

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД («Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

Завершение сделки о передаче доли участия в Таджикистане

г.Душанбе, Таджикистан, 18 июня 2013 г. – Тетис Петролеум Лимитед объявляет о завершении процедуры подписания Договора о предоставлении доли участия, о котором сообщалось ранее в декабре 2012г. между дочерней компанией Total Exploration and Production («Total») и Китайской национальной нефтяной корпорацией («CNPC»). В результате каждая сторона приобретает одну третью долю участия в Бохтарском Соглашении о разделе продукции («Бохтарское СРП») в Таджикистане.

Площадь в рамках Бохтарского СРП составляет около 35 000 км² и содержит валовые безрисковые средние извлекаемые перспективные ресурсы в объеме около 27,5 млрд.баррелей нефтяного эквивалента (согласно независимым оценкам).

В рамках данной сделки Правительство Таджикистана также добавило дополнительные перспективные площади в объеме 1186,37 км², ранее не входящие в Бохтарское СРП, и продлило срок первого возврата земель на пять лет до 2020г.

На церемонии подписания в г.Душанбе (Таджикистан) присутствовали Министр энергетики и промышленности Республики Таджикистан г-н Гул Шерали, Президент компании «CNODC» г-н Бо Чиян, Первый Вице-президент компании «Total» на территории Континентальной Европы и Центральной Азии г-н Майкл Боррель и Исполнительный директор и Президент компании «Тетис Петролеум Лимитед» г-н Дэвид Робсон.

Завершение сделки позволит консорциуму обеспечить дальнейший прогресс в разведочных операциях на площади Бохтарского СРП, включающих дальнейшие сейсморазведочные работы и бурение глубоких разведочных скважин, с целью оценки очень крупных залежей, которые предположительно присутствуют здесь. Данная площадь является продолжением богатого Амударьинского бассейна, где находятся крупнейшие в мире газовые и газоконденсатные месторождения.

На данный момент участниками в рамках СРП являются три компании, у каждой из которой приблизительно имеется одна третья доля участия в проекте. В результате была создана компания «Бохтарская операционная компания», совместно принадлежащая трем партнерам.

Дочерняя компания «Тетис» Кулоб Петролеум Лимитед (КПЛ), которой принадлежит доля участия Компании в Бохтарском СРП, получает около 63

миллионов долларов США от исторических затрат. У компании имеется также доля участия в начальной рабочей программе на сумму 80 миллионов долларов, при этом КПЛ финансирует данную программу в размере 9 миллионов долларов. Детальная рабочая программа на 2013-2014гг. будет представлена в скором времени.

Д-р Дэвид Робсон, Исполнительный директор и Президент Тетис, прокомментировал:

«Мы верим, что Бохтарское СРП представляет собой актив мирового класса с гигантским потенциалом. Новые мощности, привнесенные в данный проект нашими новыми партнерами, компаниями Total и CNPC, позволят изучить и разработать данный потенциал, применяя все имеющиеся методы и технологии и финансы, для достижения максимального успешного результата».

Первый Вице-президент компании «Total» на территории Континентальной Европы и Центральной Азии, Разведка и Добыча, г-н Майкл Боррель прокомментировал:

«Данная сделка совмещается с нашей стратегией разведки, и позиционирует компанию Total на одном из богатейшем залежами газа бассейне. В наличии компаний Total, CNPC и Тетис имеется соответствующее оборудование для проведения успешных разведочных работ и разработки очень выгодного проекта».

Total S.A.

Компания Total является одной из крупнейших интегрированных нефтегазовых компаний в мире, работающей в более чем 130 странах. Группа также является опытным оператором в области химической промышленности. В составе компании работают 97000 работников, которые приносят практический опыт в деятельность компании в каждой сфере промышленности – разведка и добыча нефти и природного газа, переработка и маркетинг, новые энергетические ресурсы, торговля и химические продукты. Целью работы компании Total является удовлетворение глобального спроса на энергетические ресурсы, как сегодня, так и в будущем. www.total.com

CNPC

Компания CNPC является крупнейшим производителем и поставщиком нефти и газа в Китае, крупнейшим в мире поставщиком услуг в нефтепромысловом секторе, а также подрядчиком мирового уровня в строительном секторе. CNPC также владеет и эксплуатирует газопровод Центральная Азия-Китай, который берет начало в районе п.Гедаим, расположенном на границе Туркменистана и Узбекистана, проходит через центральную часть Узбекистана и южную часть Казахстана, и заканчивается на таможенном посту «Харгос» в Синьцзян-

Уйгурском автономном районе Китая, где соединяется со вторым китайским газопроводом «Запад-Восток». CNPC также является материнской компанией «PetroChina», акции которой листингуются на Нью-Йоркской и Гонконгской фондовых биржах.

Независимый отчет о запасах по Бохтарскому СРП от 30 июня 2012 г., подготовленный компанией «Gustavson Associates» в соответствии с Канадским Национальным стандартом 51-101, оценивает валовые безрисковые средние извлекаемые перспективные ресурсы в 27,5 миллиардов баррелей нефтяного эквивалента, состоящего из 114 триллионов кубических футов (3,22 триллионов кубических метров) газа и 8,5 миллиардов баррелей нефти.

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.

Ссылка на «перспективные ресурсы» в данном пресс-релизе означает объемы нефти на 30 июня 2012г., которые предположительно могут быть извлечены из еще необнаруженных накоплений углеводородов путем применения будущих проектов разработки. Перспективные запасы имеют как сопутствующую вероятность обнаружения, так и вероятность разработки. Определенность обнаружения какой-либо части этих запасов отсутствует. В случае обнаружения отсутствует определенность коммерческой рентабельности добычи какой-либо части этих запасов. Выражение «валовый» означает 100% СРП.

Указанные или упомянутые в отчете предположения о запасах являются лишь предположениями и не имеют целью определить объем или ценность запасов углеводородов, относимых к объектам компании. Существует ряд факторов неопределенности, внутренне присущих оценке количества запасов и соответствующих возможных доходов; многие из этих факторов находятся вне контроля компании. Ниже приведен неполный перечень факторов, которые могут оказывать значительное влияние на вышеуказанные предположения о перспективных запасах: несмотря на указание, что они еще не обнаружены, но могут быть потенциально извлекаемыми, Компании, возможно, не удастся их разработка или потенциальное извлечение; работа может быть экономически нерентабельной; у Компании может отсутствовать достаточный капитал или время для их разработки; могут отсутствовать рынок или транспортные пути для осуществления производства; добыче могут препятствовать юридические, договорные, экологические и государственные соображения; добыча может оказаться невозможной ввиду характеристик пластов. Добыча запасов зависит от следующих рисков и факторов неопределенности: колебания рынка, близость и пропускная способность нефтепроводов и газопроводов и перерабатывающего оборудования, государственные нормативы, политические вопросы, экспортные вопросы, поставщики-конкуренты, производственные

вопросы (разведка, добыча, ценообразование, маркетинг и транспортировка), экстенсивные меры контроля и правила, вводимые на разных уровнях власти, отсутствие капитала или дохода, способность бурить продуктивные скважины с приемлемыми затратами, неопределенность буровых работ, такие факторы, как задержки, аварии, неблагоприятные погодные условия, наличие буровых установок и доставка оборудования.

Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от некоторых допущений. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2012, где приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке. 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. 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 конечнике горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

Контактная информация:

В Северной Америке и Европе:

Сабин Росси, Вице-президент по работе с инвесторами, компания Тетис Петролеум Лимитед
Эл.почта: srossi@tethyspetroleum.com

В Азиатско-Тихоокеанском регионе

Крис Джастис, Менеджер по коммуникациям в Азии, Тетис Петролеум Лимитед
Эл.почта: cjustice@tethyspetroleum.com

FTI Consulting – Лондон

Бен Бруэртон/Наталья Эрикссен
Тел: +44 207 831 3113

info@tethyspetroleum.com

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

Моб.сайт: m.tethyspetroleum.com