

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Скважина АКД05 выдает более 2000 баррелей в сутки

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, четверг, 26 июля 2011 г.: сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL) (LSE:TPL) объявила, что после проведения кислотной обработки ее оценочная скважина АКД05 («Дорис») в Казахстане показала приток около 2088 баррелей жидкости в сутки, в том числе 1568 баррелей в сутки высококачественной нефти (45° по классификации АНИ). Приток жидкости из скважины имел значительное устьевое давление и был ограничен лишь пропускной способностью наземного оборудования. Данные притока указывают на то, что при доработке наземного оборудования скважина может выдавать около 3000 баррелей в сутки.

Данная скважина выдает нефть из того же верхнеюрского карбонатного комплекса, который выдавал нефть в скважине АКД01 месторождения «Дорис». После доработки наземного оборудования скважина будет переведена в режим долгосрочной пробной эксплуатации. Данная скважина уже привязана к нефтедобывающим мощностям «Дорис», и нефть будет перевозиться автоцистернами для реализации вместе с нефтью из скважины АКД01.

Марк Сарссам, заместитель директора Тетис по разработке нефтяных месторождений, прокомментировал: «Кислотная обработка скважины АКД05 оказалась весьма успешной и увеличила объем добычи более чем в три раза. Эта скважина предположительно имеет значительный потенциал добычи нефти из широкого горизонтального карбонатного пласта. Характеристики пласта представляются выигрышными; он содержит нефть высокого качества, и результаты долгосрочной пробной добычи должны дать нам более точное представление о размерах этого пласта. Это обнадеживает!»

В настоящее время ведется подготовка к бурению следующей оценочной скважины АКД06 на месторождении «Дорис», которое планируется начать до конца текущего месяца.



Тетис сообщила также новости работы на других объектах в Казахстане. Завершен последний этап опробования скважины АКД04 («Деро»); были опробованы новые тонкие пласты, прежде всего для получения данных о давлении и новых пластах в целях планирования будущей оценки. Как и предполагалось, из этих тонких пластов не было получено промышленного притока нефти.

Поисковая скважина «Калипсо» (КУЛД01), направленная главным образом на крупное потенциальное структурное замыкание на карбоновом ярусе, в настоящее время достигла глубины 3354 метров, и ее бурение продолжается. Плановая общая глубина данной скважины составляет от 4000 до 4500 метров; ее намечено достичь в августе.

Дополнительная техническая информация

Скважина АКД05 дала устойчивый приток в объеме 1568 баррелей нефти в сутки (бнс) на штуцере 25,4 мм (1 дюйм) из 18-метрового интервала залегания на глубине 2350 метров. Динамическое устьевое давление составило 19 атмосфер (275 фунтов на кв. дюйм). Верхнеюрский карбонатный интервал присутствует на всем участке и является перспективным опорным сейсмическим горизонтом в новом комплекте трехмерных данных. Скважина АКД01 месторождения «Дорис» выдавала 1373 бнс из этого же интервала при динамическом устьевом давлении 14,2 атмосферы (209 фунтов на кв. дюйм) на штуцере такого же диаметра.

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Таджикистан, Казахстан 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», которая может включать заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Такие заявления о перспективах отражают нашу точку зрения на будущие события. Они зависят от определенных факторов риска, допускают некоторую неопределенность и предположения. 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 разведке и разработке месторождений. При освоении скважины или месторождения объемы пробной добычи могут отличаться от объемов постоянной добычи. Промышленная ценность любых обнаруженных запасов полезных ископаемых может зависеть от многих факторов, таких как цены на продукцию, эксплуатационные расходы,



капитальные затраты, государственные сборы, объемы постоянной добычи и суммарная нефтеотдача. Показатели углеводородов по результатам бурения или на каротажных диаграммах не обязательно означают, что в пласте присутствуют или могут быть добыты подвижные углеводороды.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Tethys Petroleum Limited
Офис: +1 416 572 2065
Факс: +1 416 572 2201

В Европе:
Вероника Жувагина (Veronica Zhuvaghena)
Заместитель директора по корпоративным связям
Tethys Petroleum Limited
Офис: +44 1481 725911
Факс: +44 1481 725922
Электронный адрес: info@tethyspetroleum.com
Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>
Мобильный сайт: <http://m.tethyspetroleum.com>

В Азиатско-Тихоокеанском регионе:
Анита Ван (Anita Wan)
Помощник руководителя, Quam IR
Служебный телефон/факс: +85222172999
Электронный адрес: anita.wan@quamgroup.com