

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

ТЕКУЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ХОДЕ РАБОТ В ТАДЖИКИСТАНЕ И КАЗАХСТАНЕ

ДУШАНБЕ, ТАДЖИКИСТАН, БОЗОЙ, КАЗАХСТАН, понедельник, 29 декабря 2008 года. Компания Тетис Петролеум Лимитед («Tethys» или «Компания»), обозначаемая на Канадской фондовой бирже символом (TSX:TPL), опубликовала сегодня самую последнюю информацию о ходе работ в Таджикистане и Казахстане.

Основной целью работ в Таджикистане является обеспечение краткосрочных потребностей Таджикистана в газе, проведение капитального ремонта скважин и повторная разработка существующих месторождений и открытий. Работы проводятся на газовом месторождении Комсомольское, расположенном недалеко от столицы г. Душанбе, а также на газоконденсатном месторождении Ходжа-Сартез на севере от города Кулоб в Хатлонском регионе.

На скважине 22 («KJZ22») месторождения Ходжа-Сартез была проведена пробная добыча газа (на основе устьевого давления), дебит составил 80 000 м³ в сутки на 12 миллиметровом штуцере, при этом давление на головке насосно-компрессорных труб составило 40 атмосфер. Эти данные будут проверены более точным измерительным оборудованием после его доставки на место проведения работ. Газоносный интервал был определен современным методом стандартного каротажа на скважине с обсаженным стволом, а также методом импульсного нейтрон-нейтронного каротажа (ИНК). В настоящее время ведутся подготовительные работы для обеспечения подачи этого газа на газораспределительную станцию Кулоб. Этот газ предназначен для использования на местном рынке района Кулоб. В ходе испытаний была апробирована поставка газа на газоизмерительную станцию Кулоб. В настоящее время идут переговоры о заключении контракта на поставку газа. Газоконденсатное месторождение Ходжа-Сартез расположено на северо-восточном склоне одного из нескольких соляных куполов в районе Кулоб и компания Tethys полагает, что существует достаточный потенциал для дополнительных объемов газа как из уже существующих скважин, так и на более глубоких, до сих пор нетронутых горизонтах вокруг соляного купола Ходжа-Сартез.



В настоящее время, на месторождении Комсомольское ведутся работы на трех скважинах – КОМ180, КОМ183 и КОМ007. Как было объявлено ранее, пробная добыча газа была проведена на скважине КОМ 180, где общий дебит составил 10 000 м³ в сутки. Однако, дебит воды при добыче газа составил в среднем около 180 м³ в сутки (1 132 барреля). Эта вода, согласно анализу по методу импульсного нейтрон-нейтронного каротажа, поступила из более глубокого водоносного песчаного слоя через цементный изолирующий слой, уложенный по внешней стороне эксплуатационной обсадной колонны во время первого прохода скважины более 40 лет назад. В настоящее время ведется цементное тампонирующее с целью изоляции водоносного слоя для обеспечения возможности добычи сухого газа из этой скважины. Кроме того, работы также ведутся на скважине КОМ183 на востоке. Целью этих работ является перфорация и тестирование газа в зонах, где добыча газа до настоящего момента не проводилась. Подобные работы также ведутся на скважине КОМ007, расположенной на юго-восток от скважины КОМ180. Компания уделяет особое внимание работам по капитальному ремонту скважин на Комсомольском. Это позволит удовлетворить краткосрочную потребность в газе промышленности и населения в районе Душанбе. При этом, работы, проведенные на месторождении Комсомольское, указывают на то, что там имеется достаточный потенциал и достаточные запасы газа. Оценка этого потенциала будет проведена в недалеком будущем, при осуществлении буровых работ и при выполнении капитального ремонта уже существующих скважин.

В Казахстане, несмотря на присутствие газа при пробной добыче на разведочной скважине КУЛ03 на площади Кул-Бас, не удалось добиться получения стабильного выхода газа на поверхность. Разрабатываемые пласты очень сильно отличаются от газового месторождения Кызылой, расположенного примерно в 70 км на юго-запад, и состоят из сцементированного карбонатного песчаника с низкой проницаемостью. Эта скважина будет находиться под наблюдением – проводится мониторинг давления газа на поверхности. Работы на скважине приостановлены и рассматривается возможность стимуляции методом разрыва жидкостью на кислотной основе. В настоящее время проводится демобилизация оборудования с этой скважины.

На глубокой разведочной скважине АКД01, расположенной на площади Аккулковская начато бурение, но из-за неблагоприятных погодных условий работы проводятся очень медленно. Во время проведения проверочных испытаний бурильной установки потребовалась замена некоторых комплектующих, которые недавно были отгружены с завода-изготовителя.



Учитывая то, что бурильная установка является новой и скважина АКД01 является первой скважиной, которую она проходит, возможны небольшие текущие проблемы. Компания осуществляет проходку этой скважины без использования сторонних подрядчиков, таким образом, затраты, связанные с временной остановкой работ, минимальны.

Установка двух новых компрессоров для Фазы 2 разработки газовых месторождений Кызылой/Аккулка идет по графику, несмотря на то, что из-за неблагоприятных зимних погодных условий эти работы затруднены. Помимо сотрудников компании Tethys на площадке также находятся специалисты китайского завода-изготовителя компрессорного оборудования. Компрессоры интегрируются в существующую компрессорную станцию и подключаются к системам управления, которые связывают газовое месторождение Кызылой с основной системой магистрального газопровода Бухара–Урал. Система для добычи газа будет оставаться закрытой до тех пор, пока не будут установлены новые компоненты, так как особое внимание здесь уделяется вопросам безопасности. Предполагается, что установка новых узлов будет закончена в середине или конце января и добыча газа будет возобновлена после того, как будет проведена государственная приемочная комиссия Республики Казахстан. Запланированный объем добычи составит 1,1 млн. м³ в сутки. Это позволит практически удвоить добычу по сравнению с объемом добычи в период Фазы 1, которая началась в декабре 2007 года.

Компания «Tethys» занимается разведкой и добычей нефти и газа в Центральной Азии в рамках проектов реализуемых в Республиках Казахстан и Таджикистан. Эта богатая нефтью и газом область стремительно развивается, и, по мнению компании «Tethys» разведываемые и обнаруженные месторождения обладают большим потенциалом.

Сведения, приведенные в настоящем пресс-релизе, носят «перспективный характер», и могут включать, но не ограничиваться, заявления в отношении нашей деятельности. Такого рода перспективные заявления отражают наши нынешние взгляды на будущие события и с ними могут быть связаны некоторые риски и неопределенности. См. нашу Ежегодную информационную форму за год, заканчивающийся 31 декабря 2007 г., где приведены риски и неопределенности, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разведке.

За дополнительной информацией 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
Вебсайт: www.tethyspetroleum.com

В Казахстане

Ардак Аканов
Управляющий директор
PG Communications
Самал-2, Бизнес-центр «Сәтгі», Алматы, Казахстан

Служебный телефон/факс: +7 727 272 8867, +7 727 272 8237, +7 727 272 7745
Электронный адрес: development@pressclub.kz