

**АО «Мангистаумунайгаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность**

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

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Аудиторский отчет независимого аудитора

### Консолидированная финансовая отчетность

|                                                           |      |
|-----------------------------------------------------------|------|
| Консолидированный отчет о финансовом положении.....       | 1    |
| Консолидированный отчет о совокупном доходе.....          | 2    |
| Консолидированный отчет о движении денежных средств.....  | 3-4  |
| Консолидированный отчет об изменениях в капитале.....     | 5    |
| Примечания к консолидированной финансовой отчетности..... | 6-50 |

## Аудиторский 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 2024 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 2024 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.



Building a better  
working world

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                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Оценка нефтегазовых запасов</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <p>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.</p> <p>Информация об оценке нефтегазовых запасов раскрыта в <i>Примечании 4</i> к консолидированной финансовой отчетности.</p> | <p>Мы оценили компетентность и объективность внешних экспертов по оценке запасов, вовлеченных в оценку.</p> <p>Мы получили понимание процесса оценки и ключевых исходных данных, используемых в оценке.</p> <p>Мы проанализировали вводные данные, использованные внешними экспертами по оценке запасов и сравнили эти данные с фактическими производственными показателями и доступными данными по нефтегазовой отрасли.</p> <p>Мы сравнили фактические производственные показатели с предыдущими оценками внешних экспертов по оценке запасов.</p> <p>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.</p> <p>Мы проанализировали раскрытия в консолидированной финансовой отчетности в отношении оценки нефтегазовых запасов.</p> |

#### **Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2024 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2024 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2024 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.
- ▶ планируем и осуществляем аудит Группы с целью получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении финансовой информации организаций или хозяйственных единиц внутри Группы как основания для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проверку аудиторских процедур, выполняемых для целей аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

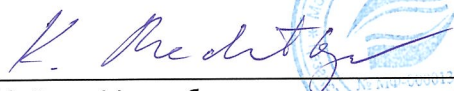
Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем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

01 апреля 2025 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»



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



# **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 31 декабря 2024 года

| <i>В тысячах тенге</i>                                              | <b>Прим.</b> | <b>31 декабря<br/>2024 года</b> | <b>31 декабря<br/>2023 года</b> |
|---------------------------------------------------------------------|--------------|---------------------------------|---------------------------------|
| <b>Активы</b>                                                       |              |                                 |                                 |
| <b>Долгосрочные активы</b>                                          |              |                                 |                                 |
| Основные средства                                                   | 5            | 418.806.871                     | 429.790.563                     |
| Нематериальные активы                                               |              | 281.933                         | 385.509                         |
| Прочие долгосрочные активы                                          | 6            | 20.429.751                      | 12.079.912                      |
|                                                                     |              | <b>439.518.555</b>              | <b>442.255.984</b>              |
| <b>Текущие активы</b>                                               |              |                                 |                                 |
| Товарно-материальные запасы                                         | 7            | 29.973.005                      | 29.890.262                      |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                         | 8            | 38.468.172                      | 14.943.219                      |
| Авансы выданные                                                     | 9            | 8.683.060                       | 11.294.896                      |
| Предоплата по подоходному налогу                                    |              | 10.945.240                      | 3.183.478                       |
| НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет | 10           | 23.577.004                      | 36.824.268                      |
| Прочие текущие активы                                               |              | 424.193                         | 125.794                         |
| Денежные средства и их эквиваленты                                  | 11           | 82.368.808                      | 14.672.341                      |
|                                                                     |              | <b>194.439.482</b>              | <b>110.934.258</b>              |
| Активы, классифицированные как предназначенные для продажи          | 5            | 315.130                         | 315.130                         |
| <b>Итого активы</b>                                                 |              | <b>634.273.167</b>              | <b>553.505.372</b>              |
| <b>Капитал и обязательства</b>                                      |              |                                 |                                 |
| <b>Капитал</b>                                                      |              |                                 |                                 |
| Акции                                                               | 12           | 107.958.384                     | 107.958.384                     |
| Нераспределенная прибыль                                            |              | 226.168.184                     | 188.767.046                     |
| <b>Итого капитал</b>                                                |              | <b>334.126.568</b>              | <b>296.725.430</b>              |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                                   |              |                                 |                                 |
| Резервы                                                             | 14           | 139.627.452                     | 136.683.482                     |
| Долговая составляющая привилегированных акций                       | 12           | 987.616                         | 987.616                         |
|                                                                     |              | <b>140.615.068</b>              | <b>137.671.098</b>              |
| <b>Текущие обязательства</b>                                        |              |                                 |                                 |
| Резервы                                                             | 14           | 71.592.070                      | 31.719.019                      |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                        | 15           | 35.081.615                      | 44.638.941                      |
| Обязательства по договорам с покупателями                           | 16           | 40.971.679                      | 23.255.116                      |
| Прочие налоги к уплате                                              | 10           | 923.237                         | 5.677.404                       |
| Задолженность перед работниками                                     | 17           | 7.537.565                       | 10.007.582                      |
| Дивиденды к уплате                                                  | 12           | 108.944                         | 108.944                         |
| Прочие текущие обязательства                                        |              | 3.316.421                       | 3.701.838                       |
|                                                                     |              | <b>159.531.531</b>              | <b>119.108.844</b>              |
| <b>Итого обязательства</b>                                          |              | <b>300.146.599</b>              | <b>256.779.942</b>              |
| <b>Итого капитал и обязательства</b>                                |              | <b>634.273.167</b>              | <b>553.505.372</b>              |

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам\*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер

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



Чэнь Цзунсян

Сейтмаганбетов Б.С.

Прмаганбетов Н.С.

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

| <i>В тысячах тенге</i>                                               | Прим. | 2024 год           | 2023 год           |
|----------------------------------------------------------------------|-------|--------------------|--------------------|
| Выручка                                                              | 18    | 871.753.795        | 878.361.561        |
| Себестоимость реализованной продукции                                | 19    | (443.145.200)      | (430.731.289)      |
| <b>Валовая прибыль</b>                                               |       | <b>428.608.595</b> | <b>447.630.272</b> |
| Общие и административные расходы                                     | 20    | (67.579.361)       | (43.648.735)       |
| Расходы по реализации                                                | 21    | (249.391.989)      | (256.806.411)      |
| <b>Прибыль от операционной деятельности</b>                          |       | <b>111.637.245</b> | <b>147.175.126</b> |
| Финансовые доходы                                                    | 22    | 1.799.784          | 784.214            |
| Финансовые затраты                                                   | 22    | (17.786.619)       | (14.408.628)       |
| Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто              |       | 15.486.730         | (1.807.847)        |
| Прочие доходы                                                        |       | 1.131.339          | 1.699.472          |
| Прочие расходы                                                       |       | (556.708)          | (607.424)          |
| <b>Прибыль до подоходного налога</b>                                 |       | <b>111.711.771</b> | <b>132.834.913</b> |
| Расходы по подоходному налогу                                        | 23    | (38.238.238)       | (47.353.779)       |
| <b>Чистая прибыль за год</b>                                         |       | <b>73.473.533</b>  | <b>85.481.134</b>  |
| <b>Прочий совокупный доход</b>                                       |       |                    |                    |
| Актуарный доход по плану с установленными выплатами                  |       | 315.569            | 1.285.089          |
| <b>Итого совокупный доход за отчетный год, за вычетом налогов</b>    |       | <b>73.789.102</b>  | <b>86.766.223</b>  |
| <b>Прибыль на акцию</b>                                              |       |                    |                    |
| Базовая и разведенная прибыль на акцию<br>(в тысячах тенге на акцию) | 13    | 0,68               | 0,80               |

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам\*

  
 Чэнь Цзунсян

Первый заместитель генерального директора

  
 Сейтмаганбетов Б.С.
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер
  
 Прмаганбетов Н.С.

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

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

| <i>В тысячах тенге</i>                                                                                                                         | Прим. | 2024 год             | 2023 год             |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|----------------------|----------------------|
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>                                                                                            |       |                      |                      |
| Прибыль до подоходного налога                                                                                                                  |       | 111.711.771          | 132.834.913          |
| <b>Корректировки на:</b>                                                                                                                       |       |                      |                      |
| Износ, истощение и амортизацию                                                                                                                 |       | 90.369.235           | 99.184.295           |
| Финансовые доходы                                                                                                                              | 22    | (1.799.784)          | (784.214)            |
| Финансовые затраты                                                                                                                             | 22    | 17.786.619           | 14.408.628           |
| Прочие операционные доходы, нетто                                                                                                              |       | (450.636)            | (1.092.048)          |
| Изменение в резерве по налогам и прочих резервах                                                                                               | 20    | 40.797.930           | 17.203.982           |
| Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам | 20    | 55.055               | 587.509              |
| Расходы при выбытии активов                                                                                                                    |       | –                    | 3.406.552            |
| Изменение в резерве по неиспользованным отпускам                                                                                               | 20    | 293.269              | 482.073              |
| Нереализованную курсовую разницу, нетто                                                                                                        |       | (12.690.862)         | 2.021.271            |
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>                                                          |       | <b>246.072.597</b>   | <b>268.252.961</b>   |
| Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах                                                                        |       | (22.760.708)         | (6.870.961)          |
| Изменение в авансах выданных                                                                                                                   |       | 2.676.848            | 1.023.634            |
| Изменение в товарно-материальных запасах                                                                                                       |       | (195.610)            | (655.735)            |
| Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет                                                                |       | 13.580.800           | (5.987.249)          |
| Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности                                                                                       |       | (4.592.672)          | 9.917.774            |
| Изменение в прочих налогах к уплате                                                                                                            |       | (9.685.023)          | (10.985.015)         |
| Изменение в задолженности перед работниками                                                                                                    |       | (2.763.334)          | (730.835)            |
| Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочим текущих обязательствах                                                         |       | 17.330.161           | (6.320.985)          |
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности после изменений в оборотном капитале</b>                                                       |       | <b>239.663.059</b>   | <b>247.643.589</b>   |
| Вознаграждение полученное                                                                                                                      |       | 1.799.784            | 784.214              |
| Подоходный налог уплаченный                                                                                                                    |       | (46.000.000)         | (47.600.000)         |
| <b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>                                                                        |       | <b>195.462.843</b>   | <b>200.827.803</b>   |
| <b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>                                                                                          |       |                      |                      |
| Приобретение основных средств и нематериальных активов                                                                                         |       | (96.797.660)         | (119.896.788)        |
| Изменения в денежных средствах, ограниченных в использовании                                                                                   |       | (5.647.428)          | –                    |
| <b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>                                                                     |       | <b>(102.445.088)</b> | <b>(119.896.788)</b> |

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

| <i>В тысячах тенге</i>                                                 | <i>Прим.</i> | <i>2024 год</i>   | <i>2023 год</i>     |
|------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|---------------------|
| <b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>                      |              |                   |                     |
| Выплата дивидендов                                                     |              | (36.387.964)      | (92.495.154)        |
| <b>Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности</b> | 25           | (36.387.964)      | (92.495.154)        |
| <b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>         |              | <b>56.629.791</b> | <b>(11.564.139)</b> |
| Влияние изменения обменных курсов                                      |              | 11.066.676        | (1.772.227)         |
| Денежные средства и их эквиваленты, на начало года                     | 11           | 14.672.341        | 28.008.707          |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>               | 11           | <b>82.368.808</b> | <b>14.672.341</b>   |

**СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

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

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

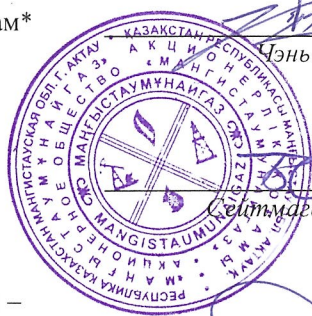
В 2024 году изменение основных средств на сумму 15.445.050 тысяч тенге (Примечание 5) было обусловлено уменьшением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2023 году изменение основных средств на сумму 13.570.586 тысяч тенге).

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам\*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

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



Цэнь Цзунсян

Сейтмаганбетов Б.С.

Прмаганбетов Н.С.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

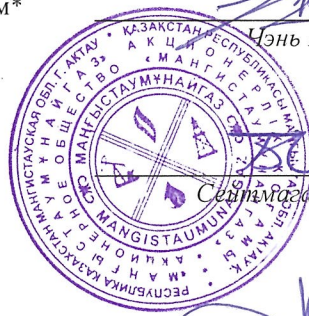
| <i>В тысячах тенге</i>                                   | <i>Прим.</i> | <b>Акционерный капитал</b> | <b>Нераспределенная прибыль</b> | <b>Итого капитал</b> |
|----------------------------------------------------------|--------------|----------------------------|---------------------------------|----------------------|
| <b>На 1 января 2023 года</b>                             |              | 107.958.384                | 194.495.977                     | 302.454.361          |
| 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> |              | –                          | 86.766.223                      | 86.766.223           |
| 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>   |
| Чистая прибыль за год                                    |              | –                          | 73.473.533                      | 73.473.533           |
| Прочий совокупный доход                                  |              | –                          | 315.569                         | 315.569              |
| <b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b> |              | –                          | 73.789.102                      | 73.789.102           |
| Дивиденды                                                | 12           | –                          | (36.387.964)                    | (36.387.964)         |
| <b>На 31 декабря 2024 года</b>                           |              | <b>107.958.384</b>         | <b>226.168.184</b>              | <b>334.126.568</b>   |

Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам\*

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –  
Главный бухгалтер

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



Чэнь Цзунсян

Сейтмаганбетов Б.С.

Прмаганбетов Н.С.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерней организации (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 2024 года 67,42% акций НК КМГ принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына»), 20% Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» (далее – «НБРК») и 3% акций находятся в свободном обращении на фондовых биржах AIX и KASE. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером ФНБ Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» является Китайская Национальная Нефтяная Корпорация (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 отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора по коммерческим вопросам (на основании доверенности №44 от 26 марта 2025 года), Первым заместителем генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 1 апреля 2025 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

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

**Заявление о соответствии**

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

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

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

**Информация по сегментам**

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



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

В Казахстане продолжаются 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.

**Пересчет иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге. Каждая дочерняя организация Группы определяет свою собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в консолидированную финансовую отчетность 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 отчетную дату. Все курсовые разницы от такого пересчета включаются в консолидированный отчет 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 2024 года валютный обменный курс составил 525,11 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 454,56 тенге за 1 доллар США).

**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой**

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

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

Поправки к МСФО (IFRS) 16 определяют требования, которые продавец-арендатор должен использовать при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, для того чтобы продавец-арендатор не признавал суммы прибылей или убытков, относящихся к активу в форме права пользования, который сохраняется у продавца-арендатора.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

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

Поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1 поясняют 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 отчётного 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.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

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

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

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

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»*

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

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

В результате выпуска нового стандарта были внесены поправки с узкой сферой применения в МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств», согласно которым при применении косвенного метода вместо «прибыли или убытка» для определения денежных потоков от операционной деятельности будет использоваться «операционная прибыль или убыток». Кроме того, поправки отменяют возможность выбора классификации денежных потоков, возникающих в связи с выплатой дивидендов и процентов. Также были внесены сопутствующие поправки в некоторые другие стандарты.

МСФО (IFRS) 18 и соответствующие поправки к другим стандартам вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. МСФО (IFRS) 18 будет применяться ретроспективно.

В настоящее время Группа работает над определением того, какое влияние новый стандарт и поправки окажут на основные финансовые отчеты и примечания к финансовой отчетности.

*МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной подотчетности: раскрытие информации»*

В мае 2024 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 19, который разрешает организациям, отвечающим определенным критериям, применять упрощенные требования к раскрытию информации, вместе с тем применяя требования к признанию, оценке и представлению информации других стандартов бухгалтерского учета МСФО в полном объеме. Организация может применять данный стандарт, если на конец отчетного периода она является дочерней организацией согласно определению в МСФО (IFRS) 10, не является публично подотчетной и у нее есть материнская организация (конечная или промежуточная), которая подготавливает консолидированную финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, доступную для общего пользования.

МСФО (IFRS) 19 вступит в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поскольку Группа имеет долевые инструменты, которые обращаются на рынке, она не отвечает критериям для применения МСФО (IFRS) 19.

*«Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников: поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7»*

В декабре Совет выпустил «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников: поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7». Поправки включают в себя:

- Разъяснение порядка применения требований «использования для собственных нужд»;
- Разрешение учета хеджирования, если эти контракты используются в качестве инструментов хеджирования;
- Добавление новых требований к раскрытию информации, чтобы инвесторы могли понять влияние этих контрактов на финансовые результаты компании и денежные потоки.

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

*«Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников: поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7» (продолжение)*

Данные поправки вступают в силу в отношении годов отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Уточнения относительно требований «использования для собственных нужд» должны применяться ретроспективно, в то время как руководство, разрешающее применение, рассматривается как новое отношение хеджирования, назначенное на дату первоначального применения или после нее.

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

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

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

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

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

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

**Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 31 декабря 2024 года (*Примечание 26*). Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с ее 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 ее изменением;
- Наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Принципы консолидации (продолжение)**

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 трех 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 отчете о совокупном доходе с даты получения Компанией контроля до даты потери Компанией контроля над дочерней организацией.

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 отчетность дочерних организаций корректируется для приведения их учетной политики в соответствие с учетной 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, отраженных в капитале;
- Признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- Признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- Признает 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 нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями.

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

В консолидированном отчете 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 отчетного периода;
- Он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные (продолжение)**

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

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

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

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

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

**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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Оценка справедливой стоимости (продолжение)

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

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

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в консолидированной финансовой отчетности 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 отчетного периода.

#### Нефтегазовые активы и прочие основные средства

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

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

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

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 ее балансовой стоимости.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные скважины, которые перестают добывать коммерческие объемы 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 отчет о совокупном доходе того периода, в котором было прекращено признание актива.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 (трех) 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 отчетную 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 обесцененным 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 учетом 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 расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

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 расчетов, но любые расчетные оценки будущего поступления или выбытия денежных средств, ожидаемого в связи с реструктуризацией или улучшением, или повышением эффективности использования актива в будущем, исключаются, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные.

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

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Активы по разведке и оценке (продолжение)***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 определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- Значительные затраты на дальнейшую разведку и оценку углеводородных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- Разведка и оценка ресурсов углеводородов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов ресурсов углеводородов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

**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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### *Первоначальное признание и оценка финансовых активов (продолжение)*

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, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учетную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

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

Бизнес-модель, используемая 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 определенном 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.

##### *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 счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

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

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 счет основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели. Несмотря на критерии для классификации долговых инструментов как оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, при первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению классифицировать долговые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если такая классификация устраняет или значительно уменьшает учетное несоответствие.

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

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

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 учета происходит либо в случае изменений в условиях договора, приводящих к существенному изменению денежных потоков, которые потребовались бы в противном случае, либо в случае реклассификации финансового актива и его перевода из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)*****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 истек;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) 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 расчете ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, Группа применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчетную 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.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)**

---

**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)**

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 отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

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

**Взаимозачет финансовых инструментов**

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

**Денежные средства и их эквиваленты**

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

**Налог на добавленную стоимость**

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

**Товарно-материальные запасы**

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

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

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

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

**Подходный налог***Текущий налог*

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

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

*Отложенный налог*

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

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

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

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

**Резервы**

Резервы признаются тогда, когда 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 возмещен, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом возмещения.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ 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 надежно определена. Сумма, равная величине резерва, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится.

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

**Капитал***Долговая составляющая привилегированных акций*

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

*Акционерный капитал*

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

*Дивиденды*

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

**Выручка по договорам с покупателями**

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



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

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

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

***Значительный компонент финансирования***

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

***Продажа товаров***

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

***Продажи по предварительным ценам***

Договоры продажи сырой нефти на экспорт содержат условия, которые позволяют корректировать цены на основе рыночной цены в конце соответствующего котировального периода (КП), указанного в договоре. Корректировки цены продажи происходят на основе изменений котироваемых рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены. Корректировка по таким договорам между предварительной и окончательной ценой признается в качестве прочей выручки *Примечании 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). Учетная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые активы – первоначальное признание и последующая оценка».

***Обязательства по договорам с покупателями***

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 определенной точке (также для оптимизации расходов на транспортировку). В случаях, когда товары продаются или услуги оказываются в обмен на неаналогичные товары или услуги, обмен рассматривается как сделка, приносящая доходы. Эти доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

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

**Выплаты работникам**

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

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

*Учет коллективного соглашения*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 учетных оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в консолидированном отчете о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых осуществляется на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчета ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчета результатов предыдущих периодов. Группа включила в доказанные запасы только такие объемы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального срока действия контрактов на недропользование. Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах действия контрактов на недропользование 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 приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости нефтегазовых активов. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на износ, истощение и амортизацию.

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

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

К таким факторам можно отнести:

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

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

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

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

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

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

**Обязательства по выбытию активов**

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несет 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 продлен по усмотрению Группы, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания действия контрактов на недропользование. Объем 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 определенного обязательства по финансированию таких затрат по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательств, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидаются, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 *«Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах»*.

В отношении окончательных затрат по выводу из эксплуатации существует неопределенность, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения затрат и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций.

Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. 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.

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

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

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

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

Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 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 отчете о финансовом положении на 31 декабря 2024 года, согласуются с теми, которые использовались для расчетов обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 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 отчетного года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетной политике и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость прочих основных средств и износ, истощение и амортизацию, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе.

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

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

Оценка ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков 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*.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Активы по отложенному налогу**

Группа признает чистую будущую налоговую экономию в отношении активов по отложенному налогу в том объеме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отложенному налогу 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, отраженные по состоянию на отчетную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемая прибыль существенно отличаются от оценок.

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

**Обесценение нефинансовых активов**

На каждую отчетную 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 ее возмещаемую стоимость, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы.

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

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

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

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, руководство 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 2024 и 2023 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i>                                             | Нефтегазовые активы | Прочие активы | Незавершенное строительство | Итого         |
|--------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------|-----------------------------|---------------|
| <b>На 1 января 2023 года</b>                                       | 370.480.136         | 3.188.106     | 47.816.080                  | 421.484.322   |
| Поступления                                                        | 4.729.059           | 36.210        | 120.686.242                 | 125.451.511   |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию активов                | (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>                                     | 360.034.952         | 3.304.484     | 66.451.127                  | 429.790.563   |
| Поступления                                                        | 3.618.657           | 42.895        | 91.682.816                  | 95.344.368    |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию активов                | (15.445.050)        | –             | –                           | (15.445.050)  |
| Перемещения                                                        | 77.428.197          | 1.145.570     | (78.573.767)                | –             |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения, обесценения   | (559.852)           | (49.465)      | (8.035)                     | (617.352)     |
| Начисление износа и истощения за год                               | (89.412.465)        | (853.193)     | –                           | (90.265.658)  |
| <b>На 31 декабря 2024 года</b>                                     | 335.664.439         | 3.590.291     | 79.552.141                  | 418.806.871   |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года                   | 1.016.519.677       | 11.159.237    | 66.470.751                  | 1.094.149.665 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2023 года | (656.484.725)       | (7.854.753)   | (19.624)                    | (664.359.102) |
| <b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года</b>                | 360.034.952         | 3.304.484     | 66.451.127                  | 429.790.563   |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года                   | 1.066.676.319       | 12.173.597    | 79.571.765                  | 1.158.421.681 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение на 31 декабря 2024 года | (731.011.880)       | (8.583.306)   | (19.624)                    | (739.614.810) |
| <b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года</b>                | 335.664.439         | 3.590.291     | 79.552.141                  | 418.806.871   |

#### Нефтегазовые активы

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают уменьшение в оценке по выбытию активов в размере 3.071.130 тысяч тенге и уменьшение обязательства по экологической реабилитации в размере 12.373.920 тысяч тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года: уменьшение на 4.957.906 тысяч тенге и уменьшение на 8.612.680 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 14).

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



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

#### Нефтегазовые активы (продолжение)

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

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

#### Незавершенное строительство

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

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

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

#### Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

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

В соответствии с соглашением между 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 2024 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2024 и 2023 годов Группа не реализовала квартиры.

### 6. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

| В тысячах тенге                                                               | 2024 год          | 2023 год          |
|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Денежные средства в рамках операций по недропользованию<br>(Примечание 11)    | 17.267.398        | 10.083.052        |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам                      | 3.064.602         | 1.798.180         |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам<br>(Примечание 26) | 97.751            | 198.680           |
|                                                                               | <b>20.429.751</b> | <b>12.079.912</b> |

### 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

Ниже представлено движение сырой нефти:

| В тысячах тенге                                       | 2024 год      | 2023 год      |
|-------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| На 1 января                                           | 13.850.456    | 19.091.400    |
| Итого расходы, понесенные за год                      | 431.404.025   | 410.898.529   |
| Себестоимость реализованной продукции (Примечание 19) | (429.690.541) | (413.451.190) |
| Отнесено на собственные нужды                         | (297.023)     | (430.787)     |
| Потери                                                | (2.396.516)   | (2.282.075)   |
| Технологическая нефть                                 | 48.603        | 24.579        |
| На 31 декабря                                         | 12.919.004    | 13.850.456    |

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

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

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

| В тысячах тенге | 2024 год  | 2023 год  |
|-----------------|-----------|-----------|
| На 1 января     | 1.780.422 | 1.196.935 |
| Начисление      | 112.867   | 583.487   |
| На 31 декабря   | 1.893.289 | 1.780.422 |

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

| В тысячах тенге                                               | 2024 год    | 2023 год    |
|---------------------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Задолженность третьих сторон в долларах США                   | 18.182.304  | 5.453.426   |
| Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 26) | 18.127.972  | 8.164.053   |
| Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 26)        | 2.122.896   | 1.162.589   |
| Задолженность третьих сторон в тенге                          | 1.908.042   | 2.040.562   |
| Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки        | (1.873.042) | (1.877.411) |
|                                                               | 38.468.172  | 14.943.219  |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

### 9. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

| <i>В тысячах тенге</i>                              | 2024 год    | 2023 год    |
|-----------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26) | 7.251.997   | 9.835.225   |
| Авансы, выданные третьим сторонам                   | 6.011.979   | 6.105.600   |
| Минус: резерв на возможное неисполнение авансов     | (4.580.916) | (4.645.929) |
|                                                     | 8.683.060   | 11.294.896  |

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

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов представлено следующим образом:

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 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:

| В тысячах тенге                       | 2024 год          | 2023 год          |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Таможенная пошлина                    | 8.179.616         | 18.861.550        |
| НДС к возмещению                      | 6.815.654         | 10.539.705        |
| Налог, удержанный у источника выплаты | 2.616.553         | 3.099.402         |
| Налог на добычу полезных ископаемых   | 2.175.942         | 1.245.923         |
| Рентный налог на экспорт              | 1.637.600         | 1.695.664         |
| Налог на имущество                    | 1.322.628         | 975.006           |
| Социальный налог                      | 379.209           | 5.895             |
| Фонд охраны природы                   | 180.913           | 137.691           |
| Прочие налоги                         | 268.889           | 263.432           |
|                                       | <b>23.577.004</b> | <b>36.824.268</b> |

По состоянию на 31 декабря прочие налоги к уплате включали:

| В тысячах тенге                       | 2024 год       | 2023 год         |
|---------------------------------------|----------------|------------------|
| Индивидуальный подоходный налог       | 359.229        | 977.113          |
| Социальный налог                      | 314.348        | 570.502          |
| Налог, удержанный у источника выплаты | –              | 3.898.247        |
| Прочие налоги                         | 249.660        | 231.542          |
|                                       | <b>923.237</b> | <b>5.677.404</b> |

### 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

| В тысячах тенге                              | 2024 год          | 2023 год          |
|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Средства на банковских счетах в долларах США | 80.809.783        | 13.545.295        |
| Средства на банковских счетах в тенге        | 1.559.025         | 1.120.112         |
| Средства на банковских счетах в рублях       | –                 | 6.934             |
|                                              | <b>82.368.808</b> | <b>14.672.341</b> |

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 17.267.398 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 10.083.052 тысячи тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов (Примечание 6). Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещенным 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 2023 года | 107.856.540      | 1.089.460               | 107.856.540           | 101.844                 | 107.958.384               |
| На 31 декабря 2024 года | 107.856.540      | 1.089.460               | 107.856.540           | 101.844                 | 107.958.384               |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. КАПИТАЛ

#### Разрешенные к выпуску акции

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

#### Привилегированные акции

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

#### Дивиденды

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

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

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

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

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

| <i>В тысячах тенге</i>                                     | 2024 год    | 2023 год    |
|------------------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы   | 73.789.102  | 86.766.223  |
| Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении | 108.946.000 | 108.946.000 |
| <b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b> | <b>0,68</b> | <b>0,80</b> |

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

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ (продолжение)

На 31 декабря балансовая стоимость простой акции составляла:

| В тысячах тенге                                            | 2024 год      | 2023 год      |
|------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Итого активы                                               | 634.273.167   | 553.505.372   |
| Минус: нематериальные активы                               | (281.933)     | (385.509)     |
| Минус: итог обязательств                                   | (300.146.599) | (256.779.942) |
| Минус: акционерный капитал на долю привилегированных акций | (101.844)     | (101.844)     |
| Чистые активы для простых акций                            | 333.742.791   | 296.238.077   |
| Количество простых акций на 31 декабря                     | 107.856.540   | 107.856.540   |
| Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге        | 3.094         | 2.747         |

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

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

### 14. РЕЗЕРВЫ

| В тысячах тенге                      | Обязательства по выбытию активов | Обязательства по экологической реабилитации | Резервы по налогам и прочие резервы | Итого        |
|--------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|--------------|
| На 1 января 2023 года                | 77.820.865                       | 76.150.667                                  | 2.848.810                           | 156.820.342  |
| Начислено в течение года             | 2.258.971                        | 1.350.908                                   | 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)  |
| На 31 декабря 2023 года              | 81.447.134                       | 66.787.534                                  | 20.167.833                          | 168.402.501  |
| Начислено в течение года             | 1.898.017                        | 2.797.797                                   | 45.483.464                          | 50.179.278   |
| Амортизация дисконта (Примечание 22) | 9.808.143                        | 7.788.660                                   | 189.816                             | 17.786.619   |
| Изменение в оценке                   | (3.071.130)                      | (12.373.920)                                | -                                   | (15.445.050) |
| Использовано                         | (1.501.982)                      | (3.562.725)                                 | (105.310)                           | (5.170.017)  |
| Сторнирование резерва                | -                                | -                                           | (4.533.809)                         | (4.533.809)  |
| На 31 декабря 2024 года              | 88.580.182                       | 61.437.346                                  | 61.201.994                          | 211.219.522  |
| Минус: текущая часть                 | (5.495.573)                      | (4.934.620)                                 | (61.161.877)                        | (71.592.070) |
| Долгосрочная часть                   | 83.084.609                       | 56.502.726                                  | 40.117                              | 139.627.452  |
| На 31 декабря 2023 года              | 81.447.134                       | 66.787.534                                  | 20.167.833                          | 168.402.501  |
| Минус: текущая часть                 | (3.774.066)                      | (7.815.918)                                 | (20.129.035)                        | (31.719.019) |
| Долгосрочная часть                   | 77.673.068                       | 58.971.616                                  | 38.798                              | 136.683.482  |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 14. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

#### Обязательства по выбытию активов и экологической реабилитации

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

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

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

- в) Сроки погашения обязательств по выбытию активов и экологической реабилитации:

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

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

#### Обязательства по рекультивации замазученных территорий

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

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

#### Резервы по экологическим нарушениям

В 2024 году Прокуратурой Мангистауской области, с привлечением специалистов уполномоченных органов и организаций, была проведена проверка деятельности Компании за период с 1 января 2018 года по 31 июля 2024 года. По результатам проверки на Группу были наложены штрафы за нарушение экологического законодательства на общую сумму 32.198.917 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа признала резерв по обязательствам в размере этой суммы в составе резервов по налогам и прочим резервам (Примечание 24).

### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

| В тысячах тенге                                               | 2024 год   | 2023 год   |
|---------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 26) | 21.230.997 | 29.252.048 |
| Кредиторская задолженность третьим сторонам                   | 13.850.618 | 15.386.893 |
|                                                               | 35.081.615 | 44.638.941 |

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



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 31 декабря обязательства по договорам с покупателями включали:

| <i>В тысячах тенге</i>                                 | 2024 год   | 2023 год   |
|--------------------------------------------------------|------------|------------|
| Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 26) | 40.965.830 | 23.251.431 |
| Авансы, полученные от третьих сторон                   | 5.849      | 3.685      |
|                                                        | 40.971.679 | 23.255.116 |

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

### 17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

| <i>В тысячах тенге</i>                      | 2024 год  | 2023 год   |
|---------------------------------------------|-----------|------------|
| Задолженность по вознаграждениям работникам | 4.896.647 | 7.641.576  |
| Резерв по неиспользованным отпускам         | 2.640.918 | 2.366.006  |
|                                             | 7.537.565 | 10.007.582 |

### 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 2024 года |                 |                   |             |
|------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------|-------------------|-------------|
|                                                | Реализация сырой нефти                        | Реализация газа | Прочая реализация | Итого       |
| Реализация сырой нефти на экспорт              | 497.957.960                                   | –               | –                 | 497.957.960 |
| Реализация сырой нефти на внутренний рынок     | 352.819.915                                   | –               | –                 | 352.819.915 |
| Реализация газа                                | –                                             | 12.049.143      | –                 | 12.049.143  |
| Прочие услуги                                  | –                                             | –               | 1.663.644         | 1.663.644   |
| Прочие товары                                  | –                                             | –               | 988.312           | 988.312     |
| Прочее                                         | 6.274.821                                     | –               | –                 | 6.274.821   |
|                                                | 857.052.696                                   | 12.049.143      | 2.651.956         | 871.753.795 |
| <b>Географические регионы</b>                  |                                               |                 |                   |             |
| Казахстан                                      | 356.865.782                                   | 12.049.143      | 2.651.956         | 371.566.881 |
| Сингапур                                       | 260.861.022                                   | –               | –                 | 260.861.022 |
| Швейцария                                      | 239.325.892                                   | –               | –                 | 239.325.892 |
|                                                | 857.052.696                                   | 12.049.143      | 2.651.956         | 871.753.795 |
| <b>Сроки признания выручки</b>                 |                                               |                 |                   |             |
| Товар передается в определенный момент времени | 857.052.696                                   | 12.049.143      | 988.312           | 870.090.151 |
| Услуги передаются в течение периода            | –                                             | –               | 1.663.644         | 1.663.644   |
|                                                | 857.052.696                                   | 12.049.143      | 2.651.956         | 871.753.795 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****18. ВЫРУЧКА (продолжение)**

| <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>                  |                                               |                   |                   |                    |
| Казахстан                                      | 310.398.572                                   | 10.871.038        | 1.547.078         | 322.816.688        |
| Сингапур                                       | 292.478.592                                   | –                 | –                 | 292.478.592        |
| Швейцария                                      | 263.066.281                                   | –                 | –                 | 263.066.281        |
|                                                | <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 определенный 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> |

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 2024 года Группа признала увеличение балансовой стоимости дебиторской задолженности на сумму 6.274.821 тысяча тенге в составе «Прочее» (2023 год: увеличение на сумму 5.712.482 тысячи тенге).

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

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

| <i>В тысячах тенге</i>                           | 2024 год           | 2023 год           |
|--------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Себестоимость реализованной нефти (Примечание 7) | 429.690.541        | 413.451.190        |
| Себестоимость реализованного газа                | 2.570.973          | 3.008.544          |
| Прочая себестоимость                             | 10.883.686         | 14.271.555         |
|                                                  | <b>443.145.200</b> | <b>430.731.289</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>2024 год</b>   | <b>2023 год</b> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------|
| Изменение налоговых и прочих резервов                                                                                                                      | <b>40.797.930</b> | 17.203.982      |
| Заработная плата и соответствующие налоги                                                                                                                  | <b>14.527.178</b> | 13.535.345      |
| Прочие налоги                                                                                                                                              | <b>4.865.025</b>  | 4.942.155       |
| Материальные расходы                                                                                                                                       | <b>1.151.301</b>  | 1.183.315       |
| Износ и амортизация                                                                                                                                        | <b>732.872</b>    | 558.296         |
| Расходы на аренду                                                                                                                                          | <b>492.914</b>    | 297.344         |
| Транспортные расходы                                                                                                                                       | <b>421.306</b>    | 221.806         |
| Изменение резерва по неиспользованному отпускам                                                                                                            | <b>293.269</b>    | 482.073         |
| Расходы на связь                                                                                                                                           | <b>192.481</b>    | 149.479         |
| Спонсорская помощь                                                                                                                                         | <b>184.513</b>    | 670.685         |
| Консультационные и аудиторские услуги                                                                                                                      | <b>181.921</b>    | 156.920         |
| Страховые расходы                                                                                                                                          | <b>75.657</b>     | 66.688          |
| Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности, авансам<br>выданным, запасам, НДС к получению, основным средствам и прочим<br>внеоборотным активам | <b>55.055</b>     | 587.509         |
| Расходы на хранение                                                                                                                                        | <b>—</b>          | 149.243         |
| Прочие                                                                                                                                                     | <b>3.607.939</b>  | 3.443.895       |
|                                                                                                                                                            | <b>67.579.361</b> | 43.648.735      |

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

**21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

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

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

**22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (ЗАТРАТЫ)**

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

| <i>В тысячах тенге</i>                 | <b>2024 год</b>     | <b>2023 год</b> |
|----------------------------------------|---------------------|-----------------|
| <b>Финансовые доходы</b>               |                     |                 |
| Процентный доход по банковским вкладам | <b>1.799.784</b>    | 784.214         |
|                                        | <b>1.799.784</b>    | 784.214         |
| <b>Финансовые затраты</b>              |                     |                 |
| Амортизация дисконта (Примечание 14)   | <b>(17.786.619)</b> | (14.408.628)    |
|                                        | <b>(17.786.619)</b> | (14.408.628)    |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2023 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>                      | 2024 год          | 2023 год          |
|---------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Текущий подоходный налог</b>             |                   |                   |
| Корпоративный подоходный налог              | 38.238.238        | 44.955.616        |
| Налог на сверхприбыль                       | -                 | -                 |
| <b>Отложенный подоходный налог</b>          |                   |                   |
| Корпоративный подоходный налог              | -                 | -                 |
| <b>Подоходный налог предыдущих периодов</b> |                   |                   |
| Корпоративный подоходный налог              | -                 | 2.398.163         |
| Налог на сверхприбыль                       | -                 | -                 |
|                                             | <b>38.238.238</b> | <b>47.353.779</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>                                                                      | 2024 год          | 2023 год          |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Прибыль до подоходного налога</b>                                                        | 111.711.771       | 132.834.913       |
| Ставка корпоративного подоходного налога                                                    | 20%               | 20%               |
| <b>Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли</b>                                              | 22.342.354        | 26.566.983        |
| Налог, относящийся к предыдущим периодам                                                    | -                 | 2.398.163         |
| Корректировка непризнанных активов по отложенному налогу, относящихся к предыдущим периодам | (891.547)         | (8.790.970)       |
| Непризнанные активы по отложенному налогу                                                   | 6.016.214         | 17.552.082        |
| <b>Невычитаемые затраты</b>                                                                 |                   |                   |
| Трансфертное ценообразование                                                                | 985.948           | 4.497.560         |
| Изменение в резерве по налогам и прочих резервах, авансам выданным                          | 9.121.542         | 2.355.899         |
| Резерв АМГ                                                                                  | (908.320)         | 908.320           |
| Собственные нужды                                                                           | 724.712           | 845.341           |
| Потери сырой нефти                                                                          | 362.506           | 363.847           |
| Спонсорство                                                                                 | 36.903            | 79.381            |
| Представительские расходы                                                                   | 3.151             | 5.071             |
| Прочие постоянные разницы                                                                   | 444.775           | 572.102           |
|                                                                                             | <b>38.238.238</b> | <b>47.353.779</b> |

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

|                                                                          | Консолидированный отчет<br>о финансовом положении |                            |                          | Консолидированный отчет<br>о совокупном доходе |                          |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------|--------------------------|------------------------------------------------|--------------------------|
|                                                                          | На<br>31 декабря<br>2024 года                     | На 31 декабря<br>2023 года | На 1 января<br>2023 года | Изменения<br>в 2024 году                       | Изменения<br>в 2023 году |
| <i>В тысячах тенге</i>                                                   |                                                   |                            |                          |                                                |                          |
| <b>Активы по отложенному налогу</b>                                      |                                                   |                            |                          |                                                |                          |
| Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию | 30.020.407                                        | 29.646.934                 | 30.794.306               | 373.473                                        | (1.147.372)              |
| Экспортная таможенная пошлина                                            | 2.329.203                                         | 3.023.300                  | 2.956.017                | (694.097)                                      | 67.283                   |
| Прочие налоги                                                            | -                                                 | -                          | 670.665                  | -                                              | (670.665)                |
| Резерв по неиспользованным отпускам                                      | 571.415                                           | 512.761                    | 416.346                  | 58.654                                         | 96.415                   |
| Дебиторская задолженность                                                | 382.479                                           | 383.352                    | 372.672                  | (873)                                          | 10.680                   |
| Товарно-материальные запасы                                              | 378.658                                           | 356.084                    | 239.387                  | 22.574                                         | 116.697                  |
| Обязательства по выплатам работникам                                     | 255.752                                           | 268.289                    | 74.520                   | (12.537)                                       | 193.769                  |
| Основные средства и нематериальные активы                                | 5.429.997                                         | -                          | -                        | 5.429.997                                      | -                        |
| Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам                      | (39.367.911)                                      | (33.351.697)               | (20.054.977)             | (6.016.214)                                    | (13.296.720)             |
|                                                                          | -                                                 | 839.023                    | 15.468.936               | (839.023)                                      | (14629.913)              |
| <b>Обязательства по отложенному налогу</b>                               |                                                   |                            |                          |                                                |                          |
| Основные средства и нематериальные активы                                | -                                                 | (839.023)                  | (15.468.936)             | 839.023                                        | 14.629.913               |
|                                                                          | -                                                 | (839.023)                  | (15.468.936)             | 839.023                                        | 14.629.913               |
| <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 2024 года Группа не признала активы по налогу в размере 39.367.911 тысяч тенге (2023 год: 33.351.697 тысяч тенге) по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. 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 ее 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 ее консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные иски (продолжение)**

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

**Налогообложение**

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

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2024 года. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

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

**Трансфертное ценообразование**

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств 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 надежности, за исключением любых резервов, начисленных в данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство Группы, оценило возможные риски по трансфертному ценообразованию на сумму 11.698.000 тысяч тенге, которое не было признано в консолидированном отчете о финансовом положении.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Влияние Международной налоговой реформы (типовые правила Pillar II)*

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

**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.

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 определенном 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 отчетность.

*Экологические нарушения*

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

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

Постановлениями апелляционной коллегии Мангистауского областного суда от 30 декабря 2024 год и 16 января 2025 года, постановления судов первой инстанции остались без изменения. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания признала резерв по обязательствам в размере 32.198.917 тысяч тенге (*Примечание 14*).

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый 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 2024 году Группа поставила 4.069.217 тонн сырой нефти (65,95% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2023 году: 3.825.186 тонн сырой нефти (62,19% от годовой добычи). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2024 и 2023 годах были полностью выполнены 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 | 2037 год                      |
| Жетыбай                   | № 170 от 17 января 1998 года | 2030 год                      |
| Прочие (14 месторождения) | № 170 от 17 января 1998 года | 2030 год                      |

#### Мангистаунайгаз

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

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

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



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

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истек, и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраумунайгаз» должна возвратить 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 объемов 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 проведенного 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 объема 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 департаментом государственных доходов по Мангистауской области 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.

Постановлением от 21 ноября 2024 года судебная коллегия по административным делам суда города Астаны признала незаконным и отменила уведомление департамента государственных доходов по Мангистауской области о результатах проверки от 13 апреля 2023 года № 137, в связи с чем Группа восстановила ранее начисленный резерв.

**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.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### 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 57% 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 /<br>уменьшение<br>в курсе обмена<br>доллара США<br>к тенге | Влияние<br>на прибыль<br>до подоходного<br>налога<br>(в тысячах<br>тенге) |
|-----------------|------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| <b>2024 год</b> |                                                                        |                                                                           |
| Доллар США      | 9%                                                                     | 12.287.358                                                                |
| Доллар США      | -7%                                                                    | (9.556.834)                                                               |
| <b>2023 год</b> |                                                                        |                                                                           |
| Доллар США      | 14%                                                                    | 7.772.446                                                                 |
| Доллар США      | -14%                                                                   | (7.772.446)                                                               |

#### 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 определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Кредитный риск (продолжение)

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

| В тысячах тенге                 | Место-<br>нахождение | Рейтинг         |                 | 2024 год   | 2023 год   |
|---------------------------------|----------------------|-----------------|-----------------|------------|------------|
|                                 |                      | 2024 год        | 2023 год        |            |            |
| АО «Народный Банк<br>Казахстан» | Казахстан            | BBB-/стабильный | BBB-/стабильный | 48.815.868 | 12.125.693 |
| АО ДБ «Ситибанк<br>Казахстан»   | Казахстан            | A+/стабильный   | A/стабильный    | 50.820.326 | 12.629.688 |
| АО «ТП Банк Китая»              | Казахстан            | BBB+/стабильный | BBB+/стабильный | 12         | 12         |
|                                 |                      |                 |                 | 99.636.206 | 24.755.393 |

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2024 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 |            |
|----------------------------------------------------|----------------------|------------|------------------------|------------|
|                                                    | 2024 год             | 2023 год   | 2024 год               | 2023 год   |
| <b>Финансовые активы</b>                           |                      |            |                        |            |
| Денежные средства и их эквиваленты                 | 82.368.808           | 14.672.341 | 82.368.808             | 14.672.341 |
| Денежные средства, ограниченные в<br>использовании | 17.267.398           | 10.083.052 | 17.267.398             | 10.083.052 |
| Торговая и прочая дебиторская<br>задолженность     | 38.468.172           | 14.943.219 | 38.468.172             | 14.943.219 |
| <b>Финансовые обязательства</b>                    |                      |            |                        |            |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность    | 35.081.615           | 44.638.941 | 35.081.615             | 44.638.941 |
| Дивиденды к уплате                                 | 108.944              | 108.944    | 108.944                | 108.944    |

#### Методы оценки и допущения

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

#### Риск ликвидности

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, путем использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Риск ликвидности

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

| <i>В тысячах тенге</i>                       | До востребования | Менее 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | Свыше 1 года | Итого      |
|----------------------------------------------|------------------|-----------------|------------------------|--------------|------------|
| <b>2024 год</b>                              |                  |                 |                        |              |            |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | –                | 35.081.615      | –                      | –            | 35.081.615 |
| Прочие текущие обязательства                 | –                | 3.316.421       | –                      | –            | 3.316.421  |
| Дивиденды к уплате                           | –                | 108.944         | –                      | –            | 108.944    |
|                                              | –                | 38.506.980      | –                      | –            | 38.506.980 |

| <i>В тысячах тенге</i>                       | До востребования | 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 |

#### Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

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

| <i>В тысячах тенге</i> | 1 января 2023 года | Денежные потоки | Начисление | Изменение валютных курсов | Прочее | 31 декабря 2023 года |
|------------------------|--------------------|-----------------|------------|---------------------------|--------|----------------------|
| <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              |

#### Управление капиталом

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

#### Управление капиталом (продолжение)

На 31 декабря 2024 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 заемного финансирования.

Группа управляет структурой капитала и корректирует ее 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 2024 и 2023 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

### 26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает в себя финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерней организации, перечень которых приводится в следующей таблице:

|                     | Страна регистрации | 31 декабря<br>2024 года | 31 декабря<br>2023 года |
|---------------------|--------------------|-------------------------|-------------------------|
| АО «Атыраумунайгаз» | Казахстан          | 100%                    | 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 2024 и 2023 годов, представлены ниже:

#### Выручка по договорам с покупателями

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

#### Приобретения

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

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

| В тысячах тенге                                                   | 2024 год   | 2023 год   |
|-------------------------------------------------------------------|------------|------------|
| <b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)</b> |            |            |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 19.475.051 | 6.603.128  |
| Компании под совместным контролем НК КМГ и КННК                   | 768.950    | -          |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 6.867      | 2.723.514  |
|                                                                   | 20.250.868 | 9.326.642  |
| <b>Авансы выданные (Примечания 6 и 9)</b>                         |            |            |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 7.349.748  | 10.033.905 |
|                                                                   | 7.349.748  | 10.033.905 |
|                                                                   | 27.600.616 | 19.360.547 |
| <b>Кредиторская задолженность (Примечание 15)</b>                 |            |            |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ            | 15.642.288 | 19.043.253 |
| Компании под общим контролем КННК                                 | 4.273.260  | 10.208.795 |
|                                                                   | 19.915.548 | 29.252.048 |
| <b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 16)</b>  |            |            |
| Компании под совместным контролем НК КМГ и КННК                   | 40.965.830 | 23.251.431 |
|                                                                   | 40.965.830 | 23.251.431 |
|                                                                   | 60.881.378 | 52.503.479 |

#### Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)**

---

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

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