

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Приобретение проекта нефтедобычи в Узбекистане

Гернси, Нормандские острова, 27 февраля 2009 года: Компания Тетис Петролеум Лимитед («Tethys» или «Компания»), обозначаемая на Канадской фондовой бирже символом (TSX:TPL) объявила сегодня о том, что ее дочернее предприятие Tethyda Limited, в котором «Компания» является 100%-ным владельцем, подписала соглашение, вступающее в силу после утверждения согласно действующим правовым нормам, корпоративным правилам и другим дополнительным условиям, о приобретении у британской компании «Rosehill Eergy plc» («Rosehill»), («Подрядчик»), являющейся дочерним предприятием Tethyda Limited, доли участия в Соглашении об увеличении добычи нефти на нефтяном месторождении Северный Уртабулак в Узбекистане.

Общая сумма сделки в рамках данного проекта составит 15 000 000 (пятнадцать миллионов) обыкновенных акций компании Tethys. На эти акции будет наложено ограничение на перепродажу сроком до одного (1) года.

Стоимость сделки (исходя из стоимости одной акции компании Tethys, составляющей 0,42 доллара США и вычисляемой как 5-ти дневная средневзвешенная цена за период, заканчивающийся 25 февраля 2009 г.) составит примерно 6,5 млн.долларов США. Прибыль Подрядчика, полученная по Соглашению об увеличении добычи нефти в 2008 году, составила 13,67 млн.долларов США.

Средняя дневная добыча в январе 2009 года на нефтяном месторождении Северный Уртабулак, осуществляемая Подрядчиком, составила 913 баррелей нефти в день. Компания Tethys полагает, что существует ряд возможностей для увеличения добычи при небольших капиталовложениях, с помощью проведения капитального ремонта существующих скважин и внедрения специальной газлифтной системы, с использованием современного оборудования, которое до настоящего момента на данном месторождении не использовалось. Соглашение об увеличении добычи нефти также



предоставляет дополнительные права добычи на других месторождениях в районе Северного Уртабулака.

Доктор Дэвид Робсон, Главный исполнительный директор компании Тетис Петролеум Лимитед, прокомментировал это событие следующим образом: «Мы считаем, что данный проект значительно увеличит акционерную стоимость компании и, учитывая достаточно привлекательную стоимость проекта, позволит получить скорейшую прибыль от существующей добычи нефти. Мы также полагаем, что существует достаточно возможностей для увеличения добычи нефти за счет использования относительно недорогих методов бурения с учетом применения принадлежащего нашей компании бурового оборудования и оборудования по ремонту скважин, а также приобретения или аренды нового оборудования, позволяющего использовать газлифтный способ добычи. Это также облегчит нам вход в Узбекистан путем приобретения в этой стране проекта, над разработкой которого работает команда, имеющая большой опыт работы и обладающая хорошим багажом знаний по данному месторождению и прилегающим к нему районам. Мы планируем использовать наше положение для оценки других проектов в Узбекистане, стране со значительным потенциалом запасов нефти и газа. Более того, настоящий проект добычи нефти является исключительно важным дополнением к нашим уже существующим газовым активам и даст акционерам возможность получения дополнительной прибыли при любом увеличении цены на нефть выше текущего уровня».

Дополнительная информация

Месторождение Северный Уртабулак расположено в южном Узбекистане, в северной части бассейна реки Аму-Дарья. Ближайшим городом является Бухара, находящимся примерно в 120 км к северо-западу от месторождения. По Соглашению об увеличении добычи нефти Подрядчик получает долю от увеличивающейся добычи от отдельных скважин, где он проводит добычу нефти.

Добыча нефти на месторождении Северный Уртабулак производится из рифовой структуры пласта юрских отложений, расположенных на глубине около 2 500 м. Уровень поверхности составляет приблизительно 320 м.

Район, примыкающий к Северному Уртабулаку был картографирован в период между 1959 и 1964 годами. Сейсмологические исследования были проведены в 1970 и 1972 годах, а первая скважина была пробурена в 1972 году. Сообщается о том, что на сегодняшний день месторождение Северный Уртабулак является вторым по величине разведанным нефтяным



месторождением Узбекистана. Нефтяные и газовые месторождения юго-западного Узбекистана расположены в бассейне реки Аму-Дарья. Бассейн незначительно углублен в региональную низменность, осадочный слой которой составляет от 6 до 8 км. Продуктивные горизонты на месторождении Северный Уртабулак находятся в XV верхнеюрском (оксфордском) пласте и в XV верхнем пласте карбонатной горной породы на глубине приблизительно 2 500 м. Эти горизонты представляют собой кавернозную карбонатную породу с достаточно высокой пористостью и являются очень неоднородными. Кровля резервуара представляет собой верхнеюрскую (киммериджскую/титонскую) секвенцию толщиной до 500 м. Полный стратиграфический разрез месторождения Северный Уртабулак содержит палеозойские и современные отложения, достигающие толщины до 3 500 м. Структурное падение на месторождении варьируется от 0 градусов на антиклинальном перегибе до 40 градусов вдоль границ пласта. В керновом материале были обнаружены разломы. Согласно UNG разломы расположены с северо-востока на юго-запад.

Часть месторождения находится под зоной активного движения соли, в связи с этим добыча нефти в прошлом была незначительной из-за сложности проведения буровых работ. Подрядчик успешно пробурил новые эксплуатационные скважины в этой зоне, которая, согласно общему мнению, обладает достаточным потенциалом для увеличения добычи нефти в будущем.

По Соглашению об увеличении добычи нефти, Подрядчик входит в партнерские отношения с государственной нефтяной компанией Узбекистана и местным нефтеперерабатывающим предприятием (далее - «Узбекские партнеры»). В соответствии с Соглашением об увеличении добычи нефти, Подрядчик получает 50% увеличивающейся добычи по каждой скважине в течение первых трех лет добычи, а узбекские партнеры получают 50%. После трех лет добычи, Подрядчик будет получать 20%, а узбекские партнеры – 80%. В случае, если на скважине, в любое время, будет проводиться определенная работа, то первоначальный трехгодичный период будет отсчитываться заново. По Соглашению об увеличении добычи Подрядчик отвечает за все капиталовложения и за все работы на месторождении Северный Уртабулак. Программа работ и бюджет по Соглашению об увеличении добычи утверждается Рабочим комитетом, функционирующий совместно с Подрядчиком и государственной нефтяной компанией Узбекистана. Нефть, добытая согласно Соглашению, перерабатывается на местном нефтеперерабатывающем заводе, при этом Подрядчик привлекает своих собственных агентов по маркетингу для продажи очищенного продукта по рыночным ценам. В качестве руководства по ценам можно использовать следующую информацию: в январе 2009 года Подрядчик получил чистую стоимость нефти (на месторождении) равную приблизительно 20,50 долларам



США за баррель нефти. Соглашение об увеличении добычи нефти истекает через восемь лет с момента начала увеличенной добычи нефти из последней скважины Подрядчика. Предполагается, что в 2009 году Подрядчик начнет работу на дополнительных скважинах, что позволит начинать отсчет времени заново каждый раз, с момента, заканчивания скважины и получения продукции.

Компания «Tethys» занимается разведкой и добычей нефти и газа в Центральной Азии в рамках проектов реализуемых в Республиках Казахстан и Таджикистан. Эта богатая нефтью и газом область стремительно развивается, и, по мнению компании «Tethys» разведываемые и обнаруженные месторождения обладают большим потенциалом.

Сведения, приведенные в настоящем пресс-релизе, носят «перспективный характер», и могут включать, но не ограничиваться, заявления в отношении нашей деятельности. Такого рода перспективные заявления отражают наши нынешние взгляды на будущие события и с ними могут быть связаны некоторые риски и неопределенности. См. нашу Ежегодную информационную форму за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 г., где приведены риски и неопределенности, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разведке.

Для получения более подробной информации обращайтесь:

Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Tethys Petroleum Limited
TD Canada Trust Tower
161 Bay Street, 27th Floor
Toronto N5J 2S1
Canada

Офис: +1 416 572 2065
Факс: +1 416 572 2201
e-mail: info@tethyspetroleum.com
Вебсайт: www.tethyspetroleum.com

В Казахстане

Ардак Аканов



Управляющий директор
PG Communications
Алматы Самал-2, Бизнес-центр «Сатти»

Служебный телефон/факс: +7 727 272 8867, +7 727 272 8237, +7 727 272 774
Электронный адрес: development@pressclub.kz