

Сентябрь 2013г.

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

Начало бурения разведочной скважины АКД08 («Дото»)

П.Бозой, Казахстан. Сегодня Тетис Петролеум Лимитед, компания по разведке и добыче с проектами в Центральной Азии и Каспийском регионе объявила о начале бурения разведочной скважины АКД08 («Дото») в Казахстане.

Разведочная скважина АКД08 («Дото») расположена к юго-западу от принадлежащего Компании месторождения «Дорис» и к северу от нефтяного обнаружения «Диона». Скважина нацелена на несколько потенциальных зон, включая песчаники нижнего мела и карбонаты верхней юры, которые оказались продуктивным на Дорис, а также более глубокий триасовый комплекс, в котором получены значительные проявления углеводородов на других близлежащих скважинах, в том числе АКД01 (нефтяное обнаружение «Дорис»). Перспективность могут представлять также юрские песчаные отложения, в которых получены притоки нефти на скважине Диона (АКД03).

Объект Дото содержит 22 миллиона баррелей валовых средних безрисковых извлекаемых перспективных запасов нефти в меловых и верхнеюрских комплексах (согласно данным компании «Gustavson & Associates» от 30 апреля 2012г.). Независимая оценка отложений в триасовом комплексе пока не проводилась, поэтому Компания не может предоставить информацию по оценке ресурсов данного горизонта, но Компания верит в его перспективность.

Предполагается, что бурение скважины «Дото» до проектной глубины 3 500 метров при помощи собственной буровой установки компании ZJ70 «Телесто» займет около 70 дней.

Бурение разведочной скважины АКД09 («Декса») теперь планируется начать в середине октября в виду незначительных задержек, связанных с мобилизацией оборудования и комбинированием некоторых услуг на скважине «Дото».

Главный операционный директор компании Тетис, Грэм Уолл, прокомментировал: «Мы очень рады тому, что приступили к реализации нашей программы бурения в Казахстане и началу бурения скважины Дото. Скважина Дото нацелена на несколько зон, в которых либо были получены коммерческие запасы, либо они показали свою перспективность на близлежащих структурах. В данный момент с целью оптимизации ресурсов, и таким образом, сокращения расходов, сроки по разведочной скважине Декса приводятся в соответствие с бурением скважины Дото».

Ссылка на «перспективные ресурсы» в данном пресс-релизе означает объемы нефти на 30 апреля 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.

Содержащиеся или упомянутые оценки ресурсов, 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.

Доля Компании в скважинах Дото и Декса, расположенных в Казахстане в бассейне Северный Устюрт, подпадает под условия лицензии и Контракта на проведение разведки углеводородов на площади Аккулка, описанных на стр. 32, 33, 67 и 68 Годового информационного формуляра Компании за год, окончившийся 31 декабря 2012, доступного на веб-сайте sedar.com. Ожидаемые к получению углеводороды это нефть, природный и непопутный газ.

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

Настоящий пресс-релиз содержит «заявления о перспективах», которые включают заявления касательно ожидаемого периода бурения разведочных скважин. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и зависят от определенных предположений, включая предположение, что семидесятидневный период будет достаточен для бурения разведочных скважин до назначенной глубины. Данные заявления о перспективах зависят от рисков и неопределенностей, включая риск того, что период бурения разведочных скважин превысит 70 дней в силу операционных и геологических факторов. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2012; 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.

Контактная информация:

Касательно взаимодействия с инвесторами Тетис Петролеум:

Сабин Росси, Вице-президент по работе с инвесторами, компания Тетис Петролеум Лимитед

Эл.почта: srossi@tethyspetroleum.com

Медиа контакты:

FTI Consulting – Лондон

Бен Бруэртон/Наталья Эрикссен

Тел: +44 207 831 3113

Quam IR – Asia Pacific

Анита Ван: тел: +852 2217 2999

info@tethyspetroleum.com

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

Моб.сайт: m.tethyspetroleum.com