

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенная консолидированная  
промежуточная финансовая отчетность  
(неаудированная)  
**31 марта 2018 г.**

## **ПРИМЕЧАНИЕ О НЕПРОВЕДЕНИИ АУДИТОРСКОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

В соответствии с Канадским стандартом 51-102, часть 4.3 (3) (а), если аудитор не проводил проверку финансовой отчетности, она должна сопровождаться примечанием о том, что аудитор не проверял финансовые отчеты. Прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность компании Tethys Petroleum Limited была подготовлена руководством Компании, утверждена ее Советом директоров и ответственность за нее несет руководство Компании. Независимый аудитор Компании не проводил проверку данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии со стандартами, установленными Канадским институтом дипломированных бухгалтеров, по проведению проверки финансовой отчетности аудитором организации.

## Содержание

|   |        |
|---|--------|
| Заявление об ответственности директоров в отношении Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности | 1      |
| Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность   | 2-5    |
| Примечания к Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности  | 6 - 12 |

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

От имени Совета директоров, мы подтверждаем, что, насколько нам известно, данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами бухгалтерского учета (МСБУ) IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Мы обращаем внимание на раздел под названием «Принцип непрерывности деятельности» в Примечании 1 к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, которая описывает материальные факторы неопределенности, связанные с принятием Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за период, закончившийся 31 марта 2018 г.

За и от имени Совета директоров

**У. Уэллс**

Председатель  
31 август 2018 г.

**А. Огунсеми**

Директор  
31 август 2018 г.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении  
(неаудированный)  
(В тысячах долларов США)

|  | По состоянию на |                 |                   |
|--|-----------------|-----------------|-------------------|
|  | Примечание      | 31 марта 2018г. | 31 декабря 2017г. |
| <b>Долгосрочные активы</b>                   |                 |                 |                   |
| Нематериальные активы                        |                 | 33 607          | 33 318            |
| Основные средства                            |                 | 72 090          | 74 090            |
| Денежные средства с ограниченным правом      |                 | 4               | 5                 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  |                 | 2 828           | 2 734             |
| Отсроченный налог                            |                 | 75              | 75                |
|  |                 | <b>132 902</b>  | <b>110 222</b>    |
| <b>Краткосрочные активы</b>                  |                 |                 |                   |
| Денежные средства и их эквиваленты           |                 | 29              | 77                |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  |                 | 2 946           | 3 530             |
| Активы, предназначенные для продажи          |                 | 3 473           | 3 473             |
| Товарно-материальные запасы                  |                 | 626             | 626               |
| Денежные средства с ограниченным правом      |                 | 1               | 1                 |
|  |                 | <b>7 075</b>    | <b>7 707</b>      |
| <b>Итого активы</b>                          |                 | <b>115 679</b>  | <b>117 929</b>    |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>            |                 |                 |                   |
| Финансовые обязательства - займы             |                 | 5 671           | 5 587             |
| Отсроченный налог                            |                 | 8 097           | 8 505             |
| Резервы                                      |                 | 1 016           | 980               |
|  |                 | <b>14 784</b>   | <b>15 072</b>     |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>           |                 |                 |                   |
| Финансовые обязательства - займы             |                 | 28 158          | 26 668            |
| Текущее налогообложение                      |                 | 582             | 582               |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность |                 | 28 529          | 27 665            |
|  |                 | <b>57 269</b>   | <b>54 915</b>     |
| <b>Итого обязательства</b>                   |                 | <b>72 053</b>   | <b>69 987</b>     |
| <b>Капитал</b>                               |                 |                 |                   |
| Акционерный капитал                          |                 | 5 081           | 5 081             |
| Эмиссионный доход                            |                 | 358 444         | 358 444           |
| Прочие резервы                               |                 | 43 873          | 43 856            |
| Накопленный дефицит                          |                 | (361 690)       | (357 357)         |
| Неконтролирующая доля участия                |                 | (2 082)         | (2 082)           |
| <b>Итого капитал</b>                         |                 | <b>43 626</b>   | <b>47 942</b>     |
| <b>Итого капитал и обязательства</b>         |                 | <b>115 679</b>  | <b>117 929</b>    |
| <b>Непрерывность деятельности</b>            |                 | 1               |                   |

Примечания на страницах с 6 по 12 являются составной частью данной Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была утверждена Советом 31 августа 2018 г. и подписана от его имени.

У. Уэллс  
Председатель  
31 августа, 2018 г.

А. Огунсеми  
Директор  
31 августа, 2018 г.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (убытках)  
(неаудированный)

|  | Примечание | За три месяца, закончившиеся 31 марта |                |
|--|------------|---------------------------------------|----------------|
|  |            | 2018г.                                | 2017г.         |
| Доходы от реализации и прочие доходы   | 3          | 1 916                                 | 480            |
| Производственные расходы   |            | (1 045)                               | (595)          |
| Износ, истощение и амортизация   |            | (2 714)                               | (2 567)        |
| Административные расходы   |            | (987)                                 | (1 174)        |
| Затраты на реструктуризацию  |            | -                                     | (118)          |
| Выплаты на основе акций  |            | (16)                                  | (56)           |
| Прибыль (убыток) от курсовой разницы   |            | (266)                                 | (18)           |
| Финансовые расходы   |            | (1 612)                               | (1 103)        |
|  |            | (6 640)                               | (5 631)        |
| <b>Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>              |            | <b>(4 724)</b>                        | <b>(5 151)</b> |
| Налогообложение  |            | 391                                   | 761            |
| <b>Убыток и общий совокупный убыток</b>                                      |            | <b>(4 333)</b>                        | <b>(4 390)</b> |
| <b>Убыток и общий совокупный убыток, относимые на:</b>                       |            |                                       |                |
| Акционеров   |            | <b>(4 333)</b>                        | <b>(4 390)</b> |
| Неконтролирующую долю участия  |            | -                                     | -              |
| <b>Убыток и общий совокупный убыток</b>                                      |            | <b>(4 333)</b>                        | <b>(4 390)</b> |
| <b>Убыток на акцию, принадлежащую акционерам:</b>                            |            |                                       |                |
| Базовый и разводненный убыток - от продолжающейся деятельности<br>(долл.США) | 4          | 0,01                                  | 0,01           |

Никаких дивидендов не выплачивалось или объявлялось в течение периода (2017 г.: не было).

Примечания на страницах с 6 по 12 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале  
(неаудированный)  
(В тысячах долларов США)

|                               | Акционерный капитал | Эмиссионный доход | Причисляется акционерам |                 |                  | Неконтр оллируемая доля | Итого капитал |
|-------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------|-----------------|------------------|-------------------------|---------------|
|                               |                     |                   | Накопленный дефицит     | Резервы опциона | Резервы варранта |                         |               |
| <b>На 1 января 2017 г.</b>    | <b>5 081</b>        | <b>358 444</b>    | <b>(312 046)</b>        | <b>27 047</b>   | <b>16 601</b>    | <b>(1 899)</b>          | <b>93 228</b> |
| Совокупный убыток за период   | -                   | -                 | (4 390)                 | -               | -                | -                       | (4 390)       |
| <b>Операции с акционерами</b> |                     |                   |                         |                 |                  |                         | -             |
| Выплаты на основе акций       | -                   | -                 | -                       | 56              | -                | -                       | 56            |
| Итого операции с акционерами  | -                   | -                 | -                       | 56              | -                | -                       | 56            |
| <b>На 31 марта 2017 г.</b>    | <b>5 081</b>        | <b>358 444</b>    | <b>(316 436)</b>        | <b>27 103</b>   | <b>16 601</b>    | <b>(1 899)</b>          | <b>88 894</b> |
| <b>На 1 января 2018 г.</b>    | <b>5 081</b>        | <b>358 444</b>    | <b>(357 357)</b>        | <b>27 255</b>   | <b>16 601</b>    | <b>(2 082)</b>          | <b>47 942</b> |
| Совокупный убыток за период   | -                   | -                 | (4 333)                 | -               | -                | -                       | (4 333)       |
| <b>Операции с акционерами</b> |                     |                   |                         |                 |                  |                         | -             |
| Выплаты на основе акций       | -                   | -                 | -                       | 17              | -                | -                       | 17            |
| Итого операции с акционерами  | -                   | -                 | -                       | 17              | -                | -                       | 17            |
| <b>На 31 марта 2018 г.</b>    | <b>5 081</b>        | <b>358 444</b>    | <b>(361 690)</b>        | <b>27 272</b>   | <b>16 601</b>    | <b>(2 082)</b>          | <b>43 626</b> |

Резервы опциона и варранта обозначаются вместе как "Прочие резервы" в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении. Эти резервы признаются как не подлежащие распределению.

Примечания на страницах с 6 до 12 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств  
(неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта

(в тысячах долларов США)

|  | За три месяца, закончившиеся 31 марта |                |
|--|---------------------------------------|----------------|
|  | 2018г.                                | 2017г.         |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>                        |                                       |                |
| Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности                           | (4 724)                               | (5 151)        |
| С корректировкой на:   |                                       |                |
| Выплаты на основе акций  | 16                                    | 56             |
| Чистые финансовые расходы  | 1 612                                 | 1 103          |
| Износ, истощение и амортизация   | 2 714                                 | 2 567          |
| Чистый неререализованный доход от курсовой разницы                                 | 45                                    | 16             |
| Движение резервов  | -                                     | (120)          |
| Чистое изменение в оборотном капитале  | 396                                   | 189            |
| <b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>               | <b>59</b>                             | <b>(1 340)</b> |
| Уплаченный корпоративный налог   | -                                     | 8              |
| <b>Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>        | <b>59</b>                             | <b>(1 348)</b> |
| <b>Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности</b>                      |                                       |                |
| Расходы по разведке и оценке активов   | (288)                                 | (53)           |
| Расходы на основные средства   | (509)                                 | (946)          |
| Движения денежных средств с ограниченным правом использования                      | 1                                     | 2 680          |
| Движение авансов строительным подрядчикам  | 3                                     | (14)           |
| Движение налога на добавленную стоимость к возмещению                              | (93)                                  | 301            |
| Чистое изменение в оборотном капитале  | 541                                   | (14)           |
| <b>Чистые денежные средства (использованные в)/ от инвестиционной деятельности</b> | <b>(345)</b>                          | <b>1 954</b>   |
| <b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>                          |                                       |                |
| Возврат заемных средств  | -                                     | (242)          |
| Проценты, уплаченные по заемным средствам  | -                                     | (620)          |
| Движения по прочим долгосрочным обязательствам                                     | -                                     | (21)           |
| <b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>          | <b>-</b>                              | <b>(883)</b>   |
| Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты            | 238                                   | 103            |
| <b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>                        | <b>48</b>                             | <b>(380)</b>   |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода                               | 77                                    | 449            |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>                         | <b>29</b>                             | <b>69</b>      |

Примечания на страницах с 6 по 12 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта

(в тысячах долларов США)

## 1 Общая информация и непрерывность деятельности

«Tethys Petroleum Limited» зарегистрирована на Каймановых островах, с адресом зарегистрированного офиса компании: Каймановы острова, KY1-9007, Гранд Кайман, Джорджтаун, Элгин авеню 190. «Tethys» является нефтегазовой компанией, работающей на территории Республики Казахстан, Республики Таджикистан и Грузии. Основным видом деятельности «Tethys» является приобретение, разведка и разработка месторождений сырой нефти и природного газа.

До 23 марта 2018 г., когда Компания перевела листинг на NEX (дочерняя компания биржи «Toronto Venture Exchange»), первичный листинг Компании был на фондовой бирже Торонто (TSX). Компания также котируется на Казахстанской фондовой бирже (KASE).

### Непрерывность деятельности

Руководство и Совет рассмотрели текущую деятельность Компании, финансовое положение и прогнозируемые потребности в финансировании на период не менее двенадцати месяцев с даты утверждения сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности для определения способности Компании принять принцип непрерывности деятельности в подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2018 года. У Компании в настоящее время не имеется достаточных средств для финансирования своих обязательств в течение следующих двенадцати месяцев.

Хотя данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена с учетом непрерывности деятельности в соответствии с МСФО, предполагающую реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности, по мере наступления срока, события и неопределенности, обсуждаемые ниже, поднимают серьезные сомнения относительно способности Компании продолжать свою деятельность как непрерывную, и, соответственно, целесообразность использования принципов бухгалтерского учета, применимых к непрерывности деятельности.

Компания сообщила об убытке в размере 4,2 млн. долларов США за период, закончившийся 31 марта 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.: 45,5 млн. долл. США) и накопленном дефиците по состоянию на эту дату в размере 361,6 млн. долл. США (31 декабря 2017 г.: 357, 4 млн. долл. США) и отрицательном оборотном капитале в размере 49,7 млн. долл. США (31 декабря 2017 г.: отрицательный оборотный капитал – 47,2 млн. долл. США). Кроме того, Компания сообщила об отрицательном денежном потоке от операционной деятельности до налогообложения в размере 0,0 млн. долл. США за период, закончившийся 31 марта 2018 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. положительные 1,3 млн. долларов США).

У Компании также есть различные потенциальные и условные обязательства, как описано в примечании 14. К ним относятся обязательства по рабочей программе в отношении лицензий на нефть и газ, которые не были выполнены в полном объеме, что потенциально может привести к тому, что эти лицензии могут быть отозваны.

В целях поддержки позиции краткосрочной ликвидности Компании и улучшения финансового положения Компании, в краткосрочной перспективе руководство планирует:

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта  
(в тысячах долларов США)

- Разрешить юридические споры Компании с ТОО «Eurasia Gas Group» («EGG»), Olisol Petroleum Limited и Olisol Investments Limited (совместно «Olisol»);
- Работать с другими крупными акционерами Компании в Казахстане в плане продажи нефти и газа Компании по более выгодной цене, включая установление потенциальных экспортных цен на газ;
- Завершить процесс реструктуризации займов Компании;
- Увеличить добычу газа за счет бурения новых неглубоких газовых скважин, КРС и привязки пробуренных скважин;
- Поиск буровых компаний-партнеров или других инвесторов с целью финансирования других буровых работ на лицензионных блоках Компании в Казахстане, например, сотрудничество на основе отсрочки платежа или раздела продукции. Это включает нефтяные скважины на контрактной территории Аккулка и разведочную скважину «Климена» на контрактной территории Кул-Бас;
- Продолжать оценку возможности передачи в аренду или других возможностей в отношении активов Грузии; а также
- Реализовывать дальнейшую оптимизацию затрат по всему предприятию.

В отношении трех займов Компании, подлежащих погашению в 2017 г. была проведена реструктуризация в течение года. Компания планирует провести переговоры касательно реструктуризации с некоторыми другими кредиторами, а другие займы подлежат судебному разбирательству. Некоторые из этих займов, а также другие кредиторы в настоящее время просрочены, и существует риск того, что займодатели или другие кредиторы могут принять меры по взысканию, потенциально влияющие на способность Компании продолжать деятельность. Более подробная информация о займах представлена в примечании 10.

В настоящее время в отношении Компании действует Приказ о запрете торговли ценными бумагами, изданный Комиссией по ценным бумагам провинции Альберта 29 июня 2018 г. в связи с несвоевременной подачей ее консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., а также данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности и сопутствующих документов. Данный приказ запрещает торговлю и покупку простых акций Компании в Канаде, пока он остается в силе.

18 июля 2018 г. Компания объявила о заключении соглашений о приобретении акций, с целью получения около 1,2 млн. долларов США от продажи акций и warrants, которые в случае реализации предоставят Компании дополнительные средства в размере 1,4 млн. долларов США. Приказ о запрете торговли не относится к этой сделке, и Компания получила условное одобрение на проведение сделки от Совета NEX Венчурной биржи Торонто. Ожидается, что некоторые из этих поступлений будут использованы для модернизации объектов добычи газа, с целью увеличения объема добычи и денежных потоков за счет недавно подключенных скважин, о чем Компания сообщала 11 января 2018г.

Будущие операции и доходы Tethys будут зависеть от успеха этих усилий и результатов своей деятельности в Республике Казахстан и Грузии. Нет никаких гарантий того, что Tethys сможет успешно провести такие операции, а неспособность сделать это окажет существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и денежные потоки Tethys. Кроме того,

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта  
(в тысячах долларов США)

успех операций Tethys будет зависеть от множества непредвиденных обстоятельств, некоторые из которых не поддаются контролю со стороны руководства. Эти непредвиденные обстоятельства включают общие и региональные экономические условия, цены на сырую нефть и природный газ, конкуренцию и изменения в регулировании. Поскольку Tethys зависит от международных операций, Tethys будет подвергаться различным дополнительным политическим, экономическим и другим факторам неопределенности. Среди других рисков операции Tethys могут подвергаться рискам и ограничениям на передачу средств, импортным и экспортным пошлинам, квотам и эмбарго, внутренним и международным таможенным

пошлинам и тарифам, изменению политики налогообложения, валютным ограничениям, политическим условиям и положениям.

Эти обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, связанной с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать свою деятельность как непрерывную, и соответственно, целесообразность использования принципов бухгалтерского учета применительно к непрерывности деятельности.

Способность Компании продолжать свою деятельность зависит от способности обеспечить и предоставить вышеописанное дополнительное финансирование, необходимое для удовлетворения программ капиталовложений, включая свои договорные обязательства, способность возобновлять и поддерживать доступ к заемным средствам, выпуску акционерного капитала, управлять рисками, связанными с падением цен на нефть и потенциальной девальвацией казахстанского тенге и способности генерировать положительные денежные потоки от операционной деятельности. Данная финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств и указанных доходов, расходов и группировки баланса предприятия, что потребуются, если компания не сможет реализовать свои активы и погасить свои обязательства в качестве непрерывности деятельности в обычном ходе деятельности. Такие корректировки могут быть существенными.

## 2 Основы подготовки и принципы учетной политики

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Компании подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности в соответствии с принципом исторической стоимости, за исключением изменений путем переоценки финансовых активов и финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и, которые соответствуют Международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»), выпущенные СМСФО, и интерпретациям МКИФО, выпущенными Комитетом по интерпретациям МСФО, и вступившими в силу или выпущенными, и ранее принятыми на момент составления этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Настоящая неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» применительно к промежуточной финансовой отчетности и не включает всю информацию, требуемую в годовой финансовой отчетности, и ее следует рассматривать в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта  
(в тысячах долларов США)

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность представлена в долларах США («USD»).

## Новые стандарты бухгалтерского учета

В течение финансового периода, закончившегося 31 марта 2018 г. не было никаких новых и пересмотренных стандартов, принятых Компанией, которые оказали влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.

*Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, еще не вступившим в силу и не еще принятые Компанией*

Существенно новых или измененных стандартов, которые были приняты преждевременно приняты Компанией, не было.

## 3 Сегментная отчетность

### Географические сегменты

Руководство определило операционные сегменты на основе отчетов, рассмотренных Советом директоров, которые используются для принятия стратегических решений. Отчеты, представленные Совету директоров в отношении информации о сегментах, оцениваются в соответствии с положениями сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Активы и обязательства распределяются на основе операций сегмента и активов, физического местоположения актива.

Совет директоров рассматривает бизнес преимущественно географически, и в настоящее время Компания работает на трех географических рынках: Казахстан, Таджикистан и Грузия.

В Казахстане Компания добывает нефть и газ на месторождениях Кызылой и Аккулка и проводит геологоразведочные работы на месторождении Кул-Бас. В Грузии Компания в настоящее время проводит геологоразведочные операции. Ранее Компания проводила геологоразведочные работы в Таджикистане, однако, 30 декабря 2017 г. арбитражный суд постановил, что она должна передать свою долю участия своим партнерам из-за нарушения договорных обязательств.

Компания также управляет корпоративным сегментом, который предоставил кредитное финансирование на разработку месторождений в Казахстане.

Ниже приведен анализ доходов, результатов и активов Компании по отчетным сегментам за три месяца, заканчивающиеся 31 марта, 2018 г.:

|  | Казахстан    | Таджикистан | Грузия   | Корпорат. сегмент | Итого        |
|--|--------------|-------------|----------|-------------------|--------------|
| Продажи газа   | 1 252        | -           | -        | -                 | 1 252        |
| Продажи нефти  | 655          | -           | -        | -                 | 655          |
| Прочий доход   | 9            | -           | -        | -                 | 9            |
| Прочие операционные доходы                                 | -            | -           | -        | 27                | 27           |
| <b>Выручка сегмента и прочий доход</b>                     | <b>1 916</b> | <b>-</b>    | <b>-</b> | <b>27</b>         | <b>1 943</b> |
| Межсегментная выручка                                      | -            | -           | -        | (27)              | (27)         |
| <b>Выручка сегмента и прочий доход от внешних клиентов</b> | <b>1 916</b> | <b>-</b>    | <b>-</b> | <b>-</b>          | <b>1 916</b> |

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта

(в тысячах долларов США)

|  |                |        |       |                |                |
|--|----------------|--------|-------|----------------|----------------|
| Убыток до налогообложения                                    | (1 989)        | -      |       | (2 735)        | (4 724)        |
| Налогообложение  | 403            | -      | -     | (12)           | 391            |
| <b>Убыток за период</b>                                      | <b>(1 586)</b> | -      | -     | <b>(2 747)</b> | <b>(4 333)</b> |
| Итого активы <sup>1</sup>                                    | 105 582        | 8      | 4 088 | 109 564        | 115 679        |
| Итого обязательства <sup>1</sup>                             | 125 667        | 13 884 | -     | 36 065         | 72 053         |
| Расходы на разведочные и оценочные активы, основные средства | 510            | -      | 287   | -              | 797            |
| Износ, истощение и амортизация                               | 2094           | -      | -     | 620            | 2 714          |

Примечание 1 – Итого – это сумма после устранения межсегментных позиций в размере 103 563 000 долларов США.

В течение периода расходы по займам не капитализировались.

Ниже приведен анализ доходов, результатов и активов Компании по отчетным сегментам за три месяца, заканчивающиеся 31 марта, 2017г.:

|  | Казахстан      | Таджикистан | Грузия     | Корпорат. сегмент | Итого          |
|--|----------------|-------------|------------|-------------------|----------------|
| Продажи газа   | -              | -           | -          | -                 | -              |
| Продажи нефти  | 477            | -           | -          | -                 | 477            |
| Прочий доход   | 3              | -           | -          | -                 | 3              |
| Прочие операционные доходы                                   | -              | -           | -          | 27                | 27             |
| <b>Выручка сегмента и прочий доход</b>                       | <b>480</b>     | -           | -          | <b>27</b>         | <b>507</b>     |
| Межсегментная выручка  | -              | -           | -          | (27)              | (27)           |
| <b>Выручка сегмента и прочий доход от внешних клиентов</b>   | <b>480</b>     | -           | -          | -                 | <b>480</b>     |
| Убыток до налогообложения                                    | (2 625)        | (13)        | -          | (2 513)           | (5 151)        |
| Налогообложение  | 781            | -           | -          | (20)              | 761            |
| <b>Убыток за период</b>                                      | <b>(1 844)</b> | <b>(13)</b> | <b>(1)</b> | <b>(2 533)</b>    | <b>(4 390)</b> |
| Итого активы <sup>1</sup>                                    | 130 105        | 8           | 13 281     | 118 585           | 156 298        |
| Итого обязательства <sup>1</sup>                             | 129 315        | 12 685      | 1          | 31 084            | 67 404         |
| Расходы на разведочные и оценочные активы, основные средства | 43             | -           | 50         | 906               | 999            |
| Износ, истощение и амортизация                               | 1 932          | -           | -          | 635               | 2 567          |

Примечание 1 – Итого – это сумма после устранения межсегментных позиций на сумму 105 681 000 долларов США.

В течение периода расходы по займам не капитализировались.

## 4 Убыток на акцию

| Продолжающаяся деятельность  | Ед. изм. | За три месяца, закончившиеся 31 марта |         |
|--|----------|---------------------------------------|---------|
|  |          | 2018г.                                | 2017г.  |
| Убыток, применительно к базовым и разводненным убыткам, приходящихся на держателей простых акций | Тыс. USD | (4 333)                               | (4 390) |
| Средневзвешенное количество акций  | Тыс.     | 508 136                               | 508 136 |
| В расчете на количество акций  | USD      | (0,01)                                | (0,01)  |

Базовый убыток на акцию рассчитывается путем деления убытка, приходящегося на

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта  
(в тысячах долларов США)

акционеров Компании, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Разводненные сведения по каждой акции рассчитываются путем корректировки средневзвешенного количества простых акций в обращении для конвертации всех потенциальных простых акций, с размытых потенциальных простых акций. Потенциальные простые акции, включая опционы и варранты, в настоящее время являются неразводняющими, и поэтому не существует никакой разницы между базовой и разводненной прибылью на акцию.

## 5. Операции между связанными сторонами

Операции между дочерними предприятиями Компании, которые являются ассоциированными сторонами, были исключены при консолидации и не раскрываются в этом примечании. Других операций между связанными сторонами, требующих раскрытия, нет.

## 6. События после отчетной даты

### *Обновленная информация о займе в Казахстане*

20 апреля 2018 г. Компания сообщила о том, что компания «ТАГ» получила уведомление от ТОО «Специальная Финансовая Компания DSFK» («DSFK») относительно займа, изначально предоставленного АО «РБК Банк» («РБК») компании EGG в 2012 году. Также в 2012 году, ТАГ предоставила определенные свои нефтяные и газовые активы в качестве залога по займу РБК Банка компании EGG, включая газопроводы, дожимную компрессорную станцию и групповую установку. EGG являлась бывшим покупателем нефти компании ТАГ и выделила определенные средства компании ТАГ. В декабре 2017 г. заем EGG в РБК Банке был передан компании ДСФК. DSFK направил в адрес EGG письмо с требованием выплаты займа, так как компания EGG не осуществляла выплаты, предусмотренные графиком погашения. DSFK отдельно направили письмо компании ТАГ относительно невыполнения обязательств компанией EGG и последующего отказа от погашения займа, а также сообщили компании ТАГ о том, что предпримет все меры для взыскания задолженности, включая, но не ограничиваясь, сбором залога суда по заложенным активам. Компания ТАГ еще не получила полной информации относительно задолженности EGG и занимается оценкой юридической позиции с целью защиты своих заложенных активов от возможных судебных сборов, осуществляемых компанией DSFK, и в конечном итоге освобождением заложенных активов.

### *Приказ о запрете торговли ценными бумагами*

2 июля 2018 г. Компания сообщила, что Комиссия по ценным бумагам провинции Альберта («Комиссия») издала в отношении Компании Приказ о запрете торговли ценными бумагами и отменила Приказ о запрете торговли ценными бумагами в отношении руководителей. Соответственно, торговля ценными бумагами Tethys была прекращена.

Приказ о запрете был издан в виду того, что Компания вовремя не предоставила свою аудированную финансовую отчетность, подтверждения Главного исполнительного директора и Главного финансового директора, Обсуждение руководством финансовых результатов за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. и их анализ («Годовые отчеты»), а также промежуточную финансовую отчетность, подтверждения Главного исполнительного директора и Главного финансового директора, Обсуждение руководством финансовых результатов за три месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г. и

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

За три месяца, закончившиеся 31 марта  
(в тысячах долларов США)

их анализ («Промежуточные отчеты»). Как только Отчеты будут предоставлены, Компания намерена обратиться в Комиссию с просьбой отозвать Приказ о запрете торговли ценными бумагами.

## *Реструктуризация долей участия в Грузии*

В июне 2018 года компания Tethys и ее партнер в Грузии Georgia Oil & Gas согласились на реструктуризацию своих соответствующих долей участия в активах в Грузии, в результате чего

задолженность компании Tethys в размере около 1,6 млн. долларов США и ее обязательства по финансированию операционного бюджета на 2018 год были погашены путем уменьшения ее доли участия по блокам XI<sup>M</sup> и XI<sup>N</sup> до 19%. Рабочая программа на 2018 год включает в себя переработку и интерпретацию 2D сейсмических данных в объеме 500 км. и 225 км. геологической съёмки.

## *Соглашения о покупке акций в Компании*

18 июля 2018 г. Компания объявила о подписании обязывающих соглашений с новыми инвесторами о покупке 63 517 017 простых акций Компании на общую сумму 1,2 млн. долларов США и warrants на приобретение дополнительных 63 517 017 простых акций на общую сумму 1,4 млн. долларов США. Данные сделки подлежат согласованию Советом NEX Фондовой биржи TSX Venture Exchange и получению других нормативных разрешений, которые могут потребоваться.

Компания также сообщила, что предложения по приобретению акций Компании, объявленные 23 января 2018 г., рассматриваться не будут.

## *Продление лицензий на нефть и газ*

Дополнительно 18 июля 2018 г. Компания сообщила о продлении двух своих лицензий на нефть и газ в Казахстане.

Контракт № 3496 на добычу газа на Аккулковском месторождении дополнительно продлен на восемь лет до 23 декабря 2026 г. и согласована соответствующая рабочая программа на период 2019-2026 гг.

Кроме того, по Контракту № 265 на проведение разведки на Аккулковской нефтегазоносной площади получено согласование Министерства Энергетики на продление периода разведки на три года до 10 марта 2022 г., при условии соблюдения Компанией определенных условий. В настоящее время Компания ведет добычу нефти на этой контрактной территории в рамках лицензии на опытно-промышленную эксплуатацию.