

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

Дальнейшая рабочая программа в Казахстане

Казахстан, г.Алматы, 19 июня 2013г. - Тетис Петролеум Лимитед («Тетис»), компания по разведке и добыче нефти и газа в Центральной Азии, опубликовала свою рабочую программу в Казахстане на второе полугодие 2013 г.

Дальнейшая Рабочая программа:

- Забурирование разведочной скважины АКД08 (Дото) в начале августа
- Планирование следующих разведочных скважин после получения результатов по Дото
- Программа тестирования на законсервированных нефтяных скважинах
- Планируется КРС на двух газовых скважинах
- Ожидается бурение пяти новых неглубоких газовых скважин возле блока Аккулка
- Возбуждение и тестирование скважины Калипсо в 3 квартале
- Проведение 2Д сейсморазведки и мобилизация полевой партии на блок Кул-Бас
- Проведение в ближайшее время 3Д сейсморазведки на блоке Аккулка
- Дальнейшая сейсморазведка позволит улучшить понимание геологической среды на площадях Кул-Бас и Аккулка с целью фокусирования долгосрочной программы.
- Аральский Нефтяной Терминал (АНТ) расширяет свои емкостные мощности до 12 500 баррелей
- Ориентировочные капитальные затраты в рамках программы оцениваются в 20,4 миллиона долларов США

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

«Вторая половина текущего года будет охарактеризована проведением интенсивной и активной программы в Казахстане. Сочетание работ по разведке и тестированию существующих скважин, а также КРС приблизит Тетис к эксплуатации высокого потенциала запасов газа и жидких углеводородов при небольших затратах для акционеров. Дальнейшая сейсморазведка позволит нам улучшить понимание геологической среды на площадях Кул-Бас и Аккулка с целью фокусирования долгосрочной программы, т.к. мы с большим энтузиазмом оцениваем имеющийся потенциал и перспективность данной площади».

Разведка

Нефть

Расположение разведочной скважины АКД08 (Дото) окончательно определено, она будет располагаться к юго-западу от эксплуатируемого месторождения Дорис и будет нацелена на карбонаты верхней юры и песчаники нижнего мела, которые оказались продуктивными на Дорис. Объект Дото содержит 22 миллиона баррелей валовых средних безрисковых извлекаемых перспективных запасов нефти (согласно данным компании «Gustavson & Associates»).

Скважина будет забурена в начале августа, ее бурение при помощи собственной буровой установки компании ZJ70 «Телесто» займет около 45 дней до проектной глубины 2 420 метров.

Планы Компании после бурения скважины АКД08 включает бурение дополнительных объектов в пределах лицензионных блоков Аккулка и Кул-Бас. Соответствующая информация по данным объектам будет предоставлена в свое время.

Для проведения программы тестирования на нескольких законсервированных нефтяных скважинах приобретаются винтовые насосы. Данные насосы позволят определить максимальный потенциал данных скважин, что ранее не представлялось возможным из-за недостаточной высоты всасывания насосов. Эти скважины включают АКД02, 03 и 07, и в случае успешных результатов, данные скважины могут быть в срочном порядке введены в эксплуатацию.

Газ

Тетис переориентировала некоторые из своих инвестиций в разработку газа после увеличения цены в два раза на реализованный газ в январе текущего года с 32,5 долларов США до 65 долларов США за 1 000 куб.метров. Строительство нового магистрального газопровода Казахстан-Китай, который по планам будет пересекать контрактные территории Тетис, обеспечит дополнительную возможность коммерческой выгоды и дальнейший рост цены.

В 3-м квартале планируется проведение КРС на скважинах АКК05 и АКК14, с целью увеличения добычи газа и получения краткосрочного потока денежных средств. Ранее данные скважины успешно прошли испытания на газ, но не были введены в эксплуатацию, в виду относительно низкой цены на газ в то время.

В 4-м квартале ожидается бурение до пяти неглубоких газовых разведочных скважин на нескольких дополнительных перспективных объектах и потенциальных зонах, выявленных на основании сейсмических данных.

Данные объекты представляют сравнительно небольшой риск, т.к. в 11 из 13 неглубоких разведочных скважин, ранее пробуренных компанией Тетис на блоке Аккулка, были получены промышленные притоки газа.

Измеренная глубина планируемых разведочных газовых скважин составляет 600-800 метров. Срок бурения каждой из них – около трех недель. В настоящее время они расположены, в основном, в центральной и юго-восточной частях территории в рамках Контракта на проведение разведки углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади, в относительной близости к существующей инфраструктуре газовой отрасли.

Блок Кул-Бас

Комплексная программа тестирования на скважине КУЛД01 («Калипсо») ожидает свое начало в 3-м квартале, изначально в пермокарбонových отложениях. Данная программа будет включать перфорацию и, возможно, кислотную обработку, с последующей интенсификацией гидроразрыва карбонатного пласта, ориентировочно 4 100 метров ниже поверхности. На это потребуется около одного месяца. Электрический каротаж, проведенный в данном интервале, указывает на присутствие углеводородсодержащих потенциальных зон (более 100 метров), интерпретируемые как шельфовые известняки с проявлениями углеводородов, также замеченные во время бурения. Калипсо, вероятно, содержит газоконденсат со 122 миллиардами кубических футов (3,5 миллиарда кубических метра) валовых средних безрисковых извлекаемых ресурсов (согласно данным компании Gustavson & Associates). Дополнительный потенциал залегает в песках Средней юры, в которых во время бурения и на диаграммах электрокаротажа были замечены признаки присутствия нефти.

Компанией Тетис получено согласование на двухгодичное продление Контракта на проведение добычи и разведки углеводородного сырья на площади Кул-Бас (до 11 ноября 2015г.) в Министерстве Нефти и Газа, г.Астана, при условии, что дополнительных продлений предоставлено не будет.

Сейсмика

В 3-м квартале планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 200 километров в юго-западной части блока Кул-Бас на идентифицированных перспективных площадях, отдельно от Калипсо.

Дополнительная сейсмопрограмма в объеме 100 квадратных километров 3Д данных планируется на других перспективных участках, идентифицированных к северо-западу от скважин площади Дорис, с прогнозируемыми аналогичными продуктивными пластами Мелового периода. Кроме того, на блоке Аккулка также планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 35 километров, но они будут направлены на перспективные участки вблизи неглубокого газового месторождения Кызылой. Данные работы, скорее всего,

будут проводиться после завершения программы сейсморазведочных работ на площади Кул-Бас.

Общие капитальные затраты по данной программе, включая бурение двух нефтяных разведочных скважин, сейсмические работы, тестирование скважины КУЛД01, бурение пяти неглубоких газовых скважин и КРС, составляют ориентировочно 20,4 миллионов долларов США и покроют остаток текущего года, а также первое полугодие 2014г.

Аральский Нефтяной Терминал

6 июня 2013г. была проведена Государственная приемочная комиссия Республики Казахстан по второй очереди (Phase 2b) в рамках расширения Аральского Нефтяного Терминала (АНТ). Вторая очередь, в основном, состоит из увеличения емкостных мощностей в объеме 12 500 баррелей сырой нефти. Данные дополнительные мощности позволят значительно увеличить эффективность перевалки нефти через Терминал, которая страдала в последнее время в виду нехватки емкостей для хранения на терминале. Данные вопросы, хотя и решены в данный момент, все же повлияли на объемы нефти, которые могли бы быть перевезены через терминал. Кроме того, третья очередь расширения АНТ, которая подразумевает установку электродегидратора, позволяющего значительно улучшить качество нефти, будет предпринята после официального согласования второй очереди. Реализация и ввод в эксплуатацию третьей очереди расширения ожидается в 3-м квартале текущего года.

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.

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.

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.

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 конечном этапе 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

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



Tel: +44 1481 725911
Fax: +44 1481 725922
Email: tethys@tethyspetroleum.com
Website: www.tethyspetroleum.com

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