

# **Tethys Petroleum Limited**

Консолидированная финансовая отчетность  
за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг.

## Содержание

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДИРЕКТОРОВ В ОТНОШЕНИИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА

Консолидированные отчеты о финансовом положении.....	1
Консолидированные отчеты о (убытках)/прибылях и совокупном (убытке)/доходе .....	2
Консолидированные отчеты об изменениях в капитале .....	3
Консолидированные отчеты о движении денежных средств .....	4
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	5-39

## **Заявление об ответственности директоров в отношении сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность Tethys Petroleum Limited (далее по тексту Компания) и ее дочерние предприятия (совместно с дочерними компаниями далее по тексту Группа) и вся информация, содержащаяся в годовом отчете и финансовой отчетности, относится к ответственности Совета директоров. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена руководством, действующим от лица Совета директоров, в соответствии с учетной политикой, описанной в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. По мнению руководства, консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в допустимых пределах существенности и соответствует Международным стандартам финансовой отчетности (далее по тексту Стандарты МСФО), целесообразным в обстоятельствах, утвержденных Советом по международным стандартам финансовой отчетности. Консолидированная финансовая информация, содержащаяся в других разделах Годового отчета и финансовой отчетности, была проверена на предмет ее соответствия консолидированной финансовой отчетности.

Руководство разработало и поддерживает системы внутреннего бухгалтерского контроля, политики и процедуры для обеспечения обоснованной гарантии надежности финансовой отчетности и сохранности активов.

Сторонние аудиторы изучили консолидированную финансовую отчетность и вынесли свое заключение в отношении такой отчетности. Их отчет включен в консолидированную финансовую отчетность.

Совет директоров несет ответственность за обеспечением выполнения руководством обязанностей в отношении финансовой отчетности и внутреннего контроля. Совет директоров Компании учредил аудиторскую комиссию, состоящую из независимых неисполнительных директоров для проверки консолидированной финансовой отчетности совместно с руководством и аудиторами. Совет директоров утвердил консолидированную финансовую отчетность по рекомендации аудиторской комиссии.

В меру нашей компетенции и осведомленности подтверждаем, что

- консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»), отражает реальное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом положении, прибыли или убытках Группы, а также
- Замечания и анализ руководств включают в себя объективный обзор развития и эффективности предпринимательской деятельности и положений Группы, показатели с описанием основных рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.

От лица и по поручению Совета



**Уильям Уэллс**

Исполнительный председатель

28 апреля, 2025



**Адеола Огунсеми**

Директор

28 апреля, 2025

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Для акционеров и руководства Tethys Petroleum Limited

### Аудиторское заключение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Tethys Petroleum Limited и ее дочерних компаний (далее – «Группа»), которая состоит из консолидированных отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе или убытке, консолидированных отчетов об изменениях в капитале и консолидированных отчетов о движении денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткое изложение основных положений 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 и 2023 годов, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за годы, закончившиеся на эти даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### Основание для заключения

Аудит проводился нами в соответствии с Международными стандартами аудита (далее «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами подробно раскрыты в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми аудиторами по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Комитета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс СМСЭБ»), а также в соответствии с этической ответственностью, применимой к данному аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, также нами выполнены прочие требования этической ответственности и требования Кодекса Комитета по международным стандартам этики для бухгалтеров. Мы считаем, что полученные нами данные аудиторской проверки являются достаточными и обоснованными, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Поясняющий раздел

Хотелось бы обратить внимание на раздел Примечания 18, озаглавленный «Рабочие программы в рамках договоров на разведку и добычу» в консолидированной финансовой отчетности, в котором описывается, что рабочие программы по договорам о работах на разведку и добычу включают требуемый уровень «Инвестиций» (финансовых обязательств), как определено в договорах. Невыполнение Группой требуемого уровня финансовых обязательств в любой конкретный год влечет за собой финансовый штраф за этот год в размере 1% от суммы, на которую фактические результаты не соответствуют требуемому уровню. Неоднократное нарушение владельцем лицензии может привести к прекращению действия лицензии, если такое нарушение не было устранено владельцем лицензии или не было отклонено лицензирующим органом. Обращаем внимание на раздел Примечания 19 «Иск прокурора к ТОО «Кул-Бас» в консолидированной финансовой отчетности, в котором описывается, что Прокуратура Актюбинской области Республики Казахстан инициировала иск к дочерней компании Tethys, зарегистрированной в Республике, о лишении права недропользования на месторождение Клымене и лицензии на месторождение Кул-Бас. На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Специализированный экономический суд г. Астаны вынес решение об отсутствии достаточных оснований для удовлетворения иска, поданного Прокуратурой. Срок подачи апелляционной жалобы в настоящее время истек, апелляционная жалоба не подана. Наше мнение не изменено в отношении этих вопросов..

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному мнению, являлись наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Такие вопросы были рассмотрены в контексте аудита консолидированной финансовой отчетности в целом, как и при аудиторского заключения по нему, и отдельное заключение по данным вопросам с нашей стороны отсутствует.

### *Возмещаемость нефтегазовых активов*

Tethys Petroleum Limited имеет нефтегазовые активы как на стадии добычи, так и на стадии разведки и оценки. Существует риск того, что долгосрочные денежные потоки будут недостаточны для реализации стоимости, приписываемой капитализированным расходам на эти активы. 62,4 млн долл. США были капитализированы в основные средства для этих активов на стадии добычи по состоянию на 31 декабря 2024 г. (31 декабря 2023 г.: 60,0 млн долл. США).

Значимые суждения руководства привлекаются для определения обесценения активов. Обесценение активов может привести к тому, что использование принципа непрерывности деятельности будет нецелесообразным. Таким образом, мы определили возможность возмещения нефтегазового имущества и активов, связанных с разведкой и оценкой, как значительный риск, который был одним из наиболее значительных оцененных рисков существенного искажения.

Учетная политика Группы в отношении возмещаемости нефтегазового имущества раскрыта в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, а соответствующая информация раскрыта в Примечании 10.

В отношении данного вопроса аудита мы выполнили следующие аудиторские процедуры:

- Получение от руководства оценки признаков обесценения нефтегазового имущества, изучение лицензий и отчетов о ресурсах, подготовленных экспертами-геологами;
- Проверка математической точности расчета обесценения;
- Определение компетентности, возможностей и объективности сторонних экспертов, привлекаемых для оценки запасов нефти и газа;
- Проверка целесообразности ключевых предположений руководства, включая отпускную цену нефти и газа, которая была сопоставлена с прогнозными ценами на нефть и газ из независимого источника;
- Подтверждение того, что количество запасов нефти и газа, включенных в расчет, не превышает доказанного и вероятного количества, оцененного третьей стороной.

### *Признание доходов и учет договоров*

В 2024 году выручка от продажи сырой нефти и природного газа составила \$65,5 млн, в том числе \$60,4 млн, \$5,1 млн от продажи газа и нефти соответственно (2023: \$15,9 млн). Выручка признается в консолидированной финансовой отчетности в момент времени, когда контроль над газом и нефтью переходит к покупателю и происходит физическая поставка. При классификации выручки от проданной нефти и в сроках сокращения незаработанных доходов используется суждение. Поэтому мы определили признание выручки и учет по контракту как существенный риск, который был одним из наиболее существенных оцененных рисков существенного искажения.

Учетная политика Группы в отношении признания доходов раскрыта в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, а соответствующая информация раскрыта в Примечании 6.

В отношении данного вопроса аудита мы выполнили следующие аудиторские процедуры:

- Выполнение существенных аналитических процедур в отношении потока доходов от нефти и газа путем сравнения квартальных объемов и сумм доходов с клиентами;
- Получение договоров купли-продажи нефти и природного газа, действовавших в течение финансового года, и ключевых компонентов договоров, оценка признания доходов в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»;
- Согласование выручки и документации об объеме добычи нефти и газа для подтверждения согласованности признанного дохода;
- Проверка правильности учета доходов будущих периодов на отчетную дату и в течение года по договорам, заключенным с покупателями;
- Согласование образца сделок по продаже нефти и природного газа с соответствующей сопроводительной документацией, подтверждающей, что доходы были признаны в соответствии с учетной политикой Группы;
- Получение писем-подтверждений, актов сверок и корреспонденции от основных клиентов на конец года.

## Ключевые вопросы аудита (продолжение)

### *Отсроченный налог*

Группа облагается подоходным налогом в ряде юрисдикций. При определении резерва на уплату подоходного налога требуются значимые суждения. Существует множество операций и расчетов, по которым окончательное определение налога является неопределенным. Группа признает обязательства по доначислению налогов на основании оценок того, будут ли причитаться дополнительные налоги

Учетная политика Группы в отношении отложенного налога представлена в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, а соответствующая информация представлена в Примечании 8.

В отношении данного вопроса аудита мы выполнили следующие аудиторские процедуры:

- Выявление ключевых допущений и исходных данных, использованных руководством при расчете отложенного налога, и оценка ключевых допущений при сопоставлении с МСФО и местным налоговым кодексом, для определения того, являются ли используемые допущения обоснованными и могут ли они быть в достаточной степени подтверждены;
- Перерасчет отложенного налога с проверкой математической точности и согласованием налоговых остатков, использованных при расчете, с налоговыми декларациями;

## Ключевые вопросы аудита (продолжение)

### *Непрерывность деятельности*

Tethys Petroleum Limited оценила свою способность применять принцип непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Принимая во внимание текущую деятельность Группы, прогнозируемые положительные денежные потоки и такие факторы, как подтверждение коммерческих запасов нефти и рост цен на нефть и газ, Группа подготовила оценку и прогнозы в отношении принципа непрерывности деятельности.

Соответствующее о непрерывности деятельности Группы включено в Примечание 1.

В отношении данного вопроса аудита мы выполнили следующие аудиторские процедуры:

- Рассмотрение неотъемлемых рисков, связанных с бизнес-моделью Группы, включая влияние внешних факторов, оценка и оспаривание обоснованности оценок, выполненных руководством, и соответствующих данных, а также анализ того, как такие риски могут повлиять на финансовые ресурсы Группы или ее способность продолжать деятельность в течение периода непрерывности деятельности;
- Подтверждение того, что объем добычи нефти и газа и капитальные затраты, включенные в прогнозы, соответствуют суммам, оцененным третьей стороной;
- Оценка построения, целостности и точности модели, используемой для целей прогнозирования денежных потоков;
- Согласование ключевых входных данных модели, таких как предположения о доходах и расходах, с базовыми бюджетами и прогнозами, утвержденными Советом директоров;
- Проверка уместности ключевых суждений и ключевых предположений модели прогнозирования денежных потоков Группы;
- Ознакомление с другой информацией, которая включает в себя прогнозы, выходящие за рамки оцениваемого периода непрерывности деятельности, и оценку того, приводят ли предоставленные сведения к какому-либо событию или условию за пределами периода непрерывности деятельности, которые могут вызвать серьезные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность;
- Пересчет анализа чувствительности, подготовленного руководством, для оценки его точности, оспаривания оценки руководством непрерывности деятельности и рассмотрения уместности анализа чувствительности, проведенного руководством..

### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, включенную в «Замечания и анализ руководства», но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение по ней. Наше заключение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не выражаем в отношении нее какого-либо заключения, обеспечивающего достоверность.

В связи с нашим аудитом консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в том, чтобы прочесть прочую информацию и при этом рассмотреть вопрос о том, является ли прочая информация существенно несовместимой с консолидированной финансовой отчетностью, или сведениями, полученными в ходе аудита, или иным образом является существенно искаженной. Если на основании выполненной нами работы мы приходим к выводу о наличии существенного искажения такой прочей информации, мы обязаны сообщить об этом факте искажения.

Никаких других замечаний по данному вопросу не имеется.

### **Ответственность руководства и аудиторского комитета за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, а также за внутренний контроль, который руководство считает необходимым 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, раскрывая, если применимо, вопросы, связанные с непрерывностью деятельности, и используя принцип непрерывности деятельности для учета, за исключением случаев, когда руководство намеревается либо ликвидировать Группу, либо остановить операции или не имеет реальной альтернативы, кроме такой ликвидации..

Аудиторский комитет отвечает за наблюдение за процессом предоставления финансовой отчетности Группы.

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в том, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, а также подготовить аудиторское заключение. Достаточная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит недостоверные данные при их наличии. Искажения /недостоверные данные могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно ожидать, что по отдельности или в совокупности они повлияют на экономические решения пользователей, принимаемые на основе данной консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита в соответствии с Международными стандартами аудита мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы также предпринимаем следующие действия:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности, будь то из-за мошенничества или ошибки, разработать и выполнить аудиторские процедуры, отвечающие этим рискам, и получить аудиторские доказательства, которые являются достаточными и надлежащими для предоставления основы для нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате мошенничества выше, чем в результате ошибки, поскольку мошенничество может включать сговор, подделку, преднамеренные упущения, искажение информации или обход внутреннего контроля;
- оцениваем состояние системы внутреннего контроля, относящегося к аудиту, для разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля Группы;
- проводим оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок и соответствующих публикуемых руководством данных;
- делаем заключения о целесообразности использования руководством принципа непрерывности деятельности в бухгалтерском учете и, на основании полученных аудиторских доказательств, о том, существует ли существенная неопределенность в отношении событий или условий, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны особым образом выделить в своем аудиторском заключении соответствующие данные в консолидированной финансовой отчетности или, если такие данные являются недостаточно корректными, внести изменения в свое заключение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных на дату настоящего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Tethys Petroleum Limited остановит непрерывную деятельность.
- проводим оценку общего представления, структуры и содержания консолидированной финансовой отчетности, включая публикуемые сведения, а также оценку того, отражают ли консолидированные финансовые отчеты основные операции и события таким образом, чтобы обеспечить достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно финансовой информации субъектов или хозяйственной деятельности в рамках Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы по-прежнему несем единоличную ответственность за наше аудиторское заключение.

**Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**  
(продолжение)

Мы информируем лиц, отвечающих за корпоративное управление Tethys Petroleum Limited, относительно, среди прочего, запланированного объема и сроков аудита, а также существенных выводов аудита, включая любые существенные недостатки в системе внутреннего контроля, которые мы выявили в ходе нашего аудита.

Лицам ответственным за корпоративное управление будет представлено заявление о соблюдении нами всех соответствующих этических требований в отношении независимой деятельности аудитора, также мы уведомим их обо всех отношениях и других вопросах, которые можно обоснованно считать имеющими отношение к нашей независимой деятельности, и, где это применимо, о действиях, предпринятых для устранения угроз или связанных с ними мерах безопасности.

Из вопросов, доведенных до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем те вопросы, которые имели наибольшее значение для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы подробно отражаем такие ключевые вопросы в нашем аудиторском заключении, за исключением случаев, когда закон или нормативный акт запрещают публичное раскрытие информации об этом вопросе, или когда, в крайне редких случаях, мы определяем, что вопрос не должен быть раскрыт в нашем аудиторском заключении, поскольку его раскрытие обоснованно предполагает возникновение неблагоприятных последствий для общественных интересов.

*Grant Thornton LLP*

Ержан Досымбеков

Партнер



26 апреля, 2024

Алматы, Республика Казахстан

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет о финансовом положении

По состоянию на 31 декабря

(в тысячах долларов США)

	Примечания	2024	2023
<i>Долгосрочные активы</i>			
Основные средства	11	45,508	70,580
Разведочные и оценочные активы		428	419
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	328	1,086
Связанные денежные средства		526	600
<b>Долгосрочные активы, всего</b>		<b>46,790</b>	<b>72,685</b>
<i>Текущие активы:</i>			
Денежные средства и эквиваленты	17	5,959	7,216
Предоплата по налогу на прибыль		1,523	213
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1,356	4,680
Товарно-материальные активы		603	537
<b>Текущие активы, всего</b>		<b>9,441</b>	<b>12,646</b>
<b>Активы, всего</b>		<b>56,231</b>	<b>85,331</b>
<i>Долгосрочные обязательства:</i>			
Отсроченные налоговые обязательства	9	22,112	33,956
Оценочные обязательства	14	3,254	2,414
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская	13	1,751	1,894
<b>Долгосрочные обязательства, всего</b>		<b>27,117</b>	<b>38,264</b>
<i>Текущие обязательства:</i>			
Текущий подоходный налог к уплате		586	90
Договорные обязательства - доход будущего периода	6	865	14
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская	13	4,516	4,771
<b>Текущие обязательства, всего</b>		<b>5,967</b>	<b>4,875</b>
<b>Обязательства, всего</b>		<b>33,084</b>	<b>43,139</b>
<i>Капитал:</i>			
Акционерный капитал	15	11,486	11,507
Эмиссионный доход	15	368,738	368,825
Накопленный дефицит		(394,642)	(382,256)
Резерв по переводу в валюту представления данных		(6,695)	-
Прочие запасы		44,260	44,224
Выкупленные собственные акции		-	(108)
<b>Капитал, всего</b>		<b>23,147</b>	<b>42,192</b>
<b>Общий капитал и обязательства</b>		<b>56,231</b>	<b>85,331</b>
<b>Обязательства и непредвиденные обстоятельства</b>	18		
<b>Последующие события</b>	19		

Примечания на страницах 5–39 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена Советом директоров 28 апреля 2025 года и подписана от его имени.

У.Уэльс  
Председатель

А. Огунсеми  
Директор

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированные отчеты о (убытках)/прибылях и совокупном (убытке)/доходе  
За год, закончившийся 31 декабря  
(в тысячах долларов США, за исключением сумм на акцию)

	Примечания	2024	2023
Доходы от продаж	6	15,201	36,479
Производственные расходы	6	(6,162)	(6,081)
Износ, истощение и амортизация	11	(2,315)	(4,270)
Затраты по обесценению актива	11	(20,518)	(1,720)
Административные затраты	7	(4,042)	(5,354)
Платежи на основе акций		(36)	(95)
Прочие убытки		(564)	(298)
Прибыли и убытки от курсовых разниц		(585)	36
Финансовые расходы, нетто	8	(124)	(247)
<b>Расходы, всего</b>		<b>(34,346)</b>	<b>(18,029)</b>
<b>(Убыток)/ Прибыль до вычета налога</b>		<b>(19,145)</b>	<b>18,450</b>
Прибыль /(расходы) по корпоративному подоходному налогу	9	6,759	(8,714)
<b>Прибыль/(убыток) за год</b>		<b>(12,386)</b>	<b>9,736</b>
<b>Общий совокупный доход/(убыток)</b>			
Курсовые разницы от перевода зарубежных операций		(6,695)	-
<b>Общий совокупный (убыток)/доход</b>		<b>(19,081)</b>	<b>9,736</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам:</b>			
Базовая (\$)	10	(0.11)	0.08
Разводненная (\$)	10	(0.11)	0.08

В течение года дивиденды не выплачивались и не объявлялись (2023: 2599 долл. США). Более подробную информацию см. в примечании 15.

Примечания на страницах 5–39 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированные отчеты об изменениях в капитале

За год, закончившийся 31 декабря

(в тысячах долларов США)

	Прим.	Акц. капитал	Эмисс. доход	Накоп. дефицит	Резерв пересчета иностранн ой валюты	Прочие запасы	Выкупл. Собствен ные акции	Капитал, всего
<b>На 1 января, 2023</b>	15	11,611	372,011	(393,131)	-	45,268	(643)	35,116
Прибыль и совокупный доход за год		-	-	9,736	-	-	-	9,736
Выплаты на основе акций	15	-	-	-	-	95	-	95
Составной инструмент погашен		-	-	1,139	-	(1,139)	-	-
<b>Операции с акционерами</b>								
Выкупленные акции	15	-	-	-	-	-	(156)	(156)
Отмененные акции	15	(104)	(565)	-	-	-	669	-
Выплаченные дивиденды	15	-	(2,621)	-	-	-	22	(2,599)
Всего операций с акционерами		(104)	(3,186)	-	-	-	535	(2,755)
<b>На 31 декабря, 2023</b>	15	11,507	368,825	(382,256)	-	44,224	(108)	42,192
Прибыль и совокупный доход за год		-	-	(12,386)	(6,695)	-	-	(19,081)
Выплаты на основе акций		-	-	-	-	36	-	36
<b>Операции с акционерами</b>								
Отмененные акции	15	(21)	(87)	-	-	-	108	-
Всего операций с акционерами		(21)	(87)	-	-	-	108	-
<b>На 31 декабря, 2024</b>	15	11,486	368,738	(394,642)	(6,695)	44,260	-	23,147

Прочие резервы включают резервы, возникающие при выпуске опционов, warrants и составных инструментов, и обозначаются вместе как «прочие резервы» в консолидированном отчете о финансовом положении. Эти резервы не подлежат распределению.

Примечания на страницах 5–39 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированные отчеты о движении денежных средств

За год, закончившийся 31 декабря

(в тысячах долларов США)

	Примечания	2024	2023
<b>Денежный поток от операционной деятельности</b>			
Прибыль до вычета налога		(19,145)	18,450
Корректировки для:			
Платежи, основанные на акциях		36	95
Чистая стоимость финансирования		124	247
Износ, истощение и амортизация	11	2,315	4,270
Затраты по обесценению актива	11	20,518	1,720
Прочие убытки		564	244
Чистое изменение неденежного оборотного капитала		4,164	(5,397)
Налог с доходов корпораций		(1,663)	(9,519)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>6,913</b>	<b>10,110</b>
Поступления от инвестиционной деятельности			
Полученные проценты		387	736
Приобретение разведочных и оценочных активов		(86)	(251)
Приобретение основных средств		(7,716)	(11,817)
Оплата исторической стоимости		(308)	(158)
Движение связанных денежных средств		74	(62)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(7,649)</b>	<b>(11,552)</b>
Поток от финансовой деятельности			
Погашение займов		-	(3,125)
Выкупленные акции	15	-	(156)
Оплаченные дивиденды	15	-	(2,599)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>-</b>	<b>(5,880)</b>
<b>Чистое сокращение денежных средств и эквивалентов</b>			
Изменение резерва на ожидаемые кредитные потери	17	(14)	-
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и эквиваленты		(507)	-
Денежные средства и эквиваленты на начало года		7,216	14,538
<b>Денежные средства и эквиваленты на конец года</b>	<b>17</b>	<b>5,959</b>	<b>7,216</b>

Примечания на страницах 5–39 являются частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 1 Общая информация и непрерывность деятельности

Tethys Petroleum Limited (далее по тексту «Tethys» или «Компания»), вместе со своими дочерними компаниями «Группа») зарегистрирована на Каймановых островах по адресу: 802 Вест Бэй роуд Гранд Кайман, KY1–1205, Каймановы острова. Tethys – нефтегазовая компания, функционирующая в Республике Казахстан. Основной деятельностью Tethys является приобретение, разведка и разработка месторождений сырой нефти и природного газа.

Компания имеет первичный листинг на TSX Venture Exchange. Компания также зарегистрирована на Казахской фондовой бирже («KASE»).

Общая численность штатных сотрудников Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года составляла 202 человека (2023: 232).

### Непрерывность деятельности

При оценке статуса непрерывности деятельности Группа приняла во внимание основные риски и факторы неопределенности, финансовое положение, источники получения денежных средств, ожидаемые товарообороты, свои заемные средства, а также свои обязательства и планы по капитальным затратам.

Риски и неопределенности, с которыми сталкивается Группа, включают риск того, что цены на нефть и газ могут оказаться значительно ниже, чем предполагалось в прогнозах Группы.

Для оценки устойчивости оценки непрерывности деятельности Группы руководство выполнило следующий негативный сценарий, который считается обоснованно возможным в течение следующих 12 месяцев с 31 декабря 2024 года. Таким образом, это не представляет собой «наилучшую оценку» прогноза Группы, но было учтено в оценке непрерывности деятельности Группы, отражающей текущие меняющиеся обстоятельства и наиболее существенный и обоснованно возможный риск, выявленный на дату утверждения консолидированной финансовой отчетности.

Сценарий: Доходы и прибыль Группы существенно сокращаются из-за снижения ожидаемых цен на нефть на 33%.

Прогнозируемый чистый денежный поток Группы в рамках указанного выше негативного сценария считается достаточным для выполнения финансовых обязательств Группы, срок погашения которых наступает в течение следующих 12 месяцев.

Таким образом, Совет директоров удовлетворен тем, что прогнозы и предположения Группы, включая указанный выше негативный сценарий, показывают, что Группа имеет достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в течение как минимум следующих 12 месяцев с 31 декабря 2024 года, и что целесообразно использовать принцип непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года..

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 2 Краткое изложение основных положений учетной политики

### Основание для подготовки

Консолидированная финансовая отчетность представлена в долларах США («\$»). Зарубежные операции включены в соответствии с политикой, изложенной в данном примечании.

### Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности на основании принципов исторической стоимости и в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «Учетные стандарты МСФО»).

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с Учетными стандартами МСФО требует использования оценок и предположений, влияющих на отражаемые суммы активов и обязательств на дату финансовой отчетности и отражаемые суммы доходов и расходов в течение отчетного периода. Хотя эти оценки основаны на имеющейся у руководства информации о сумме, событии или действиях, фактические результаты в конечном итоге могут отличаться от таких оценок. Области, в которых оценки существенны для консолидированной финансовой отчетности, раскрыты в примечании 4.

### Новые и измененные стандарты, принятые Группой

Группа приняла следующие новые и пересмотренные стандарты с внесенными и действующими поправками. Такие изменения были внесены в соответствии с применимыми промежуточными положениями и не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IAS) 1 – Представление финансовой отчетности, был изменен для разъяснения того, как классифицировать долг и другие обязательства как краткосрочные, так и долгосрочные, и как определить, что организация имеет право отложить урегулирование обязательства, возникающего из кредитного соглашения, которое содержит ковенант(ы), по крайней мере на двенадцать месяцев после отчетного периода. Поправки вступили в силу для года, начинающегося 1 января 2024 года. На дату принятия не было никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Обязательство по аренде при продаже с правом взять в аренду (поправки к МСФО (IFRS) 16) разъясняет, как продавец-арендатор впоследствии оценивает операции продажи с обратной арендой, которые удовлетворяют требованиям МСФО (IFRS) 15, для учета в качестве продажи. Поправки вступили в силу для года, начинающегося с 1 января 2024 года. На дату принятия они не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Соглашения о финансировании поставщиков (поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7) добавляют требования к раскрытию информации и «указатели» в рамках существующих требований к раскрытию информации, которые требуют от организаций предоставлять качественную и количественную информацию о соглашениях о финансировании поставщиков. Поправки вступили в силу для года, начинающегося 1 января 2024 года. На дату принятия они не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

- В июне 2023 года Международный совет по стандартам устойчивого развития выпустил два новых стандарта: МСФО S1 Общие требования к раскрытию финансовой информации, связанной с устойчивым развитием, и МСФО S2 Раскрытие информации, связанной с климатом. Целью этих стандартов является повышение прозрачности путем требования к организациям раскрывать информацию о рисках и возможностях, связанных с устойчивым развитием, которые, как можно обоснованно ожидать, могут повлиять на денежные потоки организации, доступ к финансированию или стоимость капитала в краткосрочной, среднесрочной или долгосрочной перспективе.

МСФО S1 устанавливает общие требования к содержанию и представлению финансовых данных, связанных с устойчивым развитием, гарантируя, что предоставленная информация будет полезна пользователям при принятии решений, связанных с предоставлением ресурсов организации. МСФО S2 фокусируется конкретно на раскрытии данных, связанных с климатом, требуя от организаций предоставлять информацию о:

- физических рисках, связанных с изменением климата
- переходных рисках, связанных с изменением климата;
- возможностях, связанных с климатом;
- устойчивости организации к изменению климата.

Эти стандарты вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты. МСФО S1 и S2 применяются к годовым отчетным периодам, начинающим с 1 января 2024 года или после этой даты, но пока не были обязательными для использования канадскими органами регулирования рынка ценных бумаг.

### Новые и измененные стандарты и интерпретации, выпущенные, но не принятые

Группа продолжит оценивать влияние следующих поправок к стандартам и интерпретациям, применимых к будущим периодам, но на данном этапе не ожидает, что они окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы на дату принятия.

- МСФО (IFRS) 18 – Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности («МСФО (IFRS) 18») был выпущен для достижения сопоставимости финансовых результатов аналогичных организаций. Стандарт, который заменяет МСФО (IAS) 1, влияет на представление основных финансовых отчетов и примечаний, в основном отчета о прибылях и убытках, где компании должны будут представлять отдельные категории доходов и расходов по операционной, инвестиционной и финансовой деятельности с предписанными промежуточными суммами для каждой новой категории. МСФО (IFRS) 18 потребует, чтобы определенные руководством показатели эффективности были объяснены и включены в отдельное примечание в консолидированной финансовой отчетности. Стандарт вступает в силу для финансовой отчетности, начинающейся с 1 января 2027 года, включая промежуточную финансовую отчетность, и требует ретроспективного применения.
- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние компании без публичной отчетности» определяет требования к раскрытию информации, которые дочерняя компания, имеющая право на получение финансовой отчетности, может применять вместо требований к раскрытию информации, предусмотренных другими стандартами учета МСФО. МСФО (IFRS) 19 применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2027 года или после этой даты.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

- Отсутствие возможности обмена (поправки к МСФО (IAS) 21), содержат руководство по определению того, когда валюта может быть обменена и как определить обменный курс, когда она не может быть обменена. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2025 года или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов, раскрытия информации, рассматривают вопросы, выявленные в ходе послевнедрительного анализа требований к классификации и оценке МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2026 года или после этой даты.
- Ежегодные корректировки стандартов бухгалтерского учета МСФО — Том 11, заявление содержит следующие поправки:
  - МСФО (IFRS) 1: Учет хеджирования для компании, впервые применяющей хеджирование
  - МСФО (IFRS) 7: Прибыль или убыток от прекращения признания
  - МСФО (IFRS) 7: Раскрытие отложенной разницы между справедливой стоимостью и ценой сделки
  - МСФО (IFRS) 7: Введение и раскрытие информации о кредитном риске
  - МСФО (IFRS) 9: Прекращение признания арендатором обязательств по аренде
  - МСФО (IFRS) 9: Transaction price
  - МСФО (IFRS) 10: Определение «фактического агента»
  - МСФО (IAS): Метод стоимости

Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2026 года или после этой даты.

## Основание для консолидации

### *Дочерние организации*

Дочерними являются организации, контролируемые Компанией. Компания контролирует юридическое лицо, когда оно подвергается риску или имеет права на переменную прибыль от своего участия в юридическом лице и имеет возможность влиять на эти доходы посредством своей власти над юридическим лицом. Финансовая отчетность дочерних компаний включается в консолидированную финансовую отчетность с даты начала контроля до даты прекращения контроля. Все дочерние компании, перечисленные в примечании 16, были включены в консолидированную финансовую отчетность Компании.

Внутригрупповые операции, балансы и нереализованные прибыли или убытки между дочерними компаниями исключаются. Финансовая отчетность дочерних компаний подготовлена с использованием последовательной учетной политики и отчетной даты, как и Компании.

Отчеты о прибылях и убытках дочерних компаний Группы представлены в их функциональной валюте, которая для основных дочерних компаний Группы в Казахстане - в тенге. Для целей

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

включения в настоящую консолидированную финансовую отчетность результаты дочерних компаний переводятся в доллары США с использованием среднемесячных обменных курсов, а активы и обязательства переводятся по заключительному обменному курсу на отчетную дату. Курсовые разницы при пересчете валют показаны как Прочий совокупный (убыток)/Доход и как движение в резерве по переводу в валюту представления данных.

## *Совместная деятельность*

Группа классифицирует свои доли участия в совместной деятельности либо как совместные операции (если у компании есть права на активы и ответственность по обязательствам, относящимся к соглашению), либо как совместные предприятия (если Группа имеет права только на чистые активы соглашения). При проведении такой оценки Группа учитывает структуру соглашения, юридическую форму отдельных компаний, договорные условия соглашения и другие факты и обстоятельства.

При наличии у Группы доли участия в совместной операции, она признает свои собственные активы, обязательства и операции, включая свою долю в совместных операциях.

Доли Группы в совместных предприятиях учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции Группы отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по себестоимости плюс изменения доли Группы в чистых активах совместного предприятия после приобретения, за вычетом полученных распределений и обесценения инвестиций. Консолидированные отчеты Группы о прибылях/(убытках) и совокупном доходе/(убытках) отражают долю Группы в прибыли или убытке после налогообложения и в прочем совокупном доходе или убытке совместного предприятия до даты, на которую прекращается значительное влияние или совместное управление.

Когда доля Группы в убытках в совместном предприятии равна или превышает ее долю в предприятии, включая любую другую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или произвела платежи от имени совместного предприятия. Финансовая отчетность совместных предприятий составляется за тот же отчетный год, что и отчетность Компании.

Учетная политика совместного предприятия соответствует учетной политике, принятой Компанией.

## **Детализированная отчетность**

Отчетность по операционным сегментам соответствует внутренней отчетности, предоставляемой руководителю, ответственному за операционные решения. Такие руководители, принимающие операционные решения, определены как Совет директоров.

## **Пересчет в иностранную валюту**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность представлена в долларах США \$, валюте которая является функциональной валютой Компании и отчетной валютой Группы. Статьи, включенные в финансовую отчетность всех дочерних компаний Компании, исторически измерялись в долларах США (\$), которые считались валютой основной экономической среды, в которой они

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

работают («функциональная валюта»). В течение года Группа провела переоценку соответствующих факторов и определила, что было бы целесообразно изменить функциональную валюту своих дочерних компаний в Казахстане с доллара США на казахстанский тенге. В соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО это изменение было сделано перспективно с даты изменения функциональной валюты 30 апреля 2024 года.

Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в доллары США по курсу, действующему на отчетную дату. Неденежные активы переводятся по историческим обменным курсам.

Статьи доходов и расходов (за исключением амортизации, которые переводятся по тем же ставкам, что и соответствующие активы) переводятся по среднему обменному курсу.

Курсовые прибыли и убытки, возникающие при пересчете, отражаются в консолидированном отчете о (убытках)/прибылях и совокупном (убытке)/доходе.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## **Доход по договорам с покупателями**

Группа занимается добычей и продажей сырой нефти и природного газа. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над сырой нефтью или природным газом передается покупателю в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает в обмен на сырую нефть и природный газ. Группа пришла к выводу, что она является принципалом в своих схемах получения доходов, поскольку она контролирует сырую нефть и природный газ до их передачи покупателю. Договоры с покупателями предусматривают одно обязательство исполнения, предусматривающее поставку сырой нефти или природного газа по ценам, указанным в договорах, без переменного вознаграждения.

Выручка от продажи природного газа признается в момент перехода контроля над активом к покупателю, когда он поставляется по газопроводу Группы в точке учета государственного магистрального газопровода. Обычный срок кредита составляет 30 дней после окончания календарного месяца поставки.

Выручка от продажи сырой нефти признается в момент перехода контроля над активом к покупателю, на момент доставки на буровую площадку. Условия кредита могут варьироваться от предоплаты до поставки до 30 дней после даты поставки.

Авансовые платежи, полученные от покупателей, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы как доходы будущих периодов до тех пор, пока не будут выполнены условия для признания доходов, после чего они отражаются как доходы от продаж в консолидированных отчетах о прибылях/(убытках) и отчетах о совокупном доходе/(убытках).

## **Пробная добыча и этап оценки и разработки**

Пробная добыча — это добыча, которая производится на этапе оценки и разработки до официального признания коммерческого обнаружения нефти или газа. Доходы и расходы, полученные от месторождения, классифицированного как эксплуатируемое на этапе добычи, отражаются в консолидированных отчетах о (убытках)/прибылях и совокупном (убытке)/доходе.

## **Нефтегазовые свойства на этапе добычи**

Нефтегазовые активы в составе основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленного истощения и накопленных убытков от обесценения.

Расходы на строительство, монтаж или завершение строительства объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение эксплуатационных скважин, включая неудачные эксплуатационные или оконтуривающие скважины, капитализируются в составе нефтегазовых объектов, если факты и обстоятельства указывают на то, что месторождение имеет нормально-рентабельные запасы.

Первоначальная стоимость актива включает цену его приобретения или стоимость строительства, любые затраты, непосредственно связанные с вводом актива в эксплуатацию, первоначальную оценку обязательств по выводу актива из эксплуатации, а для квалифицируемых активов – затраты по займам. Цена покупки или стоимость строительства представляет собой совокупную уплаченную

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

сумму и справедливую стоимость любого другого возмещения, переданного для приобретения актива.

Как только промышленная добыча на интересующей территории началась, запасы нефти и газа истощаются на единицу добычи по сравнению с доказанными и вероятными запасами соответствующего месторождения, за исключением активов, срок полезного использования которых короче эксплуатационного ресурса месторождения, и в этом случае применяется прямолинейный метод. Права и концессии на разработку истощаются в расчете на единицу продукции по отношению к совокупным доказанным и вероятным запасам соответствующей площади. Удельная норма добычи для истощения затрат на разработку месторождений учитывает затраты, понесенные на сегодняшний день, вместе с будущими затратами на разработку доказанных и вероятных запасов. Изменения в таких факторах, как оценки доказанных и вероятных запасов, которые влияют на расчеты единиц продукции, не приводят к корректировкам финансового периода предыдущего года и учитываются на перспективной основе.

## Прочие основные средства

Основные средства отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации.

Амортизация начисляется так, чтобы списать стоимость этих активов за вычетом остаточной стоимости в течение их расчетного срока полезного использования для следующих классов активов:

Транспортные средства	равномерное списание	4 года
Компьютерное оборудование	равномерное списание	3 года
Оргтехника	равномерное списание	5 лет

Прибыли и убытки от выбытия определяются путем сравнения выручки с балансовой стоимостью и отражаются в консолидированных отчетах о прибылях/(убытках) и совокупном доходе/(убытках).

## Обесценение нефинансовых активов

Затраты на разведку и оценку проверяются на обесценение при реклассификации в нефтегазовые активы или всякий раз, когда факты и обстоятельства указывают на потенциальное обесценение. Убыток от обесценения признается в сумме, на которую балансовая стоимость затрат на разведку и оценку превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость представляет собой наибольшую из справедливой стоимости затрат на разведку и оценку за вычетом затрат на продажу и ценность использования.

Стоимость нефтегазового имущества и других основных средств пересматривается на предмет обесценения при наличии признаков такого обесценения. Если существуют какие-либо признаки обесценения, рассчитывается оценка возмещаемой стоимости актива. Отдельные активы группируются для целей оценки обесценения на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, в значительной степени независимые от денежных потоков других групп активов. Возмещаемая стоимость группы активов представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и ценности использования. Если балансовая стоимость группы активов превышает ее возмещаемую стоимость, группа активов считается обесцененной и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств корректируются с учетом рисков,

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

характерных для группы активов, и дисконтируются до их текущей стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной ценности денег.

Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, актив обесценивается, и убыток от обесценения отражается в консолидированных отчетах о прибылях и убытках и совокупном доходе/(убытках) таким образом, чтобы уменьшить балансовую стоимость до возмещаемой стоимости (т. е. наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и ценности использования).

В отношении активов на каждую отчетную дату проводится оценка на предмет наличия каких-либо признаков того, что ранее признанные убытки от обесценения могут больше не существовать или уменьшиться. Если такой признак существует, Группа производит оценку возмещаемой суммы. Ранее признанный убыток от обесценения сторнируется только в случае изменений в оценках, использованных для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В этом случае балансовая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Эта увеличенная сумма не может превышать балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом амортизации, если бы в предыдущие годы не был признан убыток от обесценения актива.

## **Обязательство по выбытию активов («ОВА»)**

Предусматривается текущая стоимость будущих затрат на ликвидацию нефтяных и газовых скважин связанных с ними объектов. Это положение признается, когда возникает юридическое или конструктивное обязательство.

Предполагаемые затраты, основанные на уровнях инженерных затрат, существовавших на отчетную дату, рассчитываются на основе последних предположений относительно объема и метода ликвидации. Резервы оцениваются по справедливой стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием доналоговой безрисковой ставки, обновляемой на каждую отчетную дату, отражающую текущую рыночную оценку временной ценности денег и риски, характерные для обязательства. Соответствующая сумма капитализируется как часть затрат на разведку и оценку или нефтегазовых активов и амортизируется в единицах продукции как часть расходов на износ, истощение и амортизацию. Любая корректировка, возникающая в результате переоценки оценочной стоимости ОВА, капитализируется, в то время как расходы, возникающие в результате увеличения дисконта, применяемого к ОВА, рассматриваются как компонент финансовых расходов.

## **Товарно-материальные активы**

Товарно-материальные активы состоят из запасных частей и расходных материалов и отражаются по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации. Стоимость определяется по методу «первое поступление – первый отпуск» для запасных частей и расходных материалов.

## **Налогообложение, включая отложенное налогообложение**

Налоговый расход представляет собой текущий налог и отложенный налог.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Текущий налог основан на налогооблагаемой прибыли за год. Текущий налог Группы рассчитывается с использованием налоговых ставок, которые были введены в действие или по существу вступили в силу на отчетную дату в странах, где Компания и ее дочерние предприятия осуществляют свою деятельность и получают налогооблагаемый доход.

Отложенный налог на прибыль признается по методу балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако отложенный налог на прибыль не учитывается, если он возникает в результате первоначального признания актива или обязательства в рамках операции, отличной от объединения бизнеса, которая на момент операции не влияет ни на бухгалтерский учет, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Активы по отложенному налогу на прибыль признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что будет получена будущая налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы, а также могут быть использованы перенесенные на будущие периоды неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки.

Отложенный налог на прибыль определяется с использованием налоговых ставок (и законов), которые были введены в действие или по существу вступили в силу на отчетную дату и которые, как ожидается, будут применяться при реализации соответствующего отложенного налогового актива или погашении обязательства по отложенному налогу на прибыль.

## **Оценочные обязательства**

Оценочные обязательства признаются, когда у Группы есть текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики) в результате прошлого события, существует вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, и может быть сделана надежная оценка сумма обязательства. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения части или всего оценочного обязательства, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, если получение возмещения является практически несомненным. Расходы, относящиеся к любому оценочному обязательству, представлены в консолидированных отчетах о прибылях/(убытках) и совокупном доходе/(убытках) за вычетом возмещения. Увеличение оценочного обязательства с течением времени признается как расход по уплате процентов.

## **Расходы по привлечению займа**

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством квалифицируемого капитального актива или строящегося объекта, капитализируются и добавляются к стоимости актива или проекта в процессе строительства до тех пор, пока актив или проект не будут по большей части готовы к его целевому использованию. Если средства заимствованы специально для финансирования актива или проекта, капитализированная сумма представляет собой фактическую сумму понесенных затрат по займу. Если средства, использованные для финансирования актива или проекта, составляют часть общих займов, капитализированная сумма рассчитывается с использованием средневзвешенной ставки, применимой к соответствующим общим займам Группы в течение периода. Все прочие затраты по займам отражаются в консолидированных отчетах о прибылях/(убытках) и совокупном доходе/(убытках) в том периоде, в котором они были понесены.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## **Связанные денежные средства**

Денежные средства с ограничением использования включают депозиты по кредитным картам и процентные депозиты, удерживаемые в Казахстане для выполнения условий соглашений о недропользовании в отношении “обязательств по выбытию активов”.

## **Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых инструментов, отличных от тех, которые классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток («ССЧПУ»), непосредственно связанные затраты по сделке. Финансовые инструменты признаются, когда Группа становится стороной договоров, в результате которых они возникают, и классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прибыль или убыток или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, соответственно. Группа рассматривает наличие в договоре встроенного производного инструмента, когда организация впервые становится его стороной. Встроенные производные инструменты отделяются от основного договора, если основной договор не оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток и когда экономические характеристики и риски не связаны тесно с характеристиками и рисками основного договора. Переоценка происходит только в случае изменения условий договора, которое существенно изменяет денежные потоки, которые потребовались бы в противном случае.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

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

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, не отнесенные при первоначальном признании к учету по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход («ССЧПСД»). Финансовый актив классифицируется в этой категории главным образом с целью продажи в краткосрочной перспективе или по решению руководства. Затраты по сделке относятся на расходы по мере их возникновения. При первоначальном признании финансовый актив, который во всем остальном отвечает требованиям, предъявляемым к оценке по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, может быть безотзывно классифицирован как ССЧПУ, если это устраняет или значительно уменьшает бухгалтерское несоответствие, которое в противном случае возникло бы. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, при этом изменения справедливой стоимости признаются в консолидированных отчетах о прибылях и убытках.

*Финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход*

При первоначальном признании инвестиций в долевые инструменты, которые не предназначены для торговли, существует возможность безотзывного выбора для оценки инвестиций по справедливой стоимости при первоначальном признании плюс непосредственно связанные затраты по сделке, и на конец каждого периода изменения справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода ("ПСД") без реклассификации в консолидированные отчеты о прибылях и убытках. Выбор доступен на основе принципа инвестиции за инвестицией. Инвестиции в долевые ценные бумаги, на которые Группа не может оказать существенного влияния, классифицируются как финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

*Финансовые активы по амортизированной стоимости*

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если он удерживается в рамках бизнес- модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и его договорные условия предусматривают возникновение в указанные даты денежных потоков, которые представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов по невыплаченной основной сумме долга и не определяется как финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы, классифицируемые как амортизированная стоимость, оцениваются после первоначального признания по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением использования, торговая и прочая дебиторская задолженность и некоторые другие активы классифицируются и оцениваются по амортизированной стоимости.

*Финансовые обязательства*

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как предназначенное для торговли, является производным финансовым инструментом или определяется как таковое при первоначальном признании. Финансовые

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток оцениваются по справедливой стоимости, а чистые прибыли и убытки, включая процентные расходы, отражаются в составе прибыли или убытка. Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки отражаются в составе чистой прибыли при прекращении признания обязательств, а также в процессе амортизации. Обязательства по займам классифицируются как краткосрочные обязательства, за исключением случаев, когда Группа имеет безусловное право отсрочить погашение обязательства не менее чем на 12 месяцев после даты составления отчета о финансовом положении. Торговая и прочая кредиторская задолженность и займы классифицируются и оцениваются по амортизированной стоимости.

## *Производные финансовые инструменты*

Производные инструменты, включая встроенные производные инструменты, оцениваются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в каждом последующем отчетном периоде. Любые прибыли или убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в составе чистой прибыли.

## *Справедливая стоимость*

Справедливая стоимость котированных инвестиций определяется исходя из рыночных цен на конец рабочего дня на дату отчета о финансовом положении. При отсутствии активного рынка справедливая стоимость определяется с использованием методов оценки. К ним относятся использование недавних рыночных сделок на рыночных условиях; ссылка на текущую рыночную стоимость другого инструмента, который по существу такой же; анализ дисконтированных денежных потоков; и модели ценообразования.

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости после первоначального признания, сгруппированы в иерархию в зависимости от степени наблюдаемости справедливой стоимости следующим образом:

Оценки справедливой стоимости Уровня 1 представляют собой котировки (нескорректированные) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;

Оценка справедливой стоимости Уровня 2 – это оценка справедливой стоимости, полученная на основе исходных данных, отличных от котировок, включенных в уровень 1, которые являются наблюдаемыми для актива или обязательства либо прямо (т. е. в виде цен), либо косвенно (т. е. выводятся из цен); и

Оценка справедливой стоимости Уровня 3 – это оценка, полученная с помощью методов оценки, которые включают исходные данные для актива или обязательства, не основанные на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

## *Обесценение финансовых активов*

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Резерв под ожидаемые кредитные убытки признается в консолидированных отчетах о прибылях/убытках) и совокупном доходе/(убытках) по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости. На каждую отчетную дату Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее финансовыми активами, учитываемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Применяемая методология обесценения зависит от того, имело ли место значительное увеличение кредитного риска. Модель обесценения не применяется к инвестициям в долевые инструменты. Ожидаемые кредитные убытки должны оцениваться с помощью резерва под убытки в размере, равном 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам (ожидаемым кредитным убыткам, возникающим в результате тех событий дефолта по финансовому инструменту, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты) или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия (ожидаемые кредитные убытки, возникающие в результате всех возможных событий дефолта в течение срока действия финансового инструмента). Резерв под ожидаемые кредитные убытки за полный срок требуется для финансового инструмента, если кредитный риск этого финансового инструмента значительно увеличился с момента первоначального признания.

## *Списание финансовых активов и обязательств*

Признание финансового актива прекращается, либо по истечению права на получение денежных потоков от актива или при передаче Группой своих прав на получение денежных потоков от актива, либо приняла на себя обязательство выплатить полученные денежные потоки в полном объеме без существенной задержки третьей стороне. Если срок действия прав на получение денежных потоков от актива не истек и Группа не передала свои права на получение денежных потоков от актива, Группа оценивает отказалась ли она от контроля над активом или нет. Если Группа не контролирует актив, то списание является уместным. Признание финансового обязательства прекращается, когда связанное с ним обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Когда существующее финансовое обязательство заменяется другим от того же кредитора на существенно отличающихся условиях или условия существующего обязательства существенно изменяются, такая замена или изменение рассматривается как прекращение признания первоначального обязательства и признание нового обязательства. Разница в соответствующей балансовой стоимости признается в составе чистой прибыли.

## **Выкупленные собственные акции**

Вложения Группы в собственные долевые инструменты показаны как вычеты из акционерного капитала. Казначейские акции представляют собой акции Tethys, выкупленные по программе обратного выкупа акций и ожидающие аннулирования. В отчете о прибылях и убытках не признается прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или аннулирования долевых акций.

## **3 Управление финансовыми рисками**

Деятельность Группы подвергает ее различным финансовым рискам: кредитному риску, риску ликвидности, рыночному риску, риску изменения цен на товары, процентному риску и валютному риску. Общая программа управления рисками Группы сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Совет директоров несет общую ответственность за управление рисками Группы, включая установление и анализ рисков, с которыми сталкивается Группа, и рассмотрение механизмов контроля, которые отслеживают изменения риска и минимизируют риск, где это возможно.

### а) Факторы финансового риска

#### *Кредитный риск*

Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае неисполнения покупателем или контрагентом по финансовым инструментам своих договорных обязательств. Кредитный риск возникает в связи с дебиторской задолженностью Группы от совместно контролируемых предприятий, денежными средствами и их эквивалентами, а также остатками дебиторской задолженности. В отношении финансовых активов Группы максимальная подверженность кредитному риску в связи с дефолтом контрагента равна балансовой стоимости этих инструментов:

	2024	2023
Торговая дебиторская задолженность	-	2,962
Прочая дебиторская задолженность	611	365
Дебиторская задолженность по кредитам от совместного предприятия, брутто	4,165	3,985
Дебиторская задолженность по кредитам от совместного предприятия, резерв под ожидаемые убытки (примечание 11.2)	(4,165)	(3,985)
Денежные средства и эквиваленты, брутто	5,973	7,216
Резерв под ожидаемые убытки на денежные средства и эквиваленты	(14)	-
Связанные денежные средства	526	600
	<b>7,096</b>	<b>11,143</b>

Группа стремится минимизировать кредитный риск от торговой дебиторской задолженности, работая с известными контрагентами, а также выставляя счета и собирая платежи авансом, где это возможно.

Депозиты в финансовых учреждениях, включенные в Денежные средства и эквиваленты и Связанные денежные средства, не покрываются банковскими гарантиями. Хотя депозиты хранятся в надежных банках с хорошей репутацией, тем не менее существует риск потери кредита в случае, если один из банков обанкротится и не выполнит свои обязательства. Группа стремится минимизировать кредитный риск от депозитов в финансовых учреждениях, используя финансовые учреждения с приемлемым финансовым положением и распределяя депозиты между более чем одним финансовым учреждением, когда остатки достигают определенных уровней..

#### *Риск утраты ликвидности*

Риск утраты ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Этот риск связан со способностью Группы производить или получать достаточное количество денежных средств или их эквивалентов для выполнения этих финансовых обязательств по мере наступления срока их погашения.

Процессы Группы по управлению риском утраты ликвидности включают подготовку и мониторинг

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

капитальных и операционных бюджетов, координацию и утверждение расходов по проектам и обеспечение надлежащего утверждения договорных соглашений. Бюджет и уровни расходов пересматриваются на регулярной основе и обновляются, когда обстоятельства указывают на необходимость внесения изменений. По результатам этих процессов Группа ищет дополнительное финансирование.

Ниже приведены предусмотренные договором сроки погашения финансовых обязательств, включая расчетную уплату процентов:

По состоянию на 31 декабря, 2024	Балансовая стоимость	Договорные ден.потоки	Менее 1 года	1-3 года	4-5 лет	После
Непроизводные финансовые обязательства:						
Торговая и прочая кредит. задолженность	6,267	7,073	4,690	636	636	1,112
<b>Всего</b>	<b>6,267</b>	<b>7,073</b>	<b>4,690</b>	<b>636</b>	<b>636</b>	<b>1,112</b>

## Рыночные риски

Рыночный риск — это риск убытков, которые могут возникнуть в результате изменений рыночных факторов, таких как цены на товары, процентные ставки и обменные курсы.

### Риск изменения товарных цен

Риск изменения товарных цен возникает из-за возможного влияния колебаний будущих цен на сырьевые товары на цену, полученную при продаже сырой нефти и природного газа. На ликвидность и цену сырой нефти и природного газа, которые добываются и могут быть обнаружены Группой, будут влиять многочисленные факторы, не зависящие от Группы.

Цены на сырую нефть и природный газ подвержены значительным колебаниям. Любое существенное снижение спотовых цен может привести к сокращению будущих чистых доходов от добычи Tethys и повлиять на коммерческую жизнеспособность существующих и будущих нефтяных и газовых открытий Группы. Добыча из некоторых скважин может стать нерентабельной из-за более низких цен, что может привести к сокращению объемов и стоимости нефтяных и газовых запасов Tethys, если Группа решит не добывать из определенных скважин по более низким ценам. Например, снижение чистой цены на 20% от средних цен продажи нефти в 2024 году приведет к сокращению доходов от продажи нефти на 2,3 млн долларов США на основе объема продаж в 2024 году. На продажи газа в 2024 году повлияла длительная остановка производства. Для наглядности снижение чистой цены на 20% от разумно возможной цены продажи газа и предполагаемая добыча газа в размере 100 000 млн куб. м в год может привести к сокращению доходов от продажи газа на 1,7 млн долларов США.

Все эти факторы могут привести к существенному снижению чистой производственной выручки Группы, что приведет к сокращению ее деятельности по закупкам и разработке. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. не имелось задолженности по производным финансовым инструментам, связанным с ценами на товары.

### Риск изменения процентных ставок

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Риск изменения процентных ставок – это риск того, что на стоимость финансового инструмента повлияют изменения рыночных процентных ставок. Существующие долгосрочные кредиты были согласованы по фиксированным процентным ставкам и, следовательно, не подвержены изменениям рыночных процентных ставок, и Группа принимает альтернативную стоимость благоприятных изменений рыночных процентных ставок и не стремится снизить этот риск.

Группа подвержена риску изменения процентной ставки по денежным средствам и их эквивалентам. Проценты по денежным средствам и их эквивалентам за год, закончившийся 31, 2024 составили \$0.4 миллиона (2023: \$0.7 миллиона).

На отчетную дату профиль процентной ставки Группы был следующим:

	Фин.инстр. с фиксир. ставкой	Всего
<b>По состоянию на 31 декабря, 2024</b>		
Связанные денежные средства	526	526
Денежные средства и эквиваленты	5,959	5,959
<b>Всего</b>	<b>6,485</b>	<b>6,485</b>
<b>По состоянию на 31 декабря, 2023</b>		
Связанные денежные средства	600	600
Денежные средства и эквиваленты	7,216	7,216
<b>Всего</b>	<b>7,816</b>	<b>7,816</b>

## Курсовой риск

Группа подвержена рискам, связанным с колебаниями обменных курсов иностранных валют. Существенное изменение стоимости любой такой иностранной валюты может привести к существенному неблагоприятному воздействию на движение денежных средств и будущую прибыль Группы. Группа подвержена валютному риску в той степени, в которой остатки и операции выражены в валюте, отличной от доллара США. Кроме того, расходы в Казахстане выражены в местной валюте, тенге. Группа также пытается договориться об условиях стабилизации обменного курса в новых контрактах на обслуживание и поставку в местных тенге в Казахстане. Если у Группы имеются значительные излишки средств в течение длительного периода времени, они обычно хранятся в долларах США для минимизации валютного риска. Тем не менее, Группа поддерживает депозиты в тенге, как показано в следующей таблице, для финансирования текущей общей и административной деятельности и других расходов, понесенных в этих валютах.

Балансовая стоимость значительных денежных активов и обязательств Группы, выраженных в казахстанских тенге, на отчетные даты представлена следующим образом:

В \$'000 эквиваленте	2024	2023
Денежные средства и эквиваленты	4,512	5,317
Торговая и прочая дебиторская задолженность	604	3,326
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	(4,095)	(3,673)
<b>Чистая подверженность риску</b>	<b>1,021</b>	<b>4,970</b>

В следующей таблице представлена информация о чувствительности Группы к 10%-ному ослаблению курса доллара США по отношению к соответствующим иностранным валютам, что отражает оценку

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

руководства относительно возможного изменения валютных курсов. Укрепление доллара на 10% по отношению к соответствующим иностранным валютам будет иметь такое же воздействие.

Влияние на прибыль или (убыток) до налогообложения в тыс. долл. США	2024	2023
KZT	102	497

## b) Управление рисками недостаточности капитала

Структура капитала Группы состоит из акционерного капитала и заемных средств за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Цели Группы при управлении капиталом заключаются в поддержании адекватной финансовой гибкости для сохранения способности выполнять финансовые обязательства, как текущие, так и долгосрочные. Структура капитала Группы регулируется и корректируется с учетом изменений экономических условий.

Группа финансировала свои расходы по обязательствам за счет имеющихся денежных средств и их эквивалентов, в основном полученных от выпуска акционерного капитала и долгового финансирования. Ни на одну непогашенную задолженность не распространяются внешние требования к капиталу.

Решения о финансировании принимаются руководством и Советом директоров на основе прогнозов ожидаемых сроков и уровня капитальных и операционных затрат, необходимых для выполнения обязательств Группы и планов развития. Факторы, учитываемые при принятии решения о выпуске новых долговых обязательств или поиске акционерного финансирования, включают объем необходимого финансирования, наличие финансовых ресурсов, условия, на которых возможно финансирование, и рассмотрение баланса между созданием акционерной стоимости и осмотрительным управлением финансовыми рисками.

Структура капитала Группы представлена в таблице ниже:

	2024	2023
Отложенные доходы	865	14
За вычетом: Денежные средства и эквиваленты	(5,959)	(7,216)
<b>Чистые денежные средства</b>	<b>(5,094)</b>	<b>(7,202)</b>
Общий капитал	22,755	42,192
<b>Итого собственный капитал и займы, за вычетом денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>17,661</b>	<b>34,990</b>

Группа регулярно оценивает, достаточно ли прогнозируемых денежных потоков для обслуживания своих займов и поддержки текущей деятельности. Рассматривается возможность сокращения заимствований или привлечения средств с помощью альтернативного пути, такого как выпуск акций.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 4 Критические суждения и бухгалтерские оценки

Подготовка финансовой отчетности требует от руководства определенных суждений, оценочных значений и допущений, которые влияют на суммы, отраженные в отношении активов и обязательств по состоянию на отчетную дату, и суммы, отраженные в отношении доходов и расходов в течение года. Природа оценки означает, что фактические результаты могут отличаться от этих оценок. Соответственно, влияние этих оценок, допущений и суждений на консолидированную финансовую отчетность в будущих периодах может быть существенным. Основные источники неопределенности оценок, которые несут значительный риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, рассматриваются ниже.

Оценки и лежащие в их основе допущения пересматриваются на постоянной основе. Изменения в бухгалтерских оценках признаются в том году, в котором они были пересмотрены, и в любых последующих годах, в которые они были внесены.

### *Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения*

Существенные области неопределенности оценок при применении учетной политики, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности, резюмируются следующим образом:

### *Возмещаемость балансовой стоимости активов*

Группа оценивает свои основные средства и нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой, на наличие возможных признаков обесценения, если происходят события или изменения обстоятельств, свидетельствующие о том, что балансовая стоимость активов не может быть возмещена, или, по крайней мере, на каждую отчетную дату. Такие показатели включают изменения в бизнес-планах Группы, рыночную капитализацию, изменения цен на сырьевые товары, признаки физического ущерба и, для нефтегазовых объектов, существенный пересмотр в сторону понижения расчетных извлекаемых объемов или увеличение предполагаемых будущих затрат на разработку.

В случае низких цен на нефть или природный газ в течение продолжительного периода Группе может потребоваться признать значительные суммы обесценения. Оценка на предмет обесценения включает в себя сравнение балансовой стоимости генерирующей единицы с ее возмещаемой стоимостью, то есть большей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие («ССЗНП») или ценности применения («ЦП»). Определение того, обесценен ли актив и в какой степени, включает в себя оценки руководства по весьма неопределенным вопросам, таким как будущие цены на сырьевые товары, влияние инфляции на операционные расходы, ставки дисконтирования, производственные профили и перспективы региональных рыночных условий спроса и предложения для сырая нефть и природный газ, обменные курсы и будущие затраты на разработку.

### *Определение генерирующей единицы*

Под единицей, генерирующей денежные потоки («ЕГДП») понимается наименьшая группа интегрированных активов, которые генерируют идентифицируемые притоки денежных средств, в значительной степени не зависящие от притоков денежных средств от других активов или групп активов. Распределение активов в ЕГДП требует значительных суждений и интерпретаций в отношении интеграции между активами, наличия активных рынков, одинаковой подверженности рыночным рискам, общих инфраструктур и того, как руководство контролирует свою деятельность. ЕГДП Группы соответствуют ее отдельным контрактам на недропользование.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## *Запасы нефти и газа*

Доказанные и вероятные запасы нефти и газа используются в единицах расчета добычи на истощение, а также определения сроков закрытия скважин и анализа обесценения. Существует множество неопределенностей, присущих оценке запасов нефти и газа. Допущения, действующие на момент оценки, могут существенно измениться при появлении новой информации. Изменения в прогнозируемых ценах на сырьевые товары, обменных курсах, производственных затратах или коэффициентах извлечения могут изменить экономическое состояние запасов и в конечном итоге могут привести к изменению запасов.

Группа осуществляет оценку и выдвигает предположения относительно будущего. Полученные в результате бухгалтерские оценки по определению редко будут соответствовать соответствующим фактическим результатам. Такие оценки и предположения постоянно оцениваются и основываются на историческом опыте и других факторах, включая ожидания будущих событий, которые считаются разумными в данных обстоятельствах.

## *Обязательство по выбытию активов*

Резервы на очистку окружающей среды и восстановление окружающей среды, связанные с буровыми работами Группы, основаны на текущих юридических или конструктивных требованиях, технологии, уровне цен и ожидаемых планах восстановления. Фактические затраты и отток денежных средств могут отличаться от оценок из-за изменений в законах и правилах, ценах, обнаружении и анализе условий на месте и изменений в технологии очистки.

## *Налог на прибыль*

Группа облагается подоходным налогом в ряде юрисдикций. Мировая практика требует значимые суждения для определения резерва по налогу на прибыль. Существует множество операций и расчетов, по которым окончательное определение налога является неточным. Группа признает обязательства по доначислению налогов на основании оценок того, будут ли причитаться дополнительные налоги. Если окончательный налоговый результат по этим вопросам отличается от сумм, которые были учтены первоначально, такие разницы повлияют на текущие и отложенные налоговые активы и обязательства в том периоде, в котором такое определение было сделано.

## *Другие важные области суждения*

Существенные области критического суждения при применении учетной политики, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, резюмируются следующим образом:

### *Принцип непрерывности деятельности предприятия*

Совет директоров рассмотрел текущую деятельность Группы, ее положение с финансированием и прогнозируемые потребности в финансировании с отчетной даты при определении способности Группы применять принцип непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Оценка способности Группы реализовать свою стратегию для удовлетворения будущих потребностей в финансировании требует суждения.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## *Функциональная валюта*

Группа имеет зарубежные филиалы, преимущественно в Казахстане. При определении функциональной валюты этих операций требуется существенное суждение с учетом валюты основной экономической среды, в которой они осуществляют свою деятельность. Это включает, среди прочего, оценку валюты, которая главным образом влияет на цены продажи товаров и услуг, валюты страны, конкурентные силы и правила которой главным образом определяют цены продажи ее товаров и услуг, и валюты, которая в основном влияет на трудовые, материальные и другие затраты предоставление товаров. Учитывается также ряд второстепенных факторов.

В течение года Группа провела переоценку соответствующих факторов и определила, что было бы целесообразно изменить функциональную валюту своих дочерних компаний в Казахстане с долларов США на казахстанский тенге. В соответствии со стандартами учета МСФО это изменение было сделано перспективно с даты изменения функциональной валюты.

## *Списание активов и обязательств в связи с потерей контроля над дочерними компаниями*

Если дочерние компании были упразднены или распущены, а Компания потеряла контроль над этими дочерними компаниями, их активы и обязательства, а также связанная с ними неконтролирующая доля участия перестают признаваться в консолидированной финансовой отчетности. Возможно, что в случае ликвидации дочерней компании в течение нескольких лет после ликвидации кредиторы, акционеры или другие заявители могут возродить ликвидированную компанию, обратившись в суд с заявлением об удовлетворении своих требований. Кредитор может попытаться возложить на Компанию ответственность по обязательствам дочерней компании и потребовать судебного разбирательства или привлечь акционеров компании к ответственности за действия компании. Значимое суждение требуется для оценки того, потеряла ли Компания контроль над дочерним предприятием и должна ли она деконсолидировать свои активы и обязательства, и существуют ли какие-либо факты или обстоятельства, например, наличие каких-либо гарантий, в результате которых Компания несет ответственность за обязательства своих дочерних предприятий.

## *Невыполнение обязательств по рабочей программе*

Группа имеет годовые обязательства по рабочей программе по своим договорам на разведку и добычу, где несоблюдение или неполное выполнение финансовых обязательств влечет за собой риск штрафных санкций и, в некоторых случаях, расторжения договора и конфискации лицензий. Группа не выполнила все свои обязательства по некоторым договорам на разведку и добычу в течение более одного года, что привело к наложению штрафных санкций, но ни один из ее договоров не был расторгнут. Требуется значимое суждение при определении вероятности сохранения и/или продления договоров на разведку и добычу по истечении срока действия договора в случаях, когда не все обязательства были выполнены, и установления того, имело ли место какое-либо обесценение соответствующих нефтегазовых активов.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 5 Сегментная (детализированная) отчетность

### Географические сегменты

Ниже представлен анализ доходов, результатов и активов Группы по отчетным сегментам:

2024	Казахстан	Корпоративн.	Всего
Реализация газа	11,353	-	11,353
Реализация нефти	3,815	-	3,815
Прочий доход	33	-	33
<b>Выручка сегмента</b>	<b>15,201</b>	<b>-</b>	<b>15,201</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(18,172)</b>	<b>(973)</b>	<b>(19,145)</b>
Налогообложение	6,758	1	6,759
<b>Убыток за год</b>	<b>(11,414)</b>	<b>(972)</b>	<b>(12,386)</b>
Всего активов <sup>1</sup>	54,748	96,335	56,231
Всего обязательств <sup>1</sup>	121,001	6,935	33,084
Расходы на разведочные и оценочные активы, основные средства	7,802	-	7,802
Износ, истощение и амортизация	2,315	-	2,315
Финансовые расходы/(доход)	175	(51)	124

Примечание 1 – Итого после исключения межсегментных статей в размере \$94,852.

2023	Казахстан	Корпоративн.	Всего
Реализация газа	34,259	-	34,259
Реализация нефти	2,209	-	2,209
Прочий доход	11	-	11
<b>Выручка сегмента</b>	<b>36,479</b>	<b>-</b>	<b>36,479</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>20,272</b>	<b>(1,822)</b>	<b>18,450</b>
Налогообложение	(7,837)	(877)	(8,714)
<b>Прибыль/(убыток) за год</b>	<b>12,435</b>	<b>(2,699)</b>	<b>9,736</b>
Всего активов <sup>1</sup>	85,172	91,479	85,331
Всего обязательств <sup>1</sup>	130,984	3,475	43,139
Расходы на разведочные и оценочные активы, основные средства	12,068	-	12,068
Износ, истощение и амортизация	4,270	-	4,270
Финансовые расходы/(доход)	(367)	614	247

Примечание 1 – Итого после исключения межсегментных статей в размере \$91,320.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

1 Выручка от реализации, выручка будущих периодов и производственные расходы

## 6.1 выручка от реализации

	2024	2023
<i>Казахстан:</i>		
Реализация нефти	11,353	34,259
Реализация газа	3,815	2,209
Прочий доход	33	11
<b>Запасы</b>	<b>15,201</b>	<b>36,479</b>

В 2024 году продажи нефти осуществлялись двум клиентам (2023: три клиента) в Казахстане, что по отдельности составляет более 10% выручки сегмента и в совокупности составляет 85% (2023: 65%) выручки сегмента. Все продажи газа осуществлялись государственной газовой компании QazaqGaz.

Выручка от продажи нефти снизилась в 2024 году из-за более низких объемов добычи и более низкой средней полученной цены. На выручку от продажи газа в 2023 и 2024 годах повлияло длительное закрытие газового месторождения из-за ценового спора с QazaqGaz.

## 6.2 Договорные обязательства - Отложенный доход

	2024	2023
<i>Казахстан:</i>		
Реализация нефти	865	14
<b>Отложенный доход</b>	<b>865</b>	<b>14</b>

Динамика доходов будущих периодов представлена в следующей таблице.

	2024	2023
<i>По состоянию на 1 января:</i>	14	5,194
Поступившие платежи	12,204	33,095
Признаётся в составе прибыли или убытка	(11,353)	(38,275)
<b>Отложенный доход</b>	<b>865</b>	<b>14</b>

Группа получает авансовые платежи от клиентов за будущие поставки сырой нефти. Эти суммы признаются в качестве выручки, когда контроль над сырой нефтью передается клиенту в размере, который отражает вознаграждение, на которое Группа ожидает получить право в обмен на сырую нефть.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 6.3 Производственные расходы

Прямые производственные затраты представлены в следующей таблице.

	2024	2023
Добыча нефти в Казахстане:		
Расходы на персонал	1,744	1,837
Налоги и другие обязательные платежи	1,483	991
Материалы и топливо	387	380
Обслуживание вахтового поселка	240	254
Транспортные расходы	215	481
Охрана труда, предотвращение выбросов	164	297
Подрядчики	124	134
Ремонт и обслуживание	23	12
Прочее	119	71
<b>Расходы на добычу нефти</b>	<b>4,499</b>	<b>4,457</b>
Добыча нефти в Казахстане:		
Расходы на персонал	803	530
Подрядчики и охрана	220	306
Охрана труда, предотвращение выбросов	159	327
Материалы и топливо	134	196
Транспортные расходы	100	27
Налоги и другие обязательные платежи	79	51
Обслуживание вахтового поселка	62	52
Ремонт и обслуживание	30	103
Прочее	76	32
<b>Расходы на добычу газа</b>	<b>1,663</b>	<b>1,624</b>
<b>Производственные расходы, всего</b>	<b>6,162</b>	<b>6,081</b>

В 2023 году и большую часть 2024 года добыча газа не велась, поскольку газовые месторождения были закрыты из-за спора о цене и оплате с клиентом QazaqGaz. Добыча нефти возобновилась в апреле 2024 года после получения необходимых разрешений. Расходы продолжали возникать в периоды простоя, такие как расходы на персонал и обязательные расходы, хотя расходы были на более низком уровне.

## 6 Административные расходы

Административные расходы по категориям	2024	2023
Расходы на персонал и директора	2,930	4,011
Профессиональные гонорары	565	567
Прочие административные расходы <sup>1</sup>	547	776
<b>Всего</b>	<b>4,042</b>	<b>5,354</b>

Примечание 1 – включает командировочные, офисные, нормативные, страховые, транспортные средства, отношения с инвесторами, взносы всоциально-экономические программы и банковские сборы .

Сокращение административных расходов с 2023 года в 2024 году стало ответом на сокращение доходов от нефти и газа в результате длительного закрытия нефтегазовых месторождений.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 7 Чистая стоимость финансирования

Чистая стоимость финансирования включает::

	2024	2023
Финансовые расходы – займы	-	615
Финансовые расходы – отмена дисконта по обязательству по выбытию активов	328	237
Финансовые расходы – отмена дисконта по обязательству по историческим затратам	183	131
Финансовый доход	(387)	(736)
<b>Всего</b>	<b>124</b>	<b>247</b>

## 8 Налогообложение

Компания Tethys зарегистрирована на Каймановых островах, где отсутствует корпоративный подоходный налог. Группа также осуществляет свою деятельность в других налоговых юрисдикциях, наиболее значимой из которых является Казахстан. Налогообложение корпоративной прибыли в Казахстане включает корпоративный подоходный налог (КПН) по ставке 20%. Резерв по налогу на прибыль отличается от ожидаемого резерва по налогу на прибыль по следующим причинам:

	2024	2023
(Убыток)/Прибыль до налогообложения	(19,145)	18,450
Ставка налога на прибыль	20%	20%
<b>Льгота по подоходному налогу/(расходы)</b>	<b>3,829</b>	<b>(3,690)</b>
Снижение в результате		
Невычитаемые расходы	(1,096)	(823)
Изменения в налоговых оценках и влияние курсовых разниц на налоговые пулы	378	(498)
Признание обязательства по выбытию активов	583	-
Изменение расходов будущих периодов	(288)	-
Корректировка расходов по налогу на сверхприбыль за предыдущий год	-	332
Корректировка расходов по отложенному налогу за предыдущий год	-	12
Влияние эффективных налоговых ставок в иностранных юрисдикциях, отличных от Казахстана	3,959	2,947
Влияние эффективных налоговых ставок в Казахстане	7,369	(2,374)
Убытки и неиспользованные/признанные налоговые активы	(7,975)	(4,620)
	<b>6,759</b>	<b>(8,714)</b>
Текущие налоговые расходы	(607)	(5,201)
Корректировка расходов по налогу на сверхприбыль за предыдущий год	-	332
Корректировка отложенных налоговых расходов за предыдущий год	-	12
Отложенные налоговые расходы	7,366	(3,857)
<b>Всего</b>	<b>6,759</b>	<b>(8,714)</b>

Временные разницы, составляющие обязательство по отложенному налогу на прибыль, представлены ниже:

	2024	2023
Основные средства	15,355	27,298

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Расчетный резерв по удержанию налога на доходы от дочерних компаний	6,757	6,658
<b>Отложенное налоговое обязательство</b>	<b>22,112</b>	<b>33,956</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа начислила резерв по непризнанным отложенным налоговым активам в размере 5,5 млн долларов США (31 декабря 2023 года: 6,3 млн долларов США).

Отложенные налоговые обязательства Группы были оценены с использованием средней налоговой ставки, которая, как ожидается, будет применяться в периоды, когда остатки отложенного налога будут отменены. Отложенное налоговое обязательство Группы в основном возникает из-за различного обращения с основными средствами вычетов капитала для целей налогообложения и истощения нефтегазовых активов для целей бухгалтерского учета. Кроме того, отложенное налоговое обязательство включает в себя обязательство по удержанию налога в размере 6,7 млн долл. США (2023 г.: 6,7 млн долл. США), которое может подлежать уплате при перечислении сумм, причитающихся дочерним компаниям.

Движение обязательств по отложенному налогу на прибыль в каждом году было следующим:

	2024	2023
Отложенное налоговое обязательство на 1 января	33,956	30,111
Признано в составе прибыли или убытка	(7,366)	3,845
Признано в составе прочего совокупного дохода или убытка <sup>1</sup>	(4,478)	-
<b>Отложенное налоговое обязательство</b>	<b>22,112</b>	<b>33,956</b>

Примечание 1. Данная сумма возникла из-за изменения функциональной валюты основных дочерних компаний с долларов США на казахстанские тенге в течение года и представляет собой эффект пересчета в иностранную валюту отложенных налоговых обязательств казахстанских дочерних компаний.

## 9 Прибыль на акцию

	Ед.	2024	2023
(Убыток)/прибыль для целей определения основного (убытка)/дохода, причитающегося владельцам обыкновенных акций	\$'000	(12,386)	9,736
Средневзвешенные акции – базовые	000s	114,887	115,177
Сумма на акцию – базовая	\$	(0.11)	0.08
(Убыток)/прибыль для целей разводненного (убытка)/дохода, причитающегося владельцам обыкновенных акций	\$'000	(12,386)	9,736
Средневзвешенные акции - разводненные	000s	114,887	117,378
Сумма на акцию – разводненная	\$	(0.11)	0.08

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, причитающейся акционерам Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, выпущенных в течение года. Информация о разводненной акции рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

обыкновенных акций в обращении, чтобы предположить конвертацию всех разводняющих потенциальных обыкновенных акций.

В 2024 году имелось 1 802 188 (2023: 1 802 188) опционов на акции для сотрудников, которые потенциально могли бы привести к разводнению базовой прибыли на акцию в будущем, но не были включены в расчет разводненной прибыли на акцию, поскольку они являются антиразводняющими для представленных лет.

### 10 Основные средства

	Свойства нефти и газа <sup>1</sup>			Активы в процессе строительства		Прочие основные средства <sup>2</sup>			Общая чистая балансовая стоимость
	Стоимость	Амортизация	Всего	Стоимость	Всего	Стоим.	Амортизация	Всего	
1 января, 2023	95,571	(64,322)	31,249	30,713	30,713	1,580	(1,112)	468	62,430
Добавления	6,929	-	6,929	6,406	6,406	805	-	805	14,140
Выбытия	(568)	568	-	-	-	(118)	118	-	-
Истощение и амортизация	-	(4,183)	(4,183)	-	-	-	(87)	(87)	(4,270)
Обесценение	-	(1,720)	(1,720)	-	-	-	-	-	(1,720)
<b>31 декабря, 2023</b>	<b>101,932</b>	<b>(69,657)</b>	<b>32,275</b>	<b>37,119</b>	<b>37,119</b>	<b>2,267</b>	<b>(1,081)</b>	<b>1,186</b>	<b>70,580</b>
1 января, 2024	101,932	(69,657)	32,275	37,119	37,119	2,267	(1,081)	1,186	70,580
Добавления и переводы	15,785	-	15,785	(7,591)	(7,591)	387	95	482	8,676
Выбытия	-	-	-	-	-	(150)	150	-	-
Истощение и амортизация	-	(2,194)	(2,194)	-	-	-	(121)	(121)	(2,315)
Обесценение <sup>3</sup>	-	(2,485)	(2,485)	(18,033)	(18,033)	-	-	-	(20,518)
Перевод валют	(7,073)	3,336	(3,737)	(6,999)	(6,999)	(343)	164	(179)	(10,915)
<b>31 декабря, 2024</b>	<b>110,644</b>	<b>(71,000)</b>	<b>39,644</b>	<b>4,496</b>	<b>4,496</b>	<b>2,161</b>	<b>(793)</b>	<b>1,368</b>	<b>45,508</b>

Примечание 1 – некоторые газотранспортные активы, принадлежащие Группе, являются предметом залога по предыдущим финансовым соглашениям, см. примечание 18.

Примечание 2 – включает нефтегазовое оборудование, транспортные средства, компьютерное и офисное оборудование.

Примечание 3 - в течение года было признано обесценение в размере 20 518 000 долл. США, в основном в отношении буровых работ и других капитализированных затрат в отношении лицензионного участка Кул-Бас, которые не являются частью месторождения Клымене, находящегося в настоящее время в разработке, и где Компания не намерена проводить дальнейшие оценочные работы.

#### Нефтегазовые активы – оценка обесценения

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа провела оценку на предмет обесценения балансовой стоимости своих нефтегазовых активов. На эту дату Единицы, генерирующие денежные потоки («ГЕ») Группы, были проверены на предмет обесценения. Возмещаемая стоимость определялась с использованием наибольшего из следующих значений: «Справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие» («FVLCD») или «Стоимость в эксплуатации». По результатам проведенной проверки на обесценение возмещаемая стоимость генерирующих единиц была выше их балансовой стоимости.

«Справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие» FVLCD рассчитывалась с использованием модели дисконтированных денежных потоков на основе доказанных плюс вероятных запасов с использованием прогнозных цен на сырую нефть и природный газ и ставки дисконтирования 17.2% (2023: 17.1%) после уплаты налогов. Применяемая модель денежных потоков считается методом справедливой стоимости Уровня 3, основанным на используемых ненаблюдаемых исходных данных. FVLCD генерирующих единиц Группы на 31 декабря 2024 года не была чувствительна к обоснованно возможному изменению ставки дисконтирования.

## Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

В расчете FVLCD принимаются прогнозные цены реализации сырой нефти и природного газа в долларах США за баррель и долларах США за млн. кубических футов, которые представляют собой прогнозы цен на 31 декабря 2024 года, сделанные независимым оценщиком запасов Группы McDaniel Associates, как показано в таблице ниже

Основной ГЕ является ГЕ месторождения нефти Кул-Бас, которая имела предполагаемую FVLCD в размере 342,1 млн долларов США по сравнению с ее балансовой стоимостью в размере 35,8 млн долларов США. FVLCD особенно чувствительна к предполагаемому уровню цен на сырую нефть, и разумно возможные изменения в предположениях по сырой нефти, показанные в таблице ниже, могут оказать существенное влияние на FVLCD. Однако, учитывая значительный запас между FVLCD и балансовой стоимостью, такие изменения вряд ли приведут к обесценению.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

	Стоимость нефти марки Brent (\$/барр.)	Стоимость эксп. сырой нефти (\$/барр.)	Стоимость мест. сырой нефти (\$/барр.)	Стоимость местного прир.газа (\$/тыс.куб.ф.)	Уровень инфляции %/год
<b>Прогноз</b>					
2025	76.50	42.08	30.60	2.82	2.0
2026	78.03	43.61	31.21	2.88	2.0
2027	79.59	45.17	31.84	2.93	2.0
2028	81.18	46.14	32.47	2.99	2.0
2029	82.81	47.76	33.12	3.05	2.0
2030	84.46	49.42	33.78	3.11	2.0
2031	86.15	50.48	34.46	3.18	2.0
2032	87.87	52.20	35.15	3.24	2.0
2033	89.63	53.96	35.85	3.31	2.0
2034	91.42	55.12	36.57	3.37	2.0
2035	93.25	56.95	37.30	3.44	2.0
2036	95.12	58.19	38.05	3.51	2.0
2037	97.02	60.09	38.81	3.58	2.0
2038	98.96	62.03	39.58	3.65	2.0
2039	100.94	63.38	40.38	3.72	2.0
2040	102.96	65.40	41.18	3.80	2.0
2041	105.02	65.58	42.01	3.87	2.0
2042	107.12	67.68	42.85	3.95	2.0
2043	109.26	69.92	43.70	4.03	2.0
2043	111.45	72.00	44.58	4.11	2.0

## 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность и соглашения о совместной деятельности

### 12.1 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	2024	2023
<b>Текущая</b>		
Торговая дебиторская задолженность	-	2,962
Авансы	117	9
Прочая дебиторская задолженность	611	365
НДС и другие налоги	628	1,344
	<b>1,356</b>	<b>4,680</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы	328	1,086
	<b>328</b>	<b>1,086</b>

Текущая торговая и прочая дебиторская задолженность является необеспеченной и беспроцентной. Обычный срок оплаты для Группы составляет 30 дней. На 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность составила ноль долларов США (2023 год: 3,0 миллиона долларов США, что представляет собой суммы к получению от QazaqGaz за продажу газа). В отношении торговой дебиторской задолженности резерв на ожидаемые кредитные убытки не создавался. Остальные классы в составе «Торговая и прочая дебиторская задолженность» не содержат обесцененных активов.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Долгосрочные авансы представляют собой авансы, выданные поставщикам и подрядчикам на строительство оборудования и объектов.

## 12.2 Соглашения о совместной деятельности

*Аральский нефтяной терминал (Казахстан)*

16 февраля 2011 года Группа подписала соглашение о совместном предприятии с Olisol Investments Limited («Olisol») для строительства и эксплуатации железнодорожного нефтеналивного терминала в Казахстане через отдельное совместно контролируемое юридическое лицо, ТОО «Аральский Нефтяной Терминал» («АНТ»). Группа имеет 50% долю в АНТ. Группа классифицировала соглашение как совместное предприятие, и оно учитывается с использованием метода долевого участия. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов балансовая стоимость инвестиций Группы в совместное предприятие составляла ноль долларов США, а балансовая стоимость займов, предоставленных совместному предприятию, также составляла ноль долларов США после полного обесценения в предыдущие годы.

## 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2024	2023
<b>Текущая</b>		
Торговая задолженность	1,256	1,986
Начисления	1,286	815
Прочая задолженность	1,974	1,970
	<b>4,516</b>	<b>4,771</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Прочая задолженность	1,751	1,894
	<b>1,751</b>	<b>1,894</b>

Торговая кредиторская задолженность не имеет процентного содержания и обычно погашается на договорных условиях, которые обычно варьируются от срока по предъявлению счета до 30 дней. Платежи Группы поставщикам в среднем обычно производились в соответствии с договорными условиями оплаты.

Прочая долгосрочная кредиторская задолженность представляет собой исторические затраты, подлежащие уплате правительству Республики Казахстан («Правительство») в течение 10 лет с даты утверждения резервов Кул-Баса в апреле 2023 года. Общая сумма к уплате составляет 3,2 млн долларов США и была дисконтирована по ставке 9,4%, представляющей собой ставку доходности по государственным ценным бумагам с аналогичным сроком действия платежного обязательства на дату возникновения, см. также Примечание 18.

## 14. Оценочные обязательства

	2024	2023
<i>Учёт обязательств по выбытию активов:</i>		

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Остаток на начало года	2,414	2,377
Дополнения/изменения в оценочных обязательствах	512	(200)
"Раскручивание" ставки дисконтирования	328	237
<b>Остаток на конец года</b>	<b>3,254</b>	<b>2,414</b>

Группа создает резерв на будущие расходы по выводу из эксплуатации объектов добычи нефти и газа и трубопроводов на дисконтированной основе. Ожидается, что эти расходы будут понесены в период с 2025 по 2029 год и в среднем оцениваются в 37 000 долл. США за скважину (2023: 37 000 долл. США). Резерв был оценен с использованием существующих технологий по текущим ценам, увеличен на 5,9% и 7,4% (2023: 7,4%) и дисконтирован по ставкам от 9,4% до 9,7% (2023: 9,4% и 9,7%), представляющим собой ставки доходности государственных ценных бумаг со сроком, аналогичным сроку обязательств по выбытию активов. Экономический срок службы и сроки обязательств по выбытию активов зависят от государственного законодательства, цен на сырьевые товары и будущих профилей добычи проектов. Кроме того, предполагаемые оттоки денежных средств подвержены инфляционному и/или дефляционному давлению в стоимости предоставления услуг третьими лицами. Недисконтированная сумма обязательства на 31 декабря 2024 года составляет 4,2 млн. долл. США (2023: 3,6 млн. долл. США).

## 15 Основной капитал и резервы

### Уставный капитал и эмиссионный доход

						Количество акций
<b>по состоянию на 31 декабря, 2023 и 31 декабря, 2024:</b>						
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,10 доллара каждая						145,000,000
Привилегированные акции номинальной стоимостью 0,01 доллара каждая						50,000,000
<b>Обыкновенный акционерный капитал</b>						
Дата	Кол-во выпущенных акций	Кол-во собственных акций	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Собствен ные акции	
По состоянию на 31 декабря, 2022	116,107,233	1,009,740	11,611	372,011	(643)	
Выкупленные акции	Разные даты	-	240,245	-	(156)	
Аннулиров. акции	8 февраля 2024	(1,032,220)	(1,032,220)	(104)	(565) 669	
Дивиденды	9 февраля 2024	-	-	(2,621)	22	
<b>По состоянию на 31 декабря, 2023</b>	<b>115,075,013</b>	<b>217,765</b>	<b>11,507</b>	<b>368,825</b>	<b>(108)</b>	
По состоянию на 31 января, 2024	115,075,013	217,765	11,507	368,825	(108)	
Аннулиров. акции	24 февраля 2024	(217,765)	(217,765)	(87)	108	
<b>По состоянию на 31 декабря, 2024</b>	<b>114,857,248</b>	<b>-</b>	<b>11,486</b>	<b>368,738</b>	<b>-</b>	

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

В течение года Компания не выкупила ни одной собственной акции (2023 г.: 240 245 акций), а по указанию Компании регистратор акций аннулировал 217 765 акций, что представляет собой все акции, ранее выкупленные Компанией (2023 г.: 1 032 220), в результате чего по состоянию на 31 декабря 2024 г. казначейских акций не было.

### Привилегированные акции

Привилегированные акции, ни одна из которых не была выпущена, имеют права, изложенные в Учредительном договоре и Уставе, утвержденных на годовом общем собрании акционеров 24 апреля 2008 года. Ниже кратко изложены существенные условия, связанные с привилегированными акциями.

- могут выпускаться в одной или нескольких сериях;
- право на получение любых дивидендов в приоритетном порядке по сравнению с обыкновенными акциями;
- их владельцам предоставляется право приоритета при ликвидации в отношении обыкновенных акций;
- возможность иметь другие права, привилегии и условия (включая право голоса), которые Совет может определить до первого размещения любой серии привилегированных акций, при условии, что, если серия привилегированных акций не имеет или имеет ограниченное право голоса, она должна быть обозначена как таковая Советом.

### Прочие резервы

Прочие резервы включают резервы опционов и резервы warrants, как указано в Отчете об изменениях капитала. Резервы опционов и warrants связаны с опционами на акции, выпущенными работникам в рамках плана опционов на акции, и выпуском warrants, подробности о которых раскрываются ниже.

### Опцион на акции

В соответствии с планом опционов, одобренным акционерами на годовом общем собрании компании 16 сентября 2021 года, компания может предоставлять опционы на акции любому директору, сотруднику или консультанту компании. Опционы, предоставленные в рамках плана опционов на акции, вступают в силу тремя траншами: одна треть вступает в силу через год, одна треть — через два года и одна треть — через три года. Опционы с ценой исполнения 0,25 фунта стерлингов, предоставленные в рамках предыдущего плана опционов на акции, вступают в силу при определенных ограниченных обстоятельствах, таких как смена контроля. Опционы представляют собой платежные операции на основе акций с расчетами по акциям.

В следующей таблице перечислены опционы в обращении на 31 декабря 2024 г. по цене исполнения

Цена исполнения		Неисполненные		Исполнимые	
Местная	\$ эквивалент	опционы	Средневзвешенный оставшийся срок (в годах)	опционы	Средневзвешенный оставшийся срок (в годах)

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

CAD1.00	0.78	525,000	1.84	-	-
GBP0.25	0.34	1,277,188	1.25	-	-

В следующей таблице представлены действия в рамках плана опционов на акции.

	2024		2023	
	Кол-во опционов	Средневзвешенная цена исполнения (\$)	Кол-во опционов	Средневзвешенная цена исполнения (\$)
Выделено на 1 января	1,802,188	0.43	1,802,188	0.43
Выдано	-	-	-	-
Конфисковано	-	-	-	-
Распределено на 31 декабря	1,802,188	0.43	1,802,188	0.43
Исполняется на 31 декабря	166,667	0.74	166,667	0.74

В течение года были признаны расходы на выплаты на основе акций в размере 36 000 долларов США (2023 год: 95 000 долларов США).

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## Дивиденды

18 января 2023 года Компания объявила об утверждении квартальных дивидендов в размере 3 канадских цента на обыкновенную акцию с датой фиксации реестра 26 января 2023 года и датой выплаты 9 февраля 2023 года. Общая сумма выплаченных дивидендов составила 2,6 млн долларов США. В 2024 году дивиденды не были утверждены или выплачены.

## 16 Операции со связанными сторонами

Ниже приведен список инвестиций в дочерние компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, включая наименование, долю участия, характер бизнеса, страну ведения деятельности и страну регистрации.

	Процент	Характер деятельности	Страна регистрации	Страна эксплуатации
<b>Дочерние предприятия</b>				
Tethys Kazakhstan SA	100%	холдинг овая компания	Бельгия	Бельгия
Transcontinental Oil Transportation srl	100%	холдинг овая компания	Бельгия	Бельгия
Tethyda Limited	100%	финансирование Группы	Кипр	Кипр
TOO "DMS Services"	100%	разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	Казахстан
TOO "Tethys Aral Gas"	100%	разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	Казахстан
TOO "Құл-Бас"	100%	разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	Казахстан
TOO "Tethys Services Kazakhstan"	100%	неактивна	Казахстан	Казахстан
<b>Совместно контролируемые предприятия</b>				
Аральский нефтяной терминал	50%	Нефтяной терминал (не действующий)	Казахстан	Казахстан

Операции между дочерними предприятиями Компании, которые являются связанными сторонами, были исключены при консолидации и не раскрываются в настоящем примечании.

### *Pope Asset Management u Annuity and Life Reassurance Ltd*

Pope Asset Management («РАМ») — зарегистрированный инвестиционный консультант, которым управляет Уильям П. Уэллс (исполнительный председатель Tethys). Клиенты РАМ владеют примерно 38% обыкновенных акций компании по состоянию на 31 декабря 2024 года.

### *Вознаграждение ключевого управленческого персонала*

К ключевому управленческому персоналу относятся генеральный директор, финансовый директор и неисполнительные директора, работавшие в течение года. Вознаграждение ключевого управленческого персонала Группы представлено ниже в обобщенном виде.

	2024	2023
Заработная плата и краткосрочные вознаграждения работникам	485	476
Опционы на акции	20	20
<b>Всего</b>	<b>505</b>	<b>496</b>

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Информация об опционах на акции, предоставленных в течение периода, представлена в примечании 15.

*Конечная контролирующая сторона*

В текущем и предыдущем году у Группы не было конечной контролирующей стороны.

## 17 Денежные средства и эквиваленты и примечания к консолидированным отчетам о движении денежных средств

### 17.1 Денежные средства и эквиваленты

	2024	2023
Денежные средства на банковских депозитных счетах	4,409	5,305
Денежные средства на текущих счетах в банках	297	128
Денежные средства в фондах денежного рынка	1,267	1,783
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и эквивалентам	(14)	-
<b>Денежные средства и эквиваленты, всего</b>	<b>5,959</b>	<b>7,216</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года денежные средства на банковских счетах «овернайт» хранились в АО «Форте Банк» с годовыми процентными ставками от 12,75% до 14,75% (2023: 15-16%). См. также Примечание 3. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, проценты, полученные по кредитовым остаткам, составили 0,4 млн долл. США (2023: 0,7 млн долл. США).

### 17.2 Сверка движения финансовых обязательств с денежными потоками, возникающими в результате финансовой деятельности

	Финансовые обязательства		Капитал	Всего
	Долгосрочные займы	Краткосрочные займы	Чистый процент	
По состоянию на 1 января, 2023	-	2,510	-	2,510
Погашение займов	-	(3,125)	-	(3,125)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-	(3,125)	-	(3,125)
Расходы на выплату процентов (Примечание 8)	-	615	-	615
По состоянию на 31 декабря, 2023	-	-	-	-
<b>По состоянию на 31 декабря, 2024</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 18 Обязательства и непредвиденные расходы

*Судебные разбирательства, претензии и оценки*

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Группа участвует в претензионных и судебных разбирательствах, возникающих в процессе своей деятельности, и подвержена различным правовым рискам, включая возможные экологические и налоговые иски, связанные с принятыми ею позициями. Хотя исход указанных дел предсказать невозможно, Группа не ожидает, что их разрешение окажет существенное неблагоприятное влияние на её финансовое положение, денежные потоки или результаты деятельности. Однако в случае неблагоприятного исхода по отдельным делам возможно значительное влияние на консолидированную чистую прибыль или убыток в отчетном периоде, в котором будет определён итог. Резервы по судебным искам, претензиям и оценкам создаются, если Группа признаёт убыток вероятным и поддающимся разумной оценке. Группа полагает, что на текущий момент сформированы достаточные резервы по соответствующим обязательствам. Тем не менее, некоторые позиции, включая неопределённые налоговые обязательства, в случае их оспаривания могут быть признаны не в полном объёме.

## *Казахстан*

Нормативно-правовая среда, включая налоговое регулирование в Республике Казахстан, подвержена изменениям, а её применение, толкование и обеспечение соблюдения остаются непоследовательными. В частности, действующие контракты на недропользование находятся под повышенным вниманием налоговых и иных контролирующих органов, что может повлечь неблагоприятные изменения в налоговых позициях Группы. Несоблюдение требований казахстанского законодательства и нормативных актов, а также их трактовка со стороны государственных органов могут привести к доначислению налогов, наложению штрафов и начислению пеней. Казахстанское налоговое законодательство и практика его применения продолжают развиваться, оставаясь подверженными различным толкованиям и частым изменениям, включая возможное их распространение на прошлые периоды. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки уполномоченными органами в течение пяти лет. Руководство Группы полагает, что его интерпретация применимого законодательства является обоснованной, и принятые налоговые, валютные и таможенные позиции подлежат сохранению.

## *Рабочие программы в рамках договоров на разведку и добычу*

Обязательства Группы по договорам на разведку и добычу в Республике Казахстан определяются условиями заключённых договоров, включая все изменения и дополнения к ним, а также утверждённой в установленном порядке проектной документацией. К таким документам относятся планы разведочных работ (для новых договоров), планы разработки месторождений и все последующие изменения и дополнения к ним. Эти документы устанавливают основные проектные показатели, включая обязательные финансовые обязательства, в состав которых входят капитальные затраты, эксплуатационные расходы, отчисления на социальные проекты, обязательства по подготовке и обучению национальных кадров, расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, а также прочие сопутствующие расходы.

Эти финансовые обязательства формируют основу для оценки соблюдения Группой своих договорных обязательств, наряду с объемами добычи по договорам на добычу.

## Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Невыполнение установленного уровня финансовых обязательств в любом конкретном году может повлечь применение финансового штрафа. Действующая ставка штрафа составляет 10% от суммы невыполнения по договору Кул-Бас и договорам на разведку, и 1% по договорам на добычу Кызылой и Аккулка. Повторные случаи несоблюдения со стороны недропользователя могут привести к расторжению лицензии, если только нарушения не были устранены или от них не отказался уполномоченный лицензирующий орган. По состоянию на дату настоящего отчёта Группа не получала уведомлений о фактическом или потенциальном прекращении действия какой-либо лицензии, за исключением Akkulka Oil, как указано в следующем разделе.

Для договоров на разведку оценка выполнения финансовых обязательств, как правило, проводится по завершении разведочного периода, а не на ежегодной основе. Соответственно, любое невыполнение обязательств по контрактам на разведку подлежит проверке лишь по окончании срока их действия.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Договорные обязательства в Казахстане можно резюмировать следующим образом:

	Договорные обязательства в Казахстане			
	Дата окончания	Программа 2024	Потрачено за 2024	Программа 2025 и позже
<b>Договор на добычу Аккулка (газ)</b>	2026			
Финансовые обязательства		843	445	4,234
Инвестиции		254	234	3,731
<b>Договор на добычу Кызылой (газ)</b>	2029			
Финансовые обязательства		3,279	2,108	18,304
Инвестиции		1,139	1,031	14,222
<b>Договор Кул-Бас*</b>	2024			
Финансовые обязательства		32,787	10,363	176,700
Инвестиции		16,661	5,822	132,047
<b>Разведочные блоки</b>	2027			
Финансовые обязательства		-	-	10,592
<b>Всего</b>				
Финансовые обязательства		<b>36,909</b>	<b>12,916</b>	<b>209,830</b>
Инвестиции (часть финансовых обязательств)		<b>18,054</b>	<b>7,087</b>	<b>150,000</b>
* 3-летний подготовительный период для коммерческой добычи заканчивается 26 июля 2026 года, более подробную информацию см. ниже				

Суммы, представленные в разделе «Потрачено за 2024 г.», отражают фактически понесённые расходы по исполнению соответствующих договорных обязательств. Эти расходы были признаны в настоящей консолидированной финансовой отчётности — либо в консолидированных отчётах о (убытках)/прибылях и совокупном (убытке)/доходе, либо в консолидированном отчёте о финансовом положении, либо в консолидированном отчёте о движении денежных средств — в соответствии с применяемой учётной политикой Группы. Суммы, указанные в таблице выше в разделе «Программа 2025 и позже», как правило, ещё не понесены, поскольку относятся к будущим договорным обязательствам и, соответственно, не подлежат признанию в настоящей консолидированной финансовой отчётности.

Помимо обязательств рабочей программы Группы, при определенных обстоятельствах могут потребоваться и другие суммы, как описано ниже.

## Аккулка Ойл

В декабре 2023 года Группа получила уведомление от Министерства энергетики о расторжении контракта Аккулка Ойл в связи с истечением периода разведки. Группа представила официальное объяснение в поддержку запроса на продление; однако Министерство выдало окончательное уведомление о расторжении 16 апреля 2024 год.

Апелляция на решение о расторжении была подана в суд 26 ноября 2024 года, слушание состоялось 28 января 2025 года. Впоследствии иск был отозван и подан повторно против Комитета геологии с требованием признать незаконное бездействие.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Все капитализированные затраты, связанные с контрактом на разведку месторождения Аккулка Ойл, были полностью обесценены в предыдущие отчетные периоды, и в 2024 году дальнейшего обесценения не признавалось.

## *Договор Кул-Бас*

26 июля 2023 года Группа подписала поправку к Договору на разведку и добычу Кул-Бас, предусматривающую утверждение плана разработки месторождения, выделение горного отвода и установление трёхлетнего подготовительного периода. В течение этого периода допускается добыча нефти при условии, что объёмы не превысят показатели, достигнутые на предыдущем этапе опытно-промышленной эксплуатации. Компания планирует заключить Договор № 1897 до 26 июля 2026 года, что позволит перейти к периоду промышленной добычи сроком до 25 лет с учётом сокращения продолжительности подготовительного этапа на фактически отработанное время.

Договорные обязательства Группы на период добычи, включая подготовительный этап, определяются в соответствии с утверждённым планом разработки месторождения. При этом обязательства по социальной поддержке, обучению и НИОКР вступают в силу только с началом основного периода добычи. С целью приведения будущих производственных показателей на 2026–2027 годы в соответствие с имеющимися эксплуатационными мощностями Группа готовит обновлённый Анализ разработки месторождения (АРМ) для представления в компетентные органы.

В 2024 году Группа не в полном объёме выполнила финансовые обязательства и производственные показатели по Договору Кул-Бас. Основной причиной невыполнения стали задержки, не зависящие от Группы, прежде всего из-за несвоевременной выдачи Министерством энергетики требуемых разрешений в установленные законом сроки. Несмотря на то, что программа утилизации газа была согласована Рабочей группой в марте 2024 года, официальный протокол был выпущен Министерством лишь в октябре 2024 года. В результате Группа не смогла своевременно получить разрешения на сжигание газа и экологические разрешения, начав добычу только в ноябре 2024 года.

Руководство считает, что обладает достаточными правовыми основаниями для освобождения от применения штрафных санкций в данной ситуации. На текущую дату штрафы применены не были, а риск их наложения оценивается как низкий, особенно с учётом вынесенного в начале 2025 года судебного решения, которым по аналогичным обстоятельствам был успешно отменён штраф, ранее наложенный региональной инспекцией по недропользованию за невыполнение проектных показателей.

## *Обязательства по исторической стоимости*

В случае официального подтверждения запасов Министерством энергетики Республики Казахстан, что является обязательным условием для получения лицензии на коммерческую добычу, Группа будет обязана оплатить исторические затраты в размере до 2,7 млн долларов США по лицензии на разведку месторождения Аккулка.

Исторические затраты по лицензии Кул-Бас подлежат уплате в пользу государства в течение десяти лет с даты утверждения запасов месторождения Кул-Бас в апреле 2024 года. Общая сумма к уплате составляет 3,2 млн долларов США, дисконтированная по ставке 9,4%, что соответствует норме

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

доходности государственных ценных бумаг Республики Казахстан со сходным сроком погашения. Указанная сумма признана обязательством Группы (см. Примечание 13).

## *Залоговые обязательства DSFK и мировое соглашение*

8 февраля 2021 года Группа объявила о заключении юридически обязывающего соглашения об урегулировании с Olisol Petroleum Limited, Eurasia Gas Group LLP («EGG»), их принципалами, а также DSFK Special Finance Company («DSFK») (далее — «Соглашение об урегулировании»).

В рамках данного соглашения дочерняя компания Tethys — TethysAralGas LLP («TAG») согласилась выплатить DSFK сумму в размере 1435 млн тенге (приблизительно 3,4 млн долларов США) в обмен на аннулирование и полное освобождение TAG от всех обязательств по договорам залога, согласно которым активы TAG по транспортировке газа находились в залоге у DSFK.

8 июня 2021 года Компания сообщила, что Верховный суд Республики Казахстан утвердил Соглашение об урегулировании, вступившее в силу с 26 мая 2021 года. Впоследствии TAG произвела предусмотренный финансовый платёж в размере 1435 млн тенге (эквивалентно 3,4 млн долларов США), а Компания выпустила 18 млн акций, необходимых для выполнения обязательств Группы в рамках данного соглашения. Однако, на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчётности DSFK всё ещё не освободила TAG от всех обязательств по договорам залога, по которым активы TAG по транспортировке газа остаются заложенными.

22 января 2024 года DSFK уведомила TAG о намерении приступить к освобождению заложенных активов только после того, как EGG исполнит свои обязательства по Соглашению об урегулировании. В противном случае DSFK намерено обратиться в суд с заявлением о принудительном взыскании задолженности EGG и обращении взыскания на заложенное имущество TAG. В связи с этим Компания инициировала арбитражное разбирательство в Международном финансовом центре «Астана» с целью принудительного исполнения условий Соглашения об урегулировании и освобождения заложенных активов. На момент подготовки отчётности судебное разбирательство продолжается.

## *Таджикистан*

В мае 2016 года бывшая дочерняя компания Группы — Kulob Petroleum Limited (далее «Kulob») — получила уведомление от Total E&P Afghanistan B.V. (далее «Total») о необходимости уплаты эквивалента 5,0 млн долларов США в налоговые органы Таджикистана в связи с передачей доли участия Группы Total в 2013 году. Total требовала, чтобы Kulob возместил ей эту сумму в соответствии с условиями соглашения о передаче доли. Kulob не согласился с трактовкой Total условий соглашения и с тем, что он обязан компенсировать Total уплату указанных налогов. При этом аналогичных требований от CNPC не поступало, несмотря на то что условия передачи доли с CNPC были идентичны условиям соглашения с Total.

30 декабря 2017 года Группа объявила, что Kulob получил уведомление об окончательном арбитражном решении в отношении своей доли в Бохтарском соглашении о разделе продукции, а также в соглашениях о совместной деятельности и акционерном соглашении с Total и CNPC Central

## Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

Asia B.V. (далее «CNPC»), касающихся прав на разведку и добычу нефти и газа на территории Таджикистана.

Арбитражный трибунал ICC (далее «Трибунал») постановил, в частности, что Kulob должен выплатить Total и CNPC сумму убытков в размере около 13,9 млн долларов США.

Tethys не ожидает, что данное решение Трибунала окажет существенное влияние на результаты деятельности, движение денежных средств или финансовое положение Группы, поскольку Tethys и её иные дочерние компании не являлись сторонами арбитражного разбирательства, не считают себя ответственными за обязательства Kulob и не предоставляли каких-либо гарантий от имени Kulob. Несмотря на то, что Total и CNPC заявили, что Tethys Petroleum Limited должна нести ответственность по обязательствам Kulob, руководство Tethys считает, что отсутствуют какие-либо правовые основания для подобных требований, и, соответственно, в настоящей консолидированной финансовой отчетности не создавались какие-либо резервы по данному вопросу.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

(табличные суммы в тысячах долларов США, если не указано иное)

## 19 События после отчетной даты

Следующие события после отчетной даты были учтены как некорректирующие, поскольку они не были отражены в данной консолидированной финансовой отчетности, за исключением случаев, указанных ниже.

- *Дивиденды*

2 февраля 2025 года Компания объявила о выплате дивидендов в размере 0,01 доллара США за акцию акционерам, зарегистрированным по состоянию на 10 февраля 2025 года, которые были выплачены 20 февраля 2025 года на общую сумму около 1,1 миллиона долларов США.

- *Договор на добычу Кул-Бас*

8 января 2025 года компания «Кул-Бас» подала заявку в Министерство энергетики Республики Казахстан на перевод Договора № 1897 по месторождению «Кул-Бас» на Период добычи. 31 января 2025 года компания «Кул-Бас» отозвала свою заявку, посчитав, что выгоднее будет повторно подать заявку в более поздний срок.

- *Возобновление добычи газа*

10 апреля 2025 года Группа возобновила добычу на газовых месторождениях Аккулка и Кызлой и начала продажу газа новому покупателю.