

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Новости работы

СЕНТ-ПИТЕР-ПОРТ, ГЕРНСИ, среда, 9 декабря 2009 г.: Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL)) опубликовала новости о своей продолжающейся работе в Средней Азии.

Казахстан

Сегодня Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (МЭМР) утвердило дополнения к Контракту на проведение разведки на Аккулковской площади, которые продлевают срок данного Контракта до 10 марта 2011 г. и предусматривают дальнейшие испытания (в том числе пробную добычу) и оценку нефтяной скважины АКD01 (см. ниже), а также дальнейшие изыскания глубоких и неглубоких запасов, обнаруженных на месторождении.

Продолжаются испытательные работы на поисковой скважине АКD01, первой «глубокой» поисковой скважине Компании на месторождении Аккулка. Скважина достигла общей глубины в 3414 м и выявила две зоны, которые были интерпретированы как имеющие подвижные углеводороды. Эта интерпретация была подтверждена независимыми третьими сторонами. В настоящее время производится тестирование нижней из этих зон, которая интерпретирована как доломитовый комплекс Юрского периода.

Первоначальное тестирование этой доломитовой зоны позволило получить легкую нефть с плотностью от 45 до 48 градусов АНИ. К настоящему времени получено более 1500 баррелей этой нефти. Эта зона интерпретируется как имеющая 8,2 метра эффективной нефтенасыщенной толщины с пористостью 16,9% и представляется регионально экстенсивной. При очистке скважина выдавала жидкость со скоростью более 1000 баррелей в день, но не обеспечивала непрерывного потока. Гидродинамический анализ указывает на то, что причиной этого является уменьшение проницаемости в непосредственной близости от скважины, и был сделан вывод, что для облегчения потока требуется кислотная обработка, которая является распространенным методом, используемым на таких месторождениях с подобными характеристиками. Проведение кислотной обработки поручено

международной сервисной компании Schlumberger, и оборудование, необходимое для начала этих работ, должно прибыть на объект в течение следующих двух недель.

Верхняя зона интерпретирована как чистый песчаник нижнемелового периода, имеющий эффективную нефтенасыщенную толщину около 9 метров с пористостью 23%. Компания считает, что эта зона обладает более высоким качеством, чем нижняя зона, и поэтому должна иметь более высокий потенциал добычи. Контакта углеводородов с водой не наблюдается. Пробная эксплуатация верхней зоны будет проводиться по завершении пробной эксплуатации нижней зоны, и в случае успеха планируется долгосрочная пробная эксплуатация скважины для более точного определения потенциального объема выдаваемых ею углеводородов.

Анализ сейсмических данных, полученных Компанией, и других недавно доработанных сейсмических данных, вместе с данными из скважины АКD01, позволили дать новую интерпретацию структуры АКD01, определяющую наиболее вероятную площадь в 60 км².

Контракт на проведение добычи газа на месторождении Аккулка (вторая очередь разработки газового месторождения Кызылой/Аккулка) находится на заключительном этапе рассмотрения в МЭМР. Утверждение контракта ожидается в ближайшем будущем. Добыча по второй очереди полностью прошла пробную эксплуатацию, трубопроводы и компрессоры установлены, и все готово для добычи газа. Добыча газа по первой очереди в настоящее время приостановлена по недавнему требованию АО «Интергаз Центральная Азия», оператора МГ «Бухара-Урал» и подземного хранилища газа (ПХГ) Бозой, ввиду технических проблем на ПХГ, вызывающих значительное повышение давления в МГ «Бухара-Урал». Ожидается, что эта приостановка добычи будет временной. Тем временем Компания использует эту возможность для обслуживания и сервиса оборудования на своей дожимной компрессорной станции.

Кроме того, в Казахстане обычные акции Компании включены в основной список Казахстанской фондовой биржи ("KASE") с символом GG_TPL. Этот листинг заменяет прежнюю котировку акций Компании в Специальном торговом зале Регионального финансового центра Алматы ("RFCA") и является вторичным по отношению к листингу Компании на TSX.

Таджикистан

Работа в Таджикистане продолжается в нескольких районах.

На Комсомольском газовом месторождении в Душанбе продолжают работы на скважине КОМ200. Эта скважина предназначена для добычи газа в восточной части Комсомольского месторождения, залегающего под северными пригородами столицы Таджикистана Душанбе. Бурение скважины КОМ200 производится горизонтально, буровой установкой ZJ30 компании Тетис, и характеризовалось сложными условиями бурения с несколькими зонами притока газа. В настоящее время глубина скважины составляет 1217 м под сеноманским песчаным интервалом, где была установлена обсадка. Данная скважина имеет четыре целевые зоны, состоящие из двух основных конечных забоев в более глубоких готеривских песчаниках и юрских известняках и второстепенных конечных забоев в Бухарских известняках и сеноманских песчаниках. Ввиду срочной потребности Душанбе в энергоносителях было решено в настоящее время начать пробную эксплуатацию сеноманского яруса, где газ был зарегистрирован во время бурения, прежде чем продолжать бурение к основным конечным забоям. Во время пробной эксплуатации производилась добыча газа, однако его поток имел непромышленные масштабы, вероятно, ввиду близости к другой скважине, из которой газ этой зоны добывался в прошлом, которая не была пробурена глубже и не оправдывала дальнейшей пробной эксплуатации, поскольку последняя могла повредить скважину перед дальнейшим бурением. В настоящее время Тетис готовится к дальнейшему бурению этой скважины в направлении конечных забоев.

На нефтяном месторождении Бештентак продолжают реабилитационные работы на скважине BST80, которая к настоящему времени перфорирована. Из скважины были получены газ и нефть; в настоящее время намечена ацидизация скважины – стандартная операция для данного месторождения. В случае успеха скважина будет введена в эксплуатацию. На месторождении имеется работающая система газовых трубопроводов, подающих газ в расположенный южнее город Кулоб; при добыче нефти она может либо перерабатываться на местных мощностях, либо экспортироваться. На месторождении было определено еще пять скважин для реабилитации в ближайшем будущем.

К настоящему моменту установлена и зацементирована обсадка диаметром 9^{5/8}" на поисковой скважине EOL09 месторождения Восточный Олимптой глубиной 2901 м. Цементирование обсадки было несколько замедлено ввиду

изыскания надлежащего цементирующего и насосного оборудования. В настоящее время Компания готовит модификацию и модернизацию буровой системы и бурового раствора для следующей секции скважины, а также проверяет точное расположение забоя скважины и конечного забоя на основании сейсмических данных, недавно полученных компанией Тетис. Бурение этой скважины ведется в юго-восточной части зоны Бохтарского контракта о разделе продукции, южнее Кулоба и немного севернее реки Пяндж.

Компания Тетис продолжает выполнение своей программы региональных сейсмических исследований; в настоящее время идет сбор сейсмических данных в Балджувонском районе к северу от Кулоба.

Узбекистан

Бурение новой скважины Тетис NUR116 на площади известного нефтяного месторождения Северный Уртабулак проходит согласно графику; в настоящее время ее глубина составляет 504 м; установлена и зацементирована обсадка диаметром 13 ^{3/8} дюйма. В следующие несколько дней запланировано продолжение бурения. Скважина NUR116 расположена в относительно неразбуренной "северо-западной солевой зоне" месторождения; по поручению Компании ее бурение под ключ ведет Xibu Drilling Engineering Company Limited (подразделение Great Wall Drilling Company).

В настоящее время Тетис завершает динамическую резервуарную модель для этого месторождения, в целях содействия планированию разработки, и вводит ряд новых методов увеличения добычи, в том числе радиальное бурение и стимуляцию органическими кислотами.

Тетис считает, что месторождение Северный Уртабулак, объявленное после его открытия вторым по величине нефтяным месторождением в Узбекистане, еще содержит значительные запасы извлекаемой нефти. Новую скважину планируется ввести в эксплуатацию сразу после ее заканчивания.

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 заключают в себе определенные риски, неопределенности и допущения, в том числе тот факт, что промежуточные результаты бурения, публикуемые в настоящем пресс-релизе, могут не

являться показателем итоговых результатов бурения после завершения бурения соответствующих скважин. Описание рисков и неопределенностей, касающихся нашего бизнеса, в том числе выполняемых нами работ по разведке и разработке месторождений, содержится в нашем информационном отчете за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., в других пресс-релизах и в следующем абзаце.

Интерпретация записей, указывающая на возможное наличие углеводородов, не означает, что эти углеводороды определенно присутствуют, а в случае их присутствия не означает возможности их добычи в промышленных объемах.

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)
Помощник руководителя
Quam IR
3/F Fung House Moving , 19-20 Connaught Road Central, Hong Kong
Hong Kong

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
-сайт: www.tethyspetroleum.com

Служебный телефон/факс:

+ (852) 2217-2999

Электронный адрес:

anita.wan@quamgroup.com