

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ TETHYS PETROLEUM

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Приток нефти из разведочной скважины АКD01

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, 21 декабря 2009 года, вторник. Сегодня компания Tethys Petroleum Limited (далее «Tethys» или «Компания» (TSX:TPL) объявила о том, что нижний интервал разведочной скважины АКD01 в Казахстане дал приток дебитом более 2800 баррелей в день («барр./сутки»), в том числе 1373 баррелей нефти в сутки («барр. нефти/сутки»), после проведения кислотной обработки.

Грэм Уолл, вице-президент по техническим вопросам компании Tethys, прокомментировал: *«Мы чрезвычайно рады тому, что кислотная обработка данной скважины дала такие успешные результаты. Приток из скважины происходит с увеличением давления и скоростью притока, поскольку она продолжает очищаться после кислотной обработки. Временная приостановка испытаний необходима нам с целью подготовки резервуаров для приема больших объемов производимой жидкости, а также для оценки результатов испытаний, полученных на сегодняшний день. Мы считаем, что это первое испытание в сфере нефтедобычи в этой части Казахстана, которое открывает площадь со значительным потенциалом на блоках Аккулка и Кул-Бас. Качество добываемой нефти свидетельствует о хорошем качестве продуктивного пласта в этой зоне, что предвещает хорошие перспективы для максимальной разработки данного пласта. Еще слишком рано оценивать весь нефтяной потенциал данной скважины, но первоначальные результаты весьма обнадеживающие».*

Скважина АКD01 содержит две зоны потенциальных подвижных углеводородов, нижний горизонт интерпретирован как доломитовый комплекс Юрского периода, а верхний — как песчаник нижнемелового периода. Первоначальное тестирование нижнего интервала выявило легкую нефть, однако анализ результатов испытаний показал уменьшение проницаемости в непосредственной близости к стволу скважины, которая может быть улучшена с помощью кислотной обработки. Международная нефтяная сервисная компания Schlumberger выполнила успешную (согласно полученным результатам) кислотную обработку с использованием комплекса растворителей CleanSWEEP. Технологическая обработка была проведена с использованием наземного оборудования компании Schlumberger через ее скважинный пакер.

После проведения кислотной обработки исследования скважины продолжились, а дебит скважины на данный момент составляет 2803 барр./сутки на 24-мм. штуцере с давлением в лифтовой колонне на уровне 14,2 атмосфер. По-прежнему продолжается очистка скважины. В настоящий момент приблизительно 50 % потока состоит из сырой нефти с 45-процентной плотностью по классификации АНИ, остальная часть приходится на гиперкалинную рапу и отработанную кислоту. Не исключено, что этот флюид может быть смесью раствора для закачивания скважины и соляного раствора, поступающей из зоны, расположенной под нефтеносным доломитовым пластом, хотя это на текущий момент не совсем очевидно. Необходимо приступить к геофизическим исследованиям в эксплуатационных скважинах, чтобы полностью прояснить ситуацию. Кривые восстановления давления наводят на мысль, что месторождение имеет хороший индекс продуктивности (PI). Интерпретация показала, что эффективная мощность залежи нефтеносной доломитовой зоны составляет 8,2 метра с пористостью на уровне 16,9 % и региональной протяженностью. Текущее геологическое картирование показывает, что скважина AKD01 расположена вниз по падению пласта на изучаемой площади («Doris») с ориентировочным подъемом скважины вверх по восстанию пласта на уровне 56 метров и занимает площадь около 60 км².

Исследование проводится в условиях пониженной температуры в труднодоступном пустынном районе, расположенном в значительном отдалении от существующей инфраструктуры, с ограниченными емкостями для хранения нефти и временем для установки дополнительных емкостей, а также транспортировки нефти, которая в настоящее время хранится на месте работ. В этой связи планируется приостановить исследования скважины до отгрузки нефти и установки дополнительных резервуаров (завершение работ ожидается к началу января 2010 года).

Верхний песчаный интервал, эффективная мощность залежи которого, согласно данным интерпретации составляет приблизительно 9 метров с пористостью 23 % и нефтенасыщенностью 76 % еще не тестировался.

Компания «Tethys» занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания «Tethys» 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 подвержены определенным рискам, фактору неопределённости и оценки, включая риски, связанные с разрешениями регулирующих органов и достаточностью доходов для предполагаемых целей. Деятельность Компании, упомянутая в ежегодном информационном отчете (на который дается ссылка в данном пресс-релизе), включая разведку и разработку месторождений, указана по состоянию на 31 марта 2009 года. Содержащиеся в пресс-релизе «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 получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

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
Вебсайт: 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

В Азиатско-тихоокеанском регионе

Анита Ван (Anita Wan)

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



Тел.: +44 1481 725911
Факс: +44 1481 725922
Электронная почта:
tethys@tethyspetroleum.com

Заместитель директора

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