

## ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

### ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

#### **Дебит поисковой скважины в Казахстане составляет более 6800 баррелей нефти в сутки**

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, понедельник, 8 февраля 2010 г.: Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) объявила первоначальные результаты тестирования верхней зоны нефтяной скважины AKD01 в Казахстане. Верхняя зона выдает нефть в ограниченном темпе более 5400 баррелей в день. В сочетании с недавним тестированием нижней зоны скважина AKD01 на текущий момент выдает нефть в суммарном объеме более 6800 баррелей в день.

*«Результаты тестирования верхней зоны AKD01 демонстрируют огромный потенциал», комментирует генеральный директор Тетис д-р Дэвид Робсон. «Вместе с положительными результатами тестирования нижней зоны суммарные темпы добычи являются чрезвычайно обнадеживающими, и это обнаружение знаменует собой значительный шаг вперед в развитии Компании. Мы считаем, что это первые испытания нефти в данном регионе Казахстана, и эти результаты открывают участок с существенным потенциалом на площадях Аккулка и Кул-Бас, где у нас имеются другие привлекательные прогнозы.*

*Качество месторождений в верхней зоне представляется очень хорошим, равно как и качество добываемой нефти; вместе с относительно малой глубиной продуктивных зон, это обещает успешную эксплуатацию данного месторождения. При увеличении диаметра насосно-компрессорных труб и наземных хранилищ предполагается добиться значительно более высоких темпов добычи. Пока еще рано оценивать полный потенциал этого открытого месторождения, но первоначальные результаты являются весьма перспективными, и мы с нетерпением ожидаем увлекательной программы оценки и в конечном счете разработки этого месторождения».*

#### Техническая информация

Скважина AKD01 выявила две нефтеносные зоны: нижняя зона является доломитовым комплексом Юрского периода глубиной приблизительно 2355

метров; верхняя зона является песчаником нижнемелового периода глубиной приблизительно 2174 метра.

Эффективная толщина пласта, согласно интерпретированным данным, составляет 9 метров с коэффициентом пористости 23%. 8 метров были перфорированы, после чего дебит скважины составил 5436 баррелей нефти в сутки, на 12 мм штуцере при динамическом устьевом давлении 15,7 атмосфер, при этом, скважина продолжает очищаться. Нефть является легкой, с плотностью 37 согласно классификации АНИ, низким уровнем вязкости и содержанием парафина, а также низкой температурой застывания. Соотношение газ/нефть оценивается приблизительно в 331 кубический фут газа на баррель нефти. В нефти не наблюдается воды, а анализ песка не выявил водонефтяного контакта. Максимальный дебит, возможно, ограничивается за счет диаметра насосно-компрессорной колонны, а при увеличении диаметра НКТ возможен более высокий уровень добычи. Ограниченные возможности хранения нефти на объекте тоже препятствовали увеличению объема добычи нефти и продолжительности притока. Истощения при опробовании не наблюдалось, а показания давления на поверхности предполагают хорошую продуктивность.

Тестирование нижней доломитовой зоны месторождения проводилось в декабре 2009 г. и январе 2010 г. В результате был получен приток жидкости (после проведения кислотной обработки) в объеме 2803 баррелей в день на 24 мм штуцере, и приток нефти в объеме 1373 баррелей нефти в день при динамическом устьевом давлении 14,2 атмосфер. Нефть легкая, плотностью 45 согласно классификации АНИ, и данные опробования показали, что данный пласт обладает хорошей проницаемостью и является латерально экстенсивным. Общая толщина данной зоны, согласно интерпретации, составляет приблизительно 25 метров, с возможным водонефтяным контактом примерно на половине глубины комплекса. Предполагается, что эта более глубокая водяная зона была источником воды, полученной при тестировании, которая отводилась за обсадную колонну после кислотной обработки. Перед тестированием верхней зоны, нижняя зона была закупорена цементной пробкой.

Текущая съемка показывает, что скважина АКD01 находится вниз по падению пласта на перспективном участке (под названием «Дорис»), с приблизительно 56-метровым подъемом вверх по падению пласта, что потенциально относит весь нижний резервуар к нефтяной зоне. Перспективный участок охватывает площадь в 60 км<sup>2</sup>. 180-метровое вертикальное разделение между этими двумя

резервуарами и разный удельный вес нефти позволяют предположить, что у них может не быть общего водонефтяного контакта, но есть возможность их одновременной разработки с двойным освоением. Суммарный уровень притока при двух упомянутых тестированиях этой скважины составил более 8200 баррелей жидкости в день.

Планы Компании по оценке перспективного участка «Дорис» (которые в настоящее время еще дорабатываются) включают оценочное бурение и дальнейшая сейсморазведка. На площадях Аккулка и Кул-Бас, вблизи участка «Дорис», были картированы еще четыре аналогичных перспективных участков, и результаты тестирования скважины АКD01 значительно улучшают эффективность разведочных работ на этих участках.

Скважина расположена в пустынной местности, в некотором отдалении от существующей инфраструктуры, с ограниченной возможностью хранения нефти. В настоящее время уже началась перевозка нефти; нефть продается местным торговым предприятиям, которые получают с объекта необработанную нефть для использования на местном рынке. Запланирована дальнейшая пробная эксплуатация скважины АКD01, которая позволит точнее оценить потенциал скважины, и будет способствовать планированию разработки.

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», которая может включать заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Данные заявления о перспективах отражают нашу текущую точку зрения на будущие события и включают в себе определенные риски, неопределенности и допущения, в том числе риски, касающиеся утверждения регулирующими органами и достаточности прибыли для намеченных целей. Описание рисков и неопределенностей, а также лежащих в их основе факторов и допущений, касающихся данного предложения и содержащейся здесь «информации о перспективах», а также деятельности Компании, включая разведку и разработку месторождений, приведено в Ежегодном информационном формуляре от 31 марта 2009 г. (указанном здесь путем отсылки). 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.

Информация о тестировании скважины AKD01, представленная в настоящем пресс-релизе, основана на первоначальных данных и наблюдениях, на замерах на буровой площадке и на предварительном анализе. Кроме того, продолжительность периодов притока была ограничена ввиду физических ограничений в плане хранилищ нефти на объекте.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, 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  
Электронный адрес: [info@tethyspetroleum.com](mailto:info@tethyspetroleum.com)  
Вебсайт: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com)

*В Казахстане*

Ардак Аканов  
Управляющий директор  
PG Communications  
Казахстан, Алматы, Самал-2, Бизнес-центр «Сатти»  
Служебный телефон/факс: +7 (727) 272 8867, +7 (727) 272 8237, +7 (727) 272 7745  
Электронный адрес: [development@pressclub.kz](mailto:development@pressclub.kz)

*В Азиатско-Тихоокеанском регионе:*

Анита Ван (Anita Wan)  
Помощник руководителя  
Quam IR  
3/F Fung House, 19-20 Connaught Road Central, Hong Kong SAR, PRC  
Служебный телефон/факс: + (852) 2217-2999  
Электронный адрес: [anita.wan@quamgroup.com](mailto:anita.wan@quamgroup.com)

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



Тел.: +44 1481 725911  
Факс: +44 1481 725922  
Почта: [tethys@tethyspetroleum.com](mailto:tethys@tethyspetroleum.com)  
Веб-сайт: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com)