

НЕ ДЛЯ РАСПРОСТРАНЕНИЯ В США И СЛУЖБАХ СМИ США

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Новости работы в Таджикистане

ДУШАНБЕ, ТАДЖИКИСТАН, пятница, 2 декабря 2011 г.: сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL) (LSE:TPL)) опубликовала обзор по своим активам в Таджикистане и недавно подписанному Соглашению об опционе.

- Тетис имеет Соглашение о разделе продукции (СРП) на 25 лет (подписанный в июне 2008 г.), охватывающий участок площадью 35000 км².
- Прекрасные коммерческие условия: Тетис получает 91% нефти/газа в течение периода возмещения издержек и 70% после возмещения издержек. Других видов налогов, сборов и пошлин не предусмотрено.
- Афгано-Таджикский бассейн является частью и продолжением Амударьинского бассейна, который является одним из самых богатых залежами газоконденсата бассейнов. Амударьинский бассейн имеет множество крупных месторождений, таких как месторождение Южный Иолотань в Туркменистане, запасы которого исчисляются в 749 триллионов кубических футов (второе по величине газовое месторождение в мире), и Тетис считает, что Таджикистан имеет примерно такой же потенциал.
- Тетис намерена осваивать в Таджикистане те же стратиграфические пласты, расположенные под соляным слоем. Бурение этих пластов ранее не производилось.
- Данный блок содержит подтвержденные безрисковые перспективные ресурсы, эквивалентные 1,14 миллиардам баррелей (7 триллионам кубических футов) нефти.

- В настоящий момент активно выполняется программа сбора подробных данных; ее завершение ожидается в 2012 году. Заложение глубокой скважины, которая будет нацелена на неразбуренные подсолевые пласты планируется к концу 2012 года.
- В поисковой скважине EOL09 обнаружена нефть плотностью 36° по шкале АНИ. В настоящее время ведется опробование этой скважины.
- В декабре 2011 г. должна достичь своей проектной глубины поисковая скважина «Персея». Возможно, после получения результатов опробования этот поисковый участок быстро будет переведен в промышленный режим.
- Нефтяная скважина «Бештентак-20» прошла опробование, при котором выдала более 600 баррелей высококачественной (38° по шкале АНИ) нефти в сутки; на Бештентакском месторождении планируется капитальный ремонт некоторых скважин и бурение новой скважины.
- Окончательно оформлено соглашение о продаже газа для использования сопутствующего газа из скважины «Бештентак-20» в коммерческих целях.
- Продажа нефти уже началась, по цене около 60 долларов за баррель.
- Управление объектом в данный момент осуществляется через посредничество совместного предприятия Seven Stars Energy Corporation (SSEC), которое на 51% принадлежит компании Тетис и на 49% компании Sangam Ltd.

Соглашение об опционе

В настоящее время права на Бохтарский СРП принадлежат компании Seven Stars Energy Corporation, 51% которой принадлежит компании Тетис, а 49% - партнеру, компании Sangam Ltd. 2% акций, принадлежащих Тетис, являются не имеют права голоса, поэтому эти две структуры в настоящее время управляют объектом на равных условиях.

Тетис подписала с Sangam Ltd соглашение об опционе, которое дает Тетис право купить 34% акций Sangam Ltd за 7 миллионов долларов США за наличный расчет; срок этого опциона истекает 31 декабря 2011 года.

Доли в SSEC после сделки:

Тетис: 85%
Sangam:15%

На данный момент Тетис финансирует 100% нефтегазовой деятельности посредством займа, выданного компании SSEC. На 1 апреля 2011 г. сумма займа составляла 49920200 долларов США. После исполнения Соглашения об опционе вся сумма кредита в 49920000 долларов США будет сведена к нулю, и доля Тетис в SSEC увеличится с 51% до 85%. Фактическое влияние этой операции на будущее движение денежных средств Тетис (на сумму кредита) составляет лишь уменьшение суммы на 7488000 долларов.

Затраты Тетис на эту операцию составляют 7000000 долларов США наличными на день исполнения Соглашения об опционе и 7488000 долларов США из будущих нефтегазовых доходов (в виде дивидендов, выплачиваемых компанией SSEC), в зависимости от потенциального будущего движения денежных средств.

Выгоды от сделки

- Приобретение более 388 миллионов баррелей перспективных ресурсов.
- Обретение больших прав на еще не оцененные запасы Бештентакского месторождения.
- Уменьшение доли не финансирующего партнера, и за счет этого увеличение дальнейшего дохода на вложенный капитал.
- Получение контроля над совместным предприятием в Таджикистане.
- Создание более благоприятной для долевого партнера акционерной структуры, ведутся переговоры с несколькими сторонами.

Актив: Бохтарское соглашение о разделе продукции

Главным активом Тетис в Таджикистане является Бохтарское соглашение о разделе продукции («Бохтарское СРП»), охватывающий участок площадью около 35000 км² (8,65 миллионов акров). Участок, включенный в СРП (в дальнейшем – «Участок СРП») находится в юго-западной части Таджикистана и представляет собой крупный, весьма перспективный район, имеющий нефтяные и газовые обнаружения, но которые еще недостаточно исследованы. СРП предоставлен компании Kulob Petroleum Limited (KPL), стопроцентному дочернему предприятию SSEC.

Тетис считает, что участок СРП имеет значительный потенциал нефти и газового конденсата. Участок включает почти всю таджикскую часть Афгано-Таджикского бассейна, продолжения богатого Амударьинского бассейна, который содержит гигантские и сверхгигантские месторождения газа и газового конденсата в соседних Туркменистане и Узбекистане. Месторождение Южный Иолотань в Туркменистане было оценено в 749 триллионов кубических футов газовых запасов независимой фирмой [Gaffney, Cline and Associates. Ltd, октябрь 2011 г., как указано на веб-сайте Торгово-промышленной палаты Туркменистана]; месторождение Даулетобад изначально было оценено в 60 триллионов кубических футов газовых запасов [U.S. Geological Survey, Reston, Virginia: 2004]. Компания не имеет возможности подтвердить, что информация о месторождениях Иолотань и Даулетобад была подготовлена в соответствии с Канадским руководством по оценке нефти и газа (COGE), как этого требуют канадские правила публикации сведений о запасах газа.

На участке СРП имеется подтвержденная система углеводородов, но до настоящего времени она недостаточно изучена. На участке имеется несколько пластовых горизонтов, где были получены малосернистая легкая нефть и газовый конденсат. В южной части участка доминирует соляная тектоника; многочисленные соляные купола указывают на потенциал значительных ловушек углеводородов. TRACS, независимая фирма по аудиту запасов и ресурсов, оценивает участок СРП в 1,14 миллиардов баррелей нефтяного эквивалента (7 триллионов кубических футов) безрисковых запасов. Перспективные ресурсы были оценены по состоянию на 31 декабря 2010 г. На страницах 66-68 Ежегодного информационного формуляра Компании от 23 марта 2011 г., опубликованного на веб-сайте sedar.com, изложены сведения о перспективных ресурсах, в том числе их описание и указание рисков и неопределенностей, связанных с добычей перспективных ресурсов. Делается также ссылка на предупреждение под заголовком «Информация о перспективах и предупреждение по поводу перспективных ресурсов».

В соответствии с Соглашением о разделе продукции Подрядчик (KPL) возмещает 100% капитальных и эксплуатационных затрат из объема, не превышающего 70% общей добычи (максимум, разрешенный по законодательству Таджикистана о разделе продукции), а остальной объем добычи (названный «Прибыльная нефть и газ») делится из расчета 70% в пользу KPL и 30% в пользу государства, чья доля включает все налоги, сборы и пошлины на добычу нефти и газа.

Данные условия являются фиксированными на двадцать пять лет срока действия СРП, который был подписан в 2008 году.

Стратегия работы в Таджикистане

Главной стратегией работы в Таджикистане является проведение комплексного сбора геологических и геофизических данных с целью определения места и бурения первой глубокой поисковой скважины ниже регионального соляного слоя. Эта глубокая скважина будет направлена на чрезвычайно крупные перспективные ресурсы, указанные в отчете о ресурсах фирмы TRACS. Бурение для доступа к этим перспективным ресурсам в Таджикистане никогда еще не проводилось, однако эти же пласты обеспечивают значительные объемы добычи в соседних Узбекистане и Туркменистане.

Эта программа стабильно осуществляется и состоит из следующих элементов:

- В 2008 году компания Тетис получила и проанализировала государственные геофизические сведения и показатели менее глубоких скважин, пробуренных в советский период, и составила широкую базу данных, которая была совмещена с региональной геологической моделью, созданной силами компании.
- В 2009-10 гг. Тетис разработала и провела региональную программу получения двухмерных сейсмических данных, при помощи которой было получено и интерпретировано 693 км качественных данных двухмерной сейсмической съемки.
- В 2011 г. Тетис провела аэромагнитную гравиметрическую съемку на большей части участка СРП. Эти данные дополняют полученные сейсмические данные, государственные геофизические сведения и показатели скважин. Результаты аэромагнитной гравиметрической съемки анализируются в настоящее время.

- В 2012 году, на основании результатов аэромагнитной гравиметрической съемки, планируется получить сосредоточенные двухмерные или трехмерные сейсмические данные основных перспективных участков с целью определения места для первой глубокой скважины.
- Наряду с глубокой поисковой программой, Тетис проводит менее глубокую поисковую программу, а также восстановление старых нефтяных и газовых месторождений с целью быстрой мобилизации кассовой наличности, чтобы воспользоваться выгодными договорными условиями и высокими ценами на нефть и газ в Таджикистане.
- Поисковая скважина EOL09 месторождения Восточный Олимп находится на юго-востоке участка СРП, южнее города Кулоб, всего в 10 километрах северо-западнее афганской границы. На этой скважине продолжается программа опробования; в декабре 2011 г. ожидается доставка на месторождение дополнительного специализированного оборудования для обеспечения постоянного притока нефти из Алайской зоны, где нефть была извлечена. Ближайшим нефтяным месторождением в этом районе является Бештентакское месторождение, примерно в 75 км северо-западнее скважины; на нем добывается нефть из бухарских известняков. Это первое нефтяное месторождение, обнаруженное в Таджикистане поисковыми методами с момента получения страной независимости.
- Поисковая скважине «Персея-1», расположенная около города Кургонтеппа в юго-западной части участка СРП, направлена главным образом на бухарский известняковый пласт в закрытой сводовой залежи; потенциальной вторичной целью является вышележащий алайский слой. Плановая общая глубина данной скважины составляет 2700 метров; ее намечено достичь в декабре 2011 г.
- На бештентакской нефтяной скважине BST20, расположенной в районе Баджувона, недавно был произведен ремонт с применением современных методов перфорации и кислотной обработки и с естественным газлифтом. На данной скважине недавно проводилось тестирование притока при дебите более 600 баррелей нефти в сутки (бнс). Нефть имеет плотность 38 градусов по шкале АНИ; приток воды отсутствует. Подписаны первые договора продажи, и уже получены первые платежи за сбыт нефти. На Бештентакском месторождении

имеются другие скважины, где запланирован ремонт; месторождение имеет валовые перспективные ресурсы в объеме 11,7 миллионов баррелей нефти и 16,1 миллиарда кубических футов (0,23 миллиарда кубических метров) газа, согласно независимой оценке резервов и ресурсов Компании на 31 декабря 2010 г. (Ссылка на страницы 66-68 Ежегодного информационного формуляра компании от 23 марта 2011 г, опубликованного на веб-сайте sedar.com). Имеется достаточная инфраструктура для транспортировки и продажи нефти; в настоящее время нефть продается по цене около 60 долларов за баррель. Средства из объявленных источников финансирования будут также использоваться для сосредоточения на этом месторождении и увеличения дебита на нем в краткосрочном плане, с немедленным влиянием на поток денежных средств благодаря получению подрядчиком 91% добываемых нефти и газа.

Д-р Дэвид Робсон, Председатель правления и Главный исполнительный директор, комментирует потенциальное приобретение следующим образом: «Это отличная возможность увеличить нашу долю в одном из наших основных активов в регионе, имеющем огромный геологический потенциал, на прекрасных коммерческих условиях, зафиксированных на 25 лет. Мы уверенно проводим нашу поисковую стратегию, планируя закончить сбор геофизических данных, а затем определить место для первой глубокой скважины в 2012 году. Добыча нефти в настоящее время покрывает все наши затраты на территории страны, и мы планируем увеличить ее добычу в 2012 г. за счет дальнейшей работы на Бештентакском месторождении. Это приобретение должно принести в несколько раз большую акционерную ценность, если мы выполним нашу программу в Таджикистане и продемонстрируем дальнейшие успехи нашего продвижения вперед».

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Информация о перспективах и предупреждение по поводу перспективных ресурсов

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать заявления касательно наших операций, но не ограничиваться

ими. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и подвержены определенным рискам, фактору неопределённости и оценки, включая риск того, что Опцион не будет использован, использование Опциона не будет осуществлено на предусмотренных условиях, и риск того, что Компания может оказаться неспособной завершить свои программы сбора данных, бурения или планируемый ремонт скважин в предусмотренные сроки. Кроме того, отсутствует определенность по поводу того, что какая-либо часть перспективных ресурсов будет обнаружена, а в случае обнаружения отсутствует определенность по поводу того, что добыча какой-либо части перспективных ресурсов будет рентабельной с промышленной точки зрения. Термин «перспективные ресурсы» основан на определении из руководства COGE. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2010 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений. Содержащиеся здесь «заявления о перспективах» сделаны на дату данного пресс-релиза и, если иное не требуется применимым законодательством, Компания не берет на себя обязательств по публичному обновлению и пересмотру такой информации в результате получения новой информации, будущих событий или прочего.

Настоящий пресс-релиз не является предложением или приглашением к предложению о покупке ценных бумаг Тетис Петролеум в США или в адрес американских юридических или физических лиц. Ценные бумаги Тетис Петролеум не были и не будут зарегистрированы в соответствии с требованиями Закона США о ценных бумагах 1933 года с изменениями и дополнениями (далее – «Закон США о ценных бумагах») или любого законодательства штата о ценных бумагах, и не могут предлагаться или продаваться на территории США или гражданам США, если они не зарегистрированы в соответствии с требованиями Закона США о ценных бумагах и применимых законов штата о ценных бумагах, или если на них не распространяется освобождение от такой регистрации.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

Tethys Petroleum Limited
Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с
инвесторами
Офис: +1 416 572 2065

+1 416 572 2201 (факс)
info@tethyspetroleum.com
Веб-сайт:
<http://www.tethyspetroleum.com>

Почтовый адрес:
P.O. Box 524,
St. Peter Port,
Guernsey, GY1 6EL,
British Isles



Тел.: +44 1481 725911
Факс: +44 1481 725922
e.почта: tethys@tethyspetroleum.com
Веб-сайт: www.tethyspetroleum.com

Мобильный сайт:
m.tethyspetroleum.com

+44 1481 725922 (факс)

В Европе: Tethys Petroleum Limited
Вероника Жувагина (Veronica
Zhuvaghena)
Заместитель директора по
корпоративным связям
Офис: +44 1481 725911

В Азиатско-Тихоокеанском регионе:
Quam IR
Анита Ван (Anita Wan)
Помощник руководителя
Служебный телефон/факс: +852 2217
2999