

28 июля 2017 г.

**ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ TETHYS PETROLEUM
(TSX: TPL)**

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2-Й КВАРТАЛ 2017 Г.

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА – Сегодня Tethys Petroleum Limited («Tethys» или «Компания») объявила неаудированные результаты своей деятельности за квартал, по состоянию на 30 июня 2017 г.

Финансовые показатели за 2-й квартал

(все цифровые значения указаны в долларах США, если не указано иначе. Показатели за 2016 г. указаны за квартал по состоянию на 30 июня 2016 г.)

- Доходы от продажи нефти и газа и прочие доходы снизились на 19% с 3,5 млн. долларов США до 2,9 млн. долларов США, однако, чистый доход увеличился на 2% с 2,8 млн. долларов США до 2,9 млн. долларов США, в виду того, что в текущем квартале не было затрат на продажу после расторжения Договора по маркетингу природного газа в конце 2016 г;
- На доходы в текущем периоде повлияли более низкие объемы добычи из существующих скважин в результате естественного спада и более низкой цены продажи газа. Данный факт был частично компенсирован немного более высокой ценой на нефть;
- Газ, добытый с января по конец мая 2017 г., был продан за квартал, что составляет стоимость добычи за пять месяцев. Аналогичный период в 2016 г. включает продажу газа за три месяца, добытого во 2-м квартале 2016 г., когда доход был равномерно признан по годовому договору купли-продажи;
- Убыток в размере 3,9 млн. долларов США составил меньше, чем убыток в размере 4,9 млн. долларов США во 2-м квартале 2016 г., в основном из-за отсутствия затрат на реструктуризацию и более низких затрат на финансирование, частично компенсированные более высоким денежным начислением налога;
- Подкорректированная ПДПНИА незначительно улучшилась до отрицательных 0,2 млн. долларов США с отрицательных 0,4 млн. долларов США, главным образом в результате отсутствия затрат на реструктуризацию в текущем квартале;
- Сумма чистой задолженности увеличилась в результате займов на финансирование оборотного капитала, полученных от компании Olisol Petroleum Limited в 2016 г., которые должны были быть конвертированы в простые акции Компании или погашены за счет доходов от

инвестиционных соглашений, однако компания Olisol не выполнила данную сделку.

Эксплуатационные показатели

Нефть

- Добыча нефти во 2-м квартале 2017 г. составила в среднем 752 барреля нефти в сутки (бнс) по сравнению с 965 бнс во 2-м квартале 2016 г., что отражает естественное снижение общего объема добычи; объем добычи при помощи ЭЦН, установленного в начале июня, составил 2 483 бнс, хотя в течение июня ЭЦН работал не постоянно и некоторое время наблюдался простой из-за проблем с генератором;
- Стоимость добычи нефти за баррель во 2-м квартале 2017 г. снизилась до 6,34 долларов США по сравнению с 7,73 долларами США во 2-м квартале 2016 г., несмотря на более низкий объем добычи, в результате текущей оптимизации затрат;
- Цены на нефть в этом квартале в среднем составили 7,91 долларов США по сравнению с 6,96 долларов США за баррель во 2-м квартале 2016 г.; увеличение на 14%, что отражает незначительное улучшение условий контракта со стороны заказчика и укрепление казахстанской валюты, тенге.

Газ

- Общий объем добычи газа в текущем квартале в среднем составил 2 104 бнэ/сут. по сравнению с 2 312 бнэ/сут. во 2-м квартале 2016 г., что отражает естественное снижение общего объема добычи. Некоторое время простоя компрессорных установок также повлияло на объемы добычи;
- Себестоимость добычи газа за тыс.куб.м. в текущем квартале снизилась до 16,68 долларов США по сравнению с 16,84 долларов США во 2-м квартале 2016 г., из-за сроков признания некоторых расходов, хотя они были выше за полгода, что отражает снижение объемов добычи газа и постоянных затрат на добычу. Увеличение затрат в долларах США было также в виду укрепления казахстанской валюты, тенге;
- Чистая стоимость продажи газа за квартал составила 45,33 доллара США за тыс.куб.м. по сравнению с 62,61 доллара США во 2-м квартале 2016 г.

Важные события и сделки за 2-й квартал

- 29 марта 2017 г. Компания объявила о новой программе бурения неглубоких газовых скважин и выразила надежду, что приступит к бурению в начале мая. Победителем тендера была объявлена буровая компания «Великая стена», а контракты были подписаны 28 апреля 2017 г. Однако, к буровым операциям приступили с небольшой задержкой от первоначально запланированной даты, а в это время Компания провела

переговоры с целью пересмотра некоторых условий контракта, включая стоимость, и в результате добилась снижения стоимости около 12 процентов. Стоимость программы бурения составляет приблизительно 5,1 млн. долларов США (5,7 млн. долларов США, включая возмещаемый НДС) по текущему обменному курсу, при этом большая часть платежей откладывается до 2018 г., когда Компания ожидает возможности осуществить оплату за счет увеличения добычи.

На данный момент «Великая стена» уже приступила к работам: провела мобилизацию, доставку оборудования на буровую площадку и приступила к буровым работам, которые, как ожидается, будут завершены в ноябре. Глубина скважин, в основном, составляет 650 м. и их бурение занимает до 14 дней, а испытание обычно занимает до 10 дней после завершения бурения. В настоящее время результатов тестирования не имеется.

Изначально, программа бурения предусматривала бурение десяти скважин. Дополнительно, Компания проведет КРС трех существующих скважин и обвязку двух пробуренных, но не включенных в производство, скважин.

Принимая во внимание то, что к бурению приступили позже, чем планировалось изначально, в настоящее время обсуждается внесение изменений в программу, а именно сокращение количества скважин, подлежащих бурению в 2017 г., с десяти до восьми, получение и интерпретация новых сейсмических данных и далее бурение двух скважин, не пробуренных в 2017 г., начале 2018 г., на основании новых данных, и добавление 2-3 дополнительных скважин. В результате программа бурения на 2018 г. будет включать 4-5 скважин с целью поддержания и улучшения добычи неглубокого газа на постоянной основе.

В то время как это текущие намерения и планы Tethys, все планы подвержены непредвиденным обстоятельствам (например, происходящим до настоящего времени), которые могут возникнуть и привести к дальнейшим изменениям;

- Компания успешно провела установку электроцентробежного погружного насоса (ЭЦН) на своей основной добывающей нефтяной скважине АКД-01. ЭЦН функционирует, как и ожидалось, хотя был небольшой период простоя из-за проблем с генераторами и перевозки, отчасти из-за экстремальных погодных условий. Вследствие этого, добыча на АКД-01 была приостановлена в течение всего июня и июля, но эти проблемы разрешены на данный момент и текущий объем добычи из скважины составляет около 2 100 бнс (приблизительная обводненность 55%);
- 23 июня 2017 г. Компания провела Ежегодное общее собрание акционеров и объявила, что все резолюции, представленные акционерам на собрании, были приняты по результатам голосования на собрании, включая 99% всех поданных голосов в пользу переизбрания текущего состава совета директоров;

- В июне Компания завершила переезд своего основного административного офиса в Казахстане из г. Алматы в г. Актобе, где у нее уже был офис. Производственная деятельность и площади геологоразведки компании Tethys находятся в Актюбинской области, на западе Казахстана, и г. Актобе является региональным центром. Компания рассчитывает добиться экономии в годовом исчислении не менее 600 000 долларов США, объединив два офиса;
- Отмена стандартного листинга простых акций Компании и исключение из официального списка UKLA и отмена торгов акциями на основной торговой площадке Лондонской Фондовой Биржи, объявленные в марте, вступили в силу со 2 мая 2017 г. Данное решение было принято после того, как Компания пришла к выводу, что расходы на поддержание двойного листинга на Лондонской фондовой бирже и Фондовой бирже Торонто требуют чрезмерно больших затрат для компании размера Tethys. Торговля акциями продолжится на Фондовой бирже Торонто;
- Ранее у Компании было два реестра акционеров – реестр, обслуживаемый компанией Capita Asset Services в Великобритании, и реестр, обслуживаемый компанией TSX Trust Company в Канаде. После Ежегодного общего собрания акционеров Компании, проведенного 23 июня 2017 г., пакеты акций в реестре Capita в Великобритании были переведены в реестр TSX Trust в Канаде, что приводит к дополнительной экономии затрат для Компании;
- Компания договорилась с TSX Trust о предоставлении акционерам доступа к DRS, международному стандарту владения ценными бумагами, согласно которому ценные бумаги находятся во владении, регистрируются и передаются в электронном виде. Акционеры, которые желают использовать DRS, по-прежнему будут иметь все те же права и привилегии, что и ранее, без необходимости иметь физический акционерный сертификат, при этом физический сертификат все же может выдаваться по запросу. Информация для акционеров, желающих передать свои акции в DRS, доступна на веб-сайте Компании. Акционерам Tethys не нужно предпринимать какие-либо действия, если они не желают использовать услуги DRS.

Важные события и сделки после окончания периода

- Tethys и ее партнер в Грузии, компания «Georgia Oil and Gas Limited» («GOG») обратились в Государственное агентство нефти и газа Министерства энергетики Грузии («Агентство») с предложением внести изменения в текущую минимальную рабочую программу по лицензионным блокам XI^M и XI^N, чтобы получить дополнительное время для проведения дальнейших геологических исследований и возможность проведения 2Д сейсмики на лицензионных территориях или, в качестве альтернативы, вернуть лицензии и расторгнуть СРП без применения

каких-либо санкций или штрафов. Агентство положительно откликнулось на предложения и подтвердило в письменном виде, что приступило к юридической процедуре рассмотрения и внесения поправок в СРП.

Tethys и GOG также известили Агентство о решении вернуть лицензионный блок XI^A и расторгнуть СРП, т.к. результаты работ, проведенных на сегодняшний день, указывают на низкую перспективность блока, и Tethys с GOG не желают вкладывать в него дальнейшие инвестиции.

Полные результаты за 2-й квартал, вместе с комментариями и анализом руководства поданы в канадские органы регулирования ценных бумаг. Копии зарегистрированных документов можно получить на веб-сайте SEDAR по адресу www.sedar.com или на веб-сайте Tethys www.tethyspetroleum.com. Обобщенная финансовая отчетность прилагается к настоящему пресс-релизу.

Финансовая отчетность Компании за 2-й квартал 2017 г. подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на концевике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

Правовая оговорка

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая включает заявления касательно намерения, убеждений и текущих ожиданий Компании или ее сотрудников в отношении потенциала как существующих, так и разведываемых и обнаруженных месторождений в Центральной Азии и Каспийском регионе, ежегодной экономии от перемещения офиса в Казахстане в г. Актобе, стоимости, сроков, расходов и результатов программы бурения неглубоких газовых скважин и в отношении того, согласует ли Агентство в Грузии предлагаемые изменения в рабочую программу. Используемые в настоящем документе такие слова как «ожидает», «верит», «предполагает», «планирует», «возможно», «будет», «должен» и аналогичные словосочетания, в том числе отрицания, служат для отражения информации о перспективах. Данные заявления о перспективах не являются обещаниями или гарантиями и зависят от рисков и неясностей, в результате которых последствия могут существенно отличаться от указанных в таких заявлениях, включая риски и неопределенности в отношении потенциала как разведываемых, так и обнаруженных месторождений в Центральной Азии и Каспийском регионе, ежегодной экономии от перемещения офиса в Казахстане в г. Актобе, стоимости,

сроков, расходов и результатов программы бурения неглубоких газовых скважин и в отношении того, согласует ли Агентство в Грузии предлагаемые изменения в рабочую программу.

Настоящее объявление не представляет собой или не должно восприниматься как приглашение или побуждение к вложению инвестиций в Компанию или другое юридическое лицо и акционерам Компании не следует преждевременно полагаться на заявления о перспективах. Если иное не требуется Правилами листинга и применимым законом, Компания не берет на себя обязательство по обновлению или внесению поправок в заявления о перспективах для отражения событий, произошедших после публикации настоящего объявления.

Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2016 г., где приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений.

Смотрите также примечания 10 и 14 нашей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности от 30 июня 2017 г., где приведена информация о статусе реструктуризации займа и обновленная информация о судебных процессах, претензиях и оценках в отношении Компании и ее дочерних компаний.

О компании Tethys

Компания Tethys занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и в Каспийском регионе. Данная нефтегазовая площадь очень богатая и быстро разрабатывается, и компания Tethys верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ:

Tethys Petroleum
info@tethyspetroleum.com
Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

Tethys Petroleum Limited**Консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)****(в тысячах долларов США)**

| | По состоянию на | |
|--|-------------------|----------------------|
| | 30 июня 2017г. | 31 декабря 2016г. |
| Внеоборотные активы | | |
| Нематериальные активы | 42 836 | 42 732 |
| Основные средства | 99 069 | 103 115 |
| Ограниченные в использовании денежные средства | 2 156 | 2 238 |
| Инвестиции в соглашениях о совместной деятельности | 4 | 4 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 1 326 | 1 237 |
| Отложенный налог | 95 | 208 |
| | 145 486 | 149 534 |
| Оборотные активы | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 817 | 449 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 6 980 | 6 532 |
| Товарно-материальные запасы | 611 | 676 |
| Ограниченные в использовании денежные средства | 7 | 2 713 |
| | 8 415 | 10 370 |
| Итого активы | 153 901 | 159 904 |
| Долгосрочные обязательства | | |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 24 | 44 |
| Финансовые обязательства - займы | 6 789 | - |
| Отложенный налог | 11 172 | 11 913 |
| Резервы | 944 | 910 |
| | 18 929 | 12 867 |
| Краткосрочные обязательства | | |
| Финансовые обязательства - займы | 26 950 | 33 249 |
| Текущие налоги | 560 | 522 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 22 396 | 19 838 |
| Резервы | 26 | 200 |
| | 49 932 | 53 809 |
| Итого обязательства | 68 861 | 66 676 |
| Собственный капитал | | |
| Акционерный капитал | 5 081 | 5 081 |
| Эмиссионный доход | 358 444 | 358 444 |
| Прочие резервы | 43 755 | 43 648 |
| Накопленный дефицит | (328 336) | (320 041) |
| Неконтрольная доля участия | 6 096 | 6 096 |
| Итого собственный капитал | 85 040 | 93 228 |
| Итого собственный капитал и обязательства | 153 901 | 159 904 |

Tethys Petroleum Limited**Консолидированный отчет о совокупном доходе (убытке) (неаудированный)
(в тысячах долларов США, кроме сведений по акции)**

| | За три месяца на конец 30 июня | | За шесть месяцев на конец 30 июня | |
|---|-----------------------------------|-----------------|--------------------------------------|------------------|
| | 2017г | 2016г | 2017г | 2016г |
| Выручка от реализации и прочие поступления | 2 855 | 3 529 | 3 335 | 6 984 |
| Расходы по реализации | - | (733) | - | (1 467) |
| Производственные расходы | (1 513) | (1 328) | (2 108) | (2 524) |
| Износ, истощение и амортизация | (2 503) | (2 927) | (5 070) | (5 783) |
| Административные расходы | (1 392) | (1 230) | (2 566) | (3 025) |
| Затраты на реструктуризацию | 17 | (676) | (101) | (1 423) |
| Выплаты на основе акций | (51) | (81) | (107) | (163) |
| Прибыль от реализации ОС | - | - | - | 10 |
| Положительная/(отрицательная) курсовая разница | (153) | 50 | (171) | 123 |
| Прибыль от изменения справедливой стоимости по производному финансовому инструменту | - | 65 | - | 269 |
| Финансовые затраты | (977) | (2 012) | (2 080) | (3 942) |
| | (6 572) | (8 872) | (12 203) | (17 925) |
| Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности | (3 717) | (5 343) | (8 868) | (10 941) |
| Налогообложение | (188) | 409 | 573 | 330 |
| Убыток от продолжающейся деятельности и общий совокупный доход | (3 905) | (4 934) | (8 295) | (10 611) |
| Убыток и общий совокупный доход, относимые к: | (3 905) | (4 934) | (8 295) | (10 611) |
| Акционерам | (3 905) | (4 776) | (8 295) | (10 453) |
| Неконтрольной доле участия | - | (158) | - | (158) |
| Убыток и общий совокупный доход за год | (3 905) | (4 934) | (8 295) | (10 611) |
| Убыток по акции, относимый к акционерам: | | | | |
| Базовый и разводненный - от продолжающейся деятельности (долл. США) | (0,01) | (0,01) | (0,02) | (0,03) |

Tethys Petroleum Limited
Консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)
(в тысячах долларов США)

| | За три месяца на конец 30 июня | | За шесть месяцев на конец 30 июня | |
|---|-----------------------------------|-----------------|--------------------------------------|-----------------|
| | 2017г | 2016г | 2017г | 2016г |
| Движение денежных средств от операционной деятельности | | | | |
| Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности | (3 717) | (5 343) | (8 868) | (10 941) |
| Поправки на: | | | | |
| Выплаты на основе акций | 51 | 81 | 107 | 163 |
| Чистые финансовые затраты | 977 | 2 012 | 2 080 | 3 942 |
| Износ, истощение и амортизация | 2 503 | 2 927 | 5 070 | 5 783 |
| Прибыль от реализации ОС | - | - | - | (10) |
| Прибыль от изменения справедливой стоимости по производному финансовому инструменту | - | (65) | - | (269) |
| Чистая неререализованная курсовая прибыль | 51 | (293) | 67 | (357) |
| Изменение резервов | (155) | (845) | (275) | (1 636) |
| Чистое изменение оборотного капитала | 2 342 | (79) | 2 531 | (216) |
| Денежные средства от/(используемые в) операционной деятельности | 2 052 | (1 605) | 712 | (3 541) |
| Уплаченный налог на прибыль компании | (10) | (21) | (18) | (21) |
| Чистая сумма денежных средств от/(используемых в) операционной деятельности | 2 042 | (1 626) | 694 | (3 562) |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | | |
| Затраты на разведочные и оценочные активы | (51) | (177) | (104) | (455) |
| Затраты на основные средства | (58) | (165) | (1 004) | (281) |
| Прибыль от реализации ОС | - | 33 | - | 33 |
| Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании | 108 | (3) | 2 788 | 148 |
| Изменение авансов по договорам на строительство | 14 | (203) | - | (199) |
| Изменение подлежащей получению суммы НДС | (343) | 206 | (42) | 428 |
| Чистое изменение оборотного капитала | (214) | 61 | (228) | 39 |

| | | | | |
|--|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Чистая сумма денежных средств, полученных от/(используемых в) инвестиционной деятельности | (544) | (248) | 1 410 | (287) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | | |
| Выручка от выдачи займов, без затрат на выдачу | - | 1 500 | - | 3 500 |
| Погашение займов | (502) | (234) | (744) | (574) |
| Проценты, выплаченные по займам | (134) | (544) | (754) | (1 713) |
| Изменение иных долгосрочных обязательств | - | (21) | (21) | (68) |
| Чистая сумма денежных средств, (используемых в)/ полученных от финансовой деятельности | (636) | 701 | (1 519) | 1 145 |
| Влияние изменения курса валют на денежные средства и их эквиваленты | (114) | 740 | (217) | 132 |
| Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов | 748 | (433) | 368 | (2 572) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало года | 69 | 1 133 | 449 | 3 272 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец года | 817 | 700 | 817 | 700 |