразование*

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

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

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной консолидированной финансовой отчётности. Руководство Группы, оценило возможные риски по трансфертному ценообразованию на сумму 22.878.000 тысяч тенге, которое не было признано в консолидированном отчете о финансовом положении.

Руководство Группы оценило вероятное дополнительное начисление расходов от потенциального иска налоговых органов и признало резерв по налоговым обязательствам в размере 13.980.706 тысяч тенге.

**Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)

Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 14*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

#### Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

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

В 2023 году Группа поставила 3.825.186 тонн сырой нефти (60,90% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2022 году: 3.677.393 тонны сырой нефти (60,31% от годовой добычи). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2023 и 2022 годах были полностью выполнены Группой.

#### Обязательства по контрактам на недропользование

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

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (14 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год

#### *Мангистаумунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 323.488.893 тысячи тенге, включая обязательство пробурить 13 скважин. В 2023 году Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 592.687.592 тысячи тенге, и пробурила 165 скважин. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2023 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2024 год	2.775.343
2025-2028 годы	8.525.088
	<b>11.300.431</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***АО Атыраумунайгаз*

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истёк, и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраумунайгаз» должна вернуть контрактные территории государству, в результате в 2016 году Группа обесценила все ранее капитализированные затраты в состав активов по разведке и оценке относящимся к АО «Атыраумунайгаз» на сумму 15.841.978 тысяч тенге. Группа в процессе возврата контрактных территорий компетентному органу и не ожидает возобновления каких-либо разведочных и оценочных работ на данной территории.

Также, в соответствии с пунктом 9,2 Контракта «В случае прекращения настоящего Контракта в соответствии с его условиями до выполнения Подрядчиком Обязательного объема Рабочей программы на период разведки. Подрядчик обязан исполнить свои обязательства по Обязательному объему путем выплаты Республике денежных сумм, равных затратам, указанным в Рабочей программе на период разведки и относящимся к невыполненному объему работ Обязательного объема».

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа признала резервы по невыполненной части Обязательного объема работ согласно Рабочей программе в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США по обменному курсу, действовавшему в 2013 году).

Согласно уведомлению Министерства энергетики от 13 июля 2021 года, сумма невыполненных объёмов работ по двум Контрактам, подлежащая выплате государству, составляла 79.065 тысяч долларов США (эквивалентно 34.140.267 тысяч тенге по курсу на 31 декабря 2021 года) и 23.469 тысяч тенге. 14 декабря 2021 года на основании проведённого совещания рабочей группы по рассмотрению вопросов касательно задолженностей АО «Атыраумунайгаз», созданной по поручению первого заместителя Премьер-министра Республики Казахстан, а также предоставленных позиций и доводов АО «НК КазМунайГаз». Министерством энергетики было принято решение отозвать ранее направленное уведомление от 13 июля 2021 года.

На основании данного письма Группа восстановила ранее признанный резерв в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге. Руководство Группы считает, что оно достоверно оценило все факты и начисление резерва по невыполненной части Обязательного объёма работ больше не требуется.

23 сентября 2021 года Совет директоров Группы принял решение о ликвидации АО «Атыраумунайгаз» в добровольном порядке. Объявления о ликвидации АО «Атыраумунайгаз» опубликованы в газетах «Егемен Казахстан», «Казахстанская правда».

В 2023 году в отношении АМГ была проведена налоговая проверка по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет. В апреле 2023 года по результатам налоговой проверки Группе доначислен КПН в сумме 2.680.000 тысяч тенге, НДС в размере 1.146.886 тысяч тенге, а также начислен штраф в размере 513.491 тысяча тенге. Группа признала резерв на полную сумму начисления.

*ТОО «Степной Леопард. ЛТД»*

Общим собранием участников 15 ноября 2022 года ТОО «Степной Леопард. ЛТД» принято решение о добровольной ликвидации. Объявления о ликвидации ТОО «Степной Леопард. ЛТД» 18 ноября 2022 года опубликованы в газетах «Егемен Казахстан», «Казахстанская правда». Срок проведения мероприятий ликвидации ТОО «Степной Леопард. ЛТД» согласно дорожной карты до 30 июня 2023 года.

Приказом Уральского городского отдела регистрации и земельного кадастра филиала Государственной корпорации "Правительство для граждан в Западно-Казахстанской области № 1276 от 25 июля 2023 года деятельность ТОО «Степной Леопард. ЛТД» была прекращена.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

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

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

#### Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Группы. Приблизительно 63,1% продаж Группы выражены в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть доходов от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи.

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

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

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США к тенге	Влияние на прибыль до подоходного налога (в тысячах тенге)
<b>2023 год</b>		
Доллар США	14%	7.772.446
Доллар США	-14%	(7.772.446)
<b>2022 год</b>		
Доллар США	21%	6.348.912
Доллар США	-21%	(6.348.912)

#### Кредитный риск

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

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

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Кредитный риск (продолжение)

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

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		2023 год	2022 год
		2023 год	2022 год		
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	BBB-/стабильный	BBB-/стабильный	12.125.693	21.553.218
АО ДБ «Ситибанк Казахстана»	Казахстан	A/стабильный	A/стабильный	12.629.688	16.717.936
АО «ТП Банк Китая»	Казахстан	BBB+/стабильный	BBB+/стабильный	12	18
				<b>24.755.393</b>	<b>38.271.172</b>

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2023 года, в основном, все денежные активы и обязательства Группы учтены по справедливой стоимости. Балансовая стоимость денежных активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

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

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	14.672.341	28.008.707	14.672.341	28.008.707
Денежные средства, ограниченные в использовании	10.083.052	10.262.504	10.083.052	10.262.504
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14.943.219	6.392.439	14.943.219	6.392.439
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	44.638.941	34.744.514	44.638.941	34.744.514
Дивиденды к уплате	108.944	108.944	108.944	108.944

#### Методы оценки и допущения

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

#### Риск ликвидности

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

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Риск ликвидности (продолжение)

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
<b>2023 год</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	44.638.941	–	–	44.638.941
Прочие текущие обязательства	–	3.701.838	–	–	3.701.838
Дивиденды к уплате	–	108.944	–	–	108.944
	–	48.449.723	–	–	48.449.723

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
<b>2022 год</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	34.744.514	–	–	34.744.514
Прочие текущие обязательства	–	2.485.594	–	–	2.485.594
Дивиденды к уплате	–	108.944	–	–	108.944
	–	37.339.052	–	–	37.339.052

#### Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

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

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2022 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2022 года
<b>2022 год</b>						
Дивиденды к выплате	108.944	(91.078.856)	91.078.856	–	–	108.944
	108.944	(91.078.856)	91.078.856	–	–	108.944

#### Управление капиталом

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

На 31 декабря 2023 года Группа имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем Группа намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

#### Управление капиталом (продолжение)

Группа управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2023 и 2022 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

### 26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя финансовую отчётность АО «Мангистаунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
АО «Атыраунайгаз»	Казахстан	100%	100%
ТОО «СП «Степной Леопард, Лтд»	Казахстан	0%	100%

#### Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

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

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

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены ниже:

#### Выручка по договорам с покупателями

В тысячах тенге	2023 год	2022 год
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	263.066.281	272.901.251
Компании под общим контролем КННК	180.179.212	186.876.081
Компании под общим контролем НК КМГ и КННК	159.589.040	152.573.628
	<b>602.834.533</b>	<b>612.350.960</b>
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.814.053	11.556.730
	<b>10.814.053</b>	<b>11.556.730</b>
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	289.219	272.374
Компании под общим контролем КННК	148.373	116.102
	<b>437.592</b>	<b>388.476</b>
	<b>614.086.178</b>	<b>624.296.166</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**  
**(продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	92.951.517	87.790.348
	<b>92.951.517</b>	<b>87.790.348</b>
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	160.689.976	138.960.180
Компании под общим контролем КННК	31.257.711	25.569.088
	<b>191.947.687</b>	<b>164.529.268</b>
	<b>284.899.204</b>	<b>252.319.616</b>

У Группы были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.603.128	3.760.074
Компании под общим контролем КННК	2.723.514	2.797
	<b>9.326.642</b>	<b>3.762.871</b>
<b>Авансы выданные (Примечания 6 и 9)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.033.905	11.567.784
	<b>10.033.905</b>	<b>11.567.784</b>
	<b>19.360.547</b>	<b>15.330.655</b>
<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
<b>Кредиторская задолженность (Примечание 15)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	19.043.253	15.827.152
Компании под общим контролем КННК	10.208.795	6.236.452
	<b>29.252.048</b>	<b>22.063.604</b>
<b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 16)</b>		
Компании под общим контролем НК КМГ и КННК	23.251.431	30.791.475
	<b>23.251.431</b>	<b>30.791.475</b>
	<b>52.503.479</b>	<b>52.855.079</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 8 человек на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 7 человек).

Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 483.042 тысячи тенге за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 398.161 тысяча тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы.

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы, произошедшие в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности отсутствуют.