



29 марта 2016 г.

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ TETHYS PETROLEUM LIMITED

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2015 г.

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА, 29 марта 2016г. – Сегодня Tethys Petroleum Limited объявила результаты своей деятельности за год, окончившийся 31 декабря 2015 г.

Корпоративные показатели – 2015 год.

- Продление Контракта на проведение разведки углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади на четыре года с 10 марта 2015 года до 10 марта 2019 года;
- Продление Контракта на проведение добычи газа на месторождении Кзылой на 15 лет, с 14 июня 2014 года до 31 декабря 2029 года;
- Подписан Меморандум о взаимопонимании с компанией PetroChina, касательно экспорта углеводородов в Китай в будущем;
- Удвоение добычи газа в январе 2015 г. по сравнению с концом 2014 г.;
- Уменьшение процентов и текущих обязательств по финансированию в Грузии, примерно с 4-х млн. долл. США до 1 млн. долл. США;
- Завершение шести отдельных кредитных финансирований, составляющих общий валовой доход в 28,1 млн. долл. США, из которых 5 млн. долл. США были погашены;
- Было получено уведомление от компании CNPC Central Asia B.V. (далее «CNPC») и Total E&P Tajikistan B.V. (далее «Total») о выходе из Соглашения о совместной деятельности и Соглашения акционеров от 18 июня 2013 года, подписанного в Таджикистане (далее «Соглашение о совместной деятельности»), а также из основного Бохтарского соглашения о разделе продукции. Начаты переговоры с CNPC и Total, и руководство компании продолжает оценивать варианты увеличения стоимости за данные активы;
- Продление Контракта на проведение разведки и добыче углеводородного сырья на блоке Кул-Бас в Казахстане (далее «Контракт Кул-Бас») на дополнительные 2 года до ноября 2017 года (при условии согласования определенных стандартных проектов и рабочей программы с внесением изменений в Контракт Кул-Бас);
- Соглашение о конвертируемом займе на сумму 15 млн. долл. США (далее «Промежуточный заём»), подписанное с компанией Olisol Investments Limited и ее дочерней компанией Olisol Petroleum Limited (далее «OPL», совместно «Oilsol»);

Корпоративные показатели – 1 квартал 2016 г.

- Подписано юридически обязывающее дополнение («Дополнение к Кредитному

соглашению») к Соглашению о конвертируемом займе в размере 15 млн. долл. США от 19 ноября 2015 года с компанией Olisol, которое излагает измененные условия промежуточного займа, Инвестиционного соглашения, объявленного 8 декабря 2015 года, а также вносит сопутствующие изменения в документацию по сделке между компаниями;

- Получено уведомление от Olisol касательно конвертации 6,3 млн. долл. США от суммы непогашенной задолженности в акции TPL по цене 0,10 долл. США за акцию. 3,7 млн. долл. США уже конвертированы, а остаточная сумма подлежит согласованию Фондовой биржей Торонто;
- Подписаны новые контракты на продажу газа в 2016 году на объем до 150 млн. куб.м.

Финансовые показатели – 2015 г.

- Административные и расходы на развитие бизнеса снижены на 51% с 19,5 млн. долл. США до 9,5 млн. долл. США;
- Численность персонала снижена на 24% с 4 квартала 2014 года, что способствовало снижению расходов на персонал на 50% с 8,9 млн. долл. США до 4,5 млн. долл. США;
- Офисные расходы снижены на 53% с 2,0 млн. долл. США до 0,9 млн. долл. США;
- Расходы на деловые поездки снижены на 64% с 2,3 млн. долл. США до 0,8 млн. долл. США;
- Расходы на добычу снижены на 24% с 13,5 млн. долл. США до 10,2 млн. долл. США;
- Прибыль от газа увеличилась на 98% с 8,2 млн. долл. США до 16,2 млн. долл. США после завершения программы разработки неглубокого газа в конце 2014 года и существенного увеличения цен с января 2015 года, однако увеличение в большей степени было компенсировано уменьшением прибыли от нефти с 18,9 млн. долл. США до 5,9 млн. долл. США, ввиду снижения добычи и снижения более чем в два раза цены реализации;
- Убыток за год составил 74,6 млн. долл. США (в 2014 г.: 16,4 млн. долл. США) ввиду повышенного износа, истощения и амортизации (ИИА), что на 27,5 млн. долл. США больше, чем в предыдущем году. Казахстанская нефть и активы не обесценивались в прошлый период, когда предполагалась продажа компании SinoHan. Ввиду невозможности выполнить предварительные условия по данной сделке к продленному сроку окончательного исполнения обязательств 1 мая, 2015 г., необходимо было уплатить разницу по ИИА за 26 месяцев в этом году. В дополнение, активы в Таджикистане обесценились на 25,9 млн. долл. США, ввиду тяжести экономического рынка для геологоразведочных активов соседних территорий, а девальвация Казахстанского тенге в 4-м квартале 2015 г. привела к уплате отложенного налога в размере 6,4 млн. долл. США. Всё вышеуказанное относится к неденежным статьям баланса;
- ПДПНИА – скорректирована с учетом выплат на основе акций и улучшена с отрицательных 12,3 млн. долл. США до отрицательных 10,6 млн. долл. США, несмотря на существенно низкую прибыль по нефти, в результате более высокой прибыли по газу и существенно низких расходов на добычу и административных расходов, после мероприятий по уменьшению расходов, предпринятых руководством.
- Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2015 г. составили 3,3 млн. долл. США (в 2014г.: 3,9 млн. долл. США, включая денежные средства в размере 0,8 млн. долл.

США в выбывающей группе)

Показатели по запасам

- Общие валовые (т.е. до применения Казахстанского Налога на добычу полезных ископаемых) запасы нефти и газа, состоящих из «Доказанных» 1Р запасов в объеме 13,18 млн. БНЭ (в 2014г.: 16,62 млн. БНЭ) и «Доказанных плюс вероятных» 2Р залежей в объеме 23,97 млн. БНЭ (в 2014г.: 27,08 миллионов БНЭ);
- Величина ЧДД 10% после уплаты налога Казахстанских запасов Компании (Доказанные плюс вероятные) по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 183,6 млн. долл. США (в 2014г.: 185,9 млн. долл. США);
- Запасы в данном пресс-релизе рассчитаны по состоянию на 31 декабря 2015г.

Отчет о запасах был подготовлен компанией Gustavson Associates в полном соответствии с требованиями Национального документа 51-101, Стандартов раскрытия информации по нефтегазовой деятельности Канадских администраторов ценных бумаг. Годовой информационный формуляр Компании за 2015 год от 29 марта 2016 года включает более детальное раскрытие информации и отчеты в отношении нефтегазовой деятельности за 2015 год. Как запасы нефти, так и запасы газа основаны на наличии соответствующего финансирования, для того чтобы обеспечить разработку существующих залежей. Расчётная величина (ЧДД 10%) запасов не отображает реальную рыночную стоимость.

Заявление Председателя

Джон Белл, Сопредседатель сообщил: «В 2015 году мы столкнулись с небывалыми трудностями в нефтегазовой индустрии по всему миру. В Казахстане наблюдались особые трудности, вызванные падением цен и обесцениванием Казахстанского тенге с начала года с курсом 180 тенге за доллар США и достигшим 350 тенге за доллар США. Данное явление оказало давление на прибыль, а также тяжелое воздействие на банковскую сферу в Казахстане. Несмотря на это, Компания настроилась на новую парадигму и в 2015 г. мы сократили наполовину Общие и административные расходы, расходы на развитие бизнеса, при этом увеличили добычу газа на 98% по более высокой цене на газ. Данные расходы являются прогнозируемыми для дальнейшего снижения до 6 млн. долл. США на ежегодной основе. Более того, мы приобрели нового стратегического партнера внутри страны в лице Olisol Petroleum Limited и продвинулись вперед в достижении обязывающего соглашения, которое приведет к рекапитализации бизнеса, обеспечит продолжительность деятельности Компании и, как мы видим, Olisol станет главным акционером. Я верю в то, что мы сейчас достаточно хорошо подготовлены для получения прибыли от активов, а также имеем правильного партнера внутри страны для достижения успеха в Казахстане».

Полные результаты за год, вместе с Комментариями и анализом руководства, а также Годовой информационный формуляр 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 2015 г. подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

Правовая оговорка

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать, но не ограничиваться заявлениями касательно нашей производственной деятельности и завершения сделки с компанией Olisol. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую позицию касательно будущих событий, и зависят от определенных рисков, неясностей и предположений, в том числе риск, что частное размещение Olisol будет задерживаться или не будет доведено до конца. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2015 г, где приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений.

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 наконечнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

О компании Tethys Petroleum Limited

Цель компании Tethys Petroleum – стать ведущей независимой компанией по геологоразведке и добыче в Центральной Азии, путем оптимизации капитала, извлечения прибыли из существующих месторождений и освоения крупных перспективных участков геологоразведки с весьма привлекательной площадью деятельности.

Итого акционерного капитала и обязательств	190 595	238 695
--	---------	---------

Tethys Petroleum Limited

Сводный отчет по совокупному доходу (убытку) (в тыс.долларах США за исключением информации в расчете на одну акцию)

	2015 г	2014 г
Сбыт и прочие доходы	22 135	27 389
Расходы на продажу	(4 210)	(2 287)
Расходы на производство	(10 232)	(13 476)
Износ, истощение и амортизация	(28 731)	(1 270)
Списание затрат по геологоразведке и оценке	(25 918)	-
Расходы на развитие бизнеса	-	(1 881)
Административные расходы	(9 492)	(17 647)
Затраты по реструктуризации	(3 247)	(2 585)
Затраты по сделке активов, предназначенных для продажи	(1,065)	(243)
Выплаты на основе акций	(450)	(224)
Прибыль от продажи основных средств	53	-
Курсовая потеря	(1 715)	(200)
Прибыль от переоценки справедливой стоимости по производному финансовому инструменту	824	17
Убыток от совместно контролируемого предприятия	(2 796)	(1 356)
Финансовые затраты	(3 329)	(1 247)
	(90 308)	(42 399)
Убыток до уплаты налогов от продолжающихся операций	(68 173)	(15 010)
Налогообложение	(6 430)	(463)
Убыток за год от продолжающихся операций	(74 603)	(15 473)
Убыток за год от приостановления операций, не включая налогов	(28)	(912)
Убыток и общий совокупный доход за год	(74 631)	(16 385)
Убыток и общий совокупный доход, связанный со следующим:		
Акционеры	(74 629)	(16 027)
Неконтрольная доля участия	(2)	(358)
Убыток и общий совокупный доход за год	(74 631)	(16 385)

Убыток за акцию, связанный с акционерами:

Основной и разводненный – от продолжающихся операций (долларов США)	(0,22)	(0,05)
Основной и разводненный – от приостановленных операций	-	-

**Сводный отчет Tethys Petroleum Limited по движению денежных средств
(в тыс.долларах США)**

	2015 г	2014 г
Поток наличности от операционной деятельности		
Убыток до уплаты налогов от продолжающихся операций	(68 173)	(15 010)
Убыток до уплаты налогов от приостановления операций	(28)	(912)
	(68 201)	(15 922)
Корректировка:		
Выплаты на основе акций	450	224
Чистая финансовая стоимость	3 329	1 247
Износ, истощение и амортизация	28 731	1 270
Затраты по безуспешной геологоразведке и оценке	25 918	-
Прибыль от продажи основных средств	(53)	-
Прибыль от переоценки справедливой стоимости по производному финансовому инструменту	(824)	(17)
Чистая нереализованная курсовая прибыль	(114)	(192)
Убыток от совместно контролируемого предприятия	2 796	1 356
Движение условий	(4 646)	1 239
Чистое изменение оборотного капитала	752	(389)
Средства, используемые в операционной деятельности	(11 862)	(11 184)
Уплаченный корпоративный налог	(136)	(320)
Чистые средства, используемые в операционной деятельности	(11 998)	(11 504)
Поток средств от инвестиционной деятельности		
Полученные проценты	183	198
Затраты по геологоразведочным и оценочным активам	(5 798)	(8 683)
Затраты по имуществу, производственным объектам и оборудованию	(2 495)	(17 386)
Прибыль от продажи основных средств	121	-
Движение связанных средств	214	137
Движение предоплаты подрядчикам по строительным работам	416	782
Чистое изменение оборотного капитала	(1 275)	285
Чистые извлеченные средства, используемые в инвестиционных мероприятиях	(7 350)	(24 757)
Прибыль от выпуска заемных средств, не включая затраты по выпуску	28 107	11 604
Погашение заемных средств	(10 269)	(8 803)
Проценты, уплачиваемые по заемным средствам	(1 448)	(1 721)
Прибыль от эмиссии акций	-	14 947
Затраты по эмиссии акций	-	(1 379)
Движение по другим долгосрочным обязательствам	(313)	(153)
Чистые средства, извлеченные от финансовых мероприятий	16 077	14 495
Влияние изменение обменного курса на денежные средства	2 675	(97)
И их эквиваленты		
Чистое снижение денежные средств и их эквивалентов	(596)	(21 863)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	3 868	25 731
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	3 272	3 868
Денежные средства и их эквиваленты на конец года состоят из следующего:		
Денежные средства в активах группы выбытия, предназначенных для продажи	-	756
Денежные средства и их эквиваленты	3 272	3 112
	3 272	3 868

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ
ИНФОРМАЦИИ:

Tethys Petroleum

info@tethyspetroleum.com

Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

ИЛИ

Компания SAMARCO (финансовые услуги, связь с
общественностью) Билли Клегг / Джорджия Манн
+44(0)203 757 4983