

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Новости о проводимых операциях

ГРАНД-КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА, понедельник, 15 августа 2011 г.: сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL) опубликовала новости о своей работе в связи с предоставлением финансовых результатов за квартал, окончившийся 30 июня 2011 г.

Новости о проводимых операциях

ПОСЛЕДНИЕ ВАЖНЫЕ СОБЫТИЯ

Казахстан

- Оценочная скважина АКД05 выдала качественную нефть в объеме более 1500 бнс.
- Поисковая скважина КУЛД01 («Калипсо») приближается к проектной глубине.
- Начаты буровые работы на оценочной скважине АКД06 нефтяного месторождения «Дорис», нацеленной на песчаники меловых отложений.
- Установлено оборудование для второго этапа добычи нефти.

Таджикистан

- Поисковая скважина EOL09 на месторождении Восточный Олимтой достигла проектной глубины, и в настоящее время в ней проводится электрокаротажная съемка.
- Начато бурение новой поисковой скважины «Персея-1»; ее планируемая общая глубина - 2700 метров.
- Проводится аэромагнитная съемка и гравитационная градиентометрия.

Узбекистан

- Успешно проведены начальные испытания струйных насосов на нефтяном месторождении Северный Уртабулак.
- Продолжаются переговоры касательно заключения новых контрактов на добычу и разведку.

Эти основные моменты, наряду с другой детальной информацией по производственным и финансовым вопросам, будут подробнее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Детали селекторного совещания приведены ниже.



Казахстан

Продолжается реализация программы оценки нефтяного месторождения «Дорис» и дальнейшая разведка блоков Аккулка и Кул-Бас.

Поисковая скважина «Калипсо» (КУЛД01), нацеленная прежде всего на крупное потенциальное структурное замыкание на пермо-карбоневом уровне, в настоящее время имеет глубину 4128 метров и, согласно интерпретации данных, достигла карбоневых известняков. В скважине наблюдались определенные нефтяные и газовые проявления, однако их значимость удастся уточнить лишь после проведения электрокаротажной съемки и дальнейшей оценки. Плановая общая глубина этой скважины составляет около 4300 метров.

Оценочная скважина АКД06 на месторождении «Дорис», нацеленная главным образом на меловой песчаниковый интервал, из которого был получен приток более 5400 баррелей нефти в сутки (бнс) из скважины АКД01 месторождения «Дорис», в настоящее время имеет глубину 641 метр. Эта скважина находится на амплитудной аномалии, определенной по детальному спектральному анализу нового комплекта трехмерных сейсмических данных, и призвана установить стратиграфический компонент нефтяного месторождения «Дорис». Плановая общая глубина этой скважины 2400 метров; ее намечено завершить к октябрю 2011 г.

Таджикистан

Поисковая скважина EOL09 на месторождении Восточный Олимтой достигла проектной глубины в 3765 метров в Акджарских отложениях. В настоящее время проводится электрокаротажная съемка на Бухарском и Акджарском участках, а также на нижнем участке вышележащего Алайского яруса. Первоначальные результаты электрокаротажных диаграмм указывают на некоторые перспективные зоны в Бухарском известняковом интервале, однако требуется дальнейший сбор и анализ данных. В Алайском ярусе были отмечены нефтяные и газовые проявления в ходе бурения (с выходом нефти и газа на поверхность), а электрокаротажные диаграммы этого интервала указывают на наличие нескольких углеводородоносных зон без признаков контакта нефти с водой. После полного анализа Бухарского интервала начнется программа тестирования. При помощи этой скважины ведется разведка привлекательной соляной структуры, расположенной на юго-востоке территории в рамках Соглашения о разделе продукции (СРП), южнее города Кулоб, примерно в 10 километрах к северо-западу от афганской границы. Ближайшее нефтяное месторождение в этом регионе – Бештентакское; оно находится примерно в 75 км к северо-западу.

Поисковая скважина «Персея-1» нацелена прежде всего на отложения известняка Бухарского яруса в сводовой залежи; вышележащий Алайский ярус является ее потенциальной вторичной целью. Скважина в настоящее время имеет глубину 606 метров, в которой установлены обсадные колонны. Плановая общая глубина этой скважины - 2700 метров; ее намечено достичь к октябрю. Скважина находится вблизи



города Кургонтеппа, в юго-западной части зоны СРП; ближайшее месторождение на этом же Бухарском горизонте – Кызылтумшук; оно расположено непосредственно южнее и юго-восточнее данного поискового участка.

Компания начала гравитационную, градиентометрическую и аэромагнитную разведку. Она охватит все 35000 км² зоны Бохтарского соглашения о разделе продукции и обеспечит дополнительные и более аэроэктенсивные данные в дополнение к существующим сейсмическим данным. Уже получено более 34% данных этой разведки, и окончательные обработанные данные и результаты ожидаются в 4-м квартале 2011 г. Компания ранее указывала, что она заинтересована в долевым партнере для своей поисковой программы в Таджикистане, и эти геофизические данные являются важной частью сведений, касающихся такого потенциального партнера. Ведутся переговоры с несколькими заинтересованными сторонами.

Узбекистан

Первоначальные результаты недавних испытаний струйных насосов на нефтяном месторождении Северный Уртабулак представляются успешными: приток нефти из двух разведочных скважин увеличился приблизительно на 20%. В настоящее время ведется дальнейшая работа для уточнения экономических показателей расширенного использования струйных насосов на этом месторождении (и потенциально на всех новых месторождениях, на которые Компании удастся получить контракты); наряду с вероятным эффектом от переконфигурации закачки воды, проведенной в нынешнем году, это должно оказать положительное влияние на уровень добычи нефти с данного месторождения во второй половине 2011 г.

Продолжаются переговоры с узбекскими властями касательно соглашений об увеличении добычи на двух других нефтяных месторождениях в Бухарском районе, а также продолжается работа над соглашением о совместном поисковом исследовании с Институтом геологии и отделом нефтегазоразведки государственной холдинговой компании НКК «Узбекнефтегаз». Это исследование почти завершено. Тетис надеется, что исследование приведет к заключению контрактов на упомянутые поисковые участки.

Эти основные моменты наряду с другой детальной информацией по производственным и финансовым вопросам будут подробнее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Детали совещания приведены ниже:

Селекторное совещание:

Совещание будет проводиться в 10 часов утра по Восточному времени во вторник, 16 августа 2011 г., где будут освещены новости касательно работы и финансовые новости компании. Телефонный номер селектора в Северной Америке (800) 291-5365; номер за пределами Северной Америки (617) 614-3922. Код селектора: 31811593. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до его начала.

Интернет-трансляция:



Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://phx.corporate-ir.net/phoenix.zhtml?p=irol-eventDetails&c=213714&eventID=4179930>

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:

Tethys Petroleum Limited
Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Офис: +1 416 572 2065
+1 416 572 2201 (ФАКС)
info@tethyspetroleum.com
Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>
Мобильный сайт: m.tethyspetroleum.com

В Европе: Tethys Petroleum Limited
Вероника Жувагина (Veronica Zhuvaghena)
Заместитель директора по корпоративным связям
Офис: +44 1481 725911
+44 1481 725922 (ФАКС)



В Азиатско-Тихоокеанском регионе: Quam IR
Анита Ван (Anita Wan)
Помощник руководителя
Служебный телефон/факс: +852 2217 2999