

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Начато бурение оценочной скважины AKD02 (Doris)

БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, четверг, 1 апреля 2010 г.: Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) объявила о начале бурения оценочной скважины AKD02 в Казахстане.

Оценочная скважина AKD02 является первой оценочной скважиной на месторождении, обнаруженном скважиной AKD01 (Doris) с дебитом около 6800 баррелей нефти в сутки (бнс), которая предоставит дальнейшую ценную информацию о потенциале нового нефтяного месторождения. На открытом месторождении планируется бурение минимум двух оценочных скважин для оценки и определения его размеров и потенциала и для сбора данных, необходимых для заключения контракта на добычу. На этих скважинах будет проводиться детальная оценка с отбором керна, геофизическим каротажем и опробованием. После оценки результатов этих двух скважин может быть пробурена еще одна оценочная скважина, если компания сочтет это необходимым.

Лука Чачибая, Руководитель проектов Казахстанского департамента поиска и добычи нефти компании Тетис, прокомментировал: «Мы очень рады, что приступили к бурению этой важной оценочной скважины по графику. Эта скважина поможет оценить весь размер значительного, по нашему мнению, нефтяного месторождения, и мы с нетерпением ожидаем результатов этой работы в середине 2010 года».

Кроме того, Тетис планирует провести трехмерное сейсмическое исследование открытия Doris и отснять дополнительные целевые двухмерные сейсмические профили для определения дальнейшего потенциала этого района. К настоящему времени получено четыре разные заявки на проведение упомянутых сейсмических работ, и вопрос заключения контракта будет решен в конце нынешней недели; начало сейсмических исследований запланировано на конец мая/начало июня.

Помимо открытия Doris, компания Тетис выявила в этом районе несколько других перспективных участков, которые представляются сходными с Doris; сейчас, после подтверждения углеводородной системы на более глубоких

уровнях, риск этих перспективных участков значительно снизился. Буровая установка компании ZJ70 «Telesto» полностью демонтирована и готова к перевозке с объекта АКD01 на юго-запад, на перспективный участок под названием «Dione» для бурения поисковой скважины АКD03. Запланировано также бурение на поисковом участке «Daphne», еще западнее. Начало эксплуатации скважины АКD03 намечено на начало мая; ее целевыми зонами являются меловой и юрский интервалы, где была получена нефть из открытия Doris, а также более глубокие триасовый и пермо-карбонный интервалы. Планируется также дальнейшее поисковое бурение на окружающем эти объекты крупном блоке Кул-Бас.

Нефтяное открытие Doris: Общая информация

Перспективный участок Doris охватывает наиболее вероятную площадь в 60 км², с некоторым возможным периклинальным потенциалом подъема в верхней зоне месторождения.

На скважине АКD01 были обнаружены и опробованы две нефтеносные зоны: нижняя зона является доломитовым комплексом Юрского периода глубиной приблизительно 2355 метров; верхняя зона является песчаником нижнемелового периода глубиной приблизительно 2174 метра.

Нижняя доломитовая зона месторождения дала приток (после кислотной обработки) в объеме 2803 баррелей жидкости в сутки на 24 мм штуцере (60/64"), с 1373 баррелей нефти в сутки и динамическим устьевым давлением 14,2 атм.. Нефть является легкой, с плотностью 45 по классификации АНИ. Данные опробования показали, что месторождение имеет хорошую проницаемость и является латерально экстенсивным. Согласно данным интерпретации общая толщина данной зоны составляет приблизительно 25 метров, с возможным водонефтяным контактом примерно на половине глубины комплекса. Из этого следует, что эта более глубокая водяная зона была источником воды, полученной при опробовании, которая отводилась за обсадные колонны после кислотной обработки. Анализ окончательных данных перепада и восстановления давления показал хорошую проницаемость в 700 миллидарси и умеренный скин-фактор +6.1, что дает коэффициент продуктивности скважины в 14,7 stb/d/psi жидкости (с обводненностью до 45% в заключительный период опробования). Этот анализ, возможно, показал некоторые признаки истощения, но это неточно, ввиду ограниченного времени тестирования, и для того, чтобы уточнить этот вопрос необходимо более продолжительное по времени тестирование. Учитывая время восстановления,

расстояние исследования превышало 4 км. Общий объем, подтвержденный тестированием, составляет около 3,8 миллионов нормальных баррелей нефти, если допустить, что весь объем представляет собой нефть. Нижняя зона была закупорена цементной пробкой перед опробованием верхней зоны.

В верхней зоне мелового песчаника была интерпретирована эффективная нефтенасыщенная толщина 9 м с пористостью 23% и было проведено опробование со скважинными манометрами в течение 13-дневного периода. Были перфорированы 8 метров, достигнут максимальный темп притока, эквивалентный 5436 баррелей нефти в сутки, на 12 мм штуцере (30/64") при динамическом устьевом давлении 15,7 атм.; при этом представляется, что уровень жидкости в скважине продолжает снижаться. Нефть является легкой, имеет плотность 37 по классификации АНИ, по-видимому, с низким уровнем вязкости, низким содержанием парафина и низкой температурой застывания. Соотношение газ/нефть оценивается приблизительно в 331 кубический фут газа на баррель нефти. В нефти не наблюдается воды, и в песке не было интерпретировано водонефтяного контакта. По-видимому, максимальный темп притока ограничивается колоннами или другим скважинным оборудованием, и при снятии этих ограничений возможен более высокий уровень добычи. Ограниченный объем емкостей для хранения нефти на объекте тоже явилось ограничением уровня добычи нефти и продолжительности периода притока. Анализ данных перепада и восстановления давления, полученных при опробовании, показал очень высокую проницаемость в 1750 миллидарси (мД) и невысокий скин-фактор +1,9, что дает высокий показатель продуктивности скважины в 29,6 нормальных баррелей в сутки на один psi (stb/d/psi) (с использованием стандартных отраслевых корреляций свойств нефти). Данные опробования не показали истощения, хотя были интерпретированы барьеры в 200 м от ствола скважины в двух направлениях, которые могут представлять собой разломы или стратиграфические, литологические или жидкостно-фазовые изменения. Однако, учитывая длительное время повышения давления, исследовательское расстояние данного опробования превышало 10 км (т.е. более 5 км в двух других направлениях). Ввиду большого расстояния исследования, общий объем, подтвержденный опробованием, был также очень большим и составлял около 28,9 миллионов нормальных баррелей (MMstb), если допустить, что весь соединенный объем представляет собой нефть. К настоящему времени из этой зоны взяты глубинные пробы для полного PVT анализа, что позволит уточнить результаты опробования.

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 проспекте от 31 марта 2010 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 и на предварительном анализе. Кроме того, продолжительность периодов притока была ограничена ввиду физических ограничений в плане хранения нефти на объекте. Указанные здесь соединенные объемы представляют собой объемы углеводородов в пластовых условиях при допущении определенной вязкости пластовой жидкости и не могут считаться запасами.

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

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
веб-сайт: www.tethyspetroleum.com

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)

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