

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Тетис получил разрешение на продление Контракта на проведение разведки на Аккулковской нефтегазоносной площади

АСТАНА, КАЗАХСТАН, 30 июня 2010 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания») (TSX: TPL) объявила, о том, что ее дочерняя компания ТОО «ТетисАралГаз» (в дальнейшем – «ТАГ») получила разрешение от Министерства нефти и газа (МНГ) Республики Казахстан на продление Контракта на проведение разведки углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади (в дальнейшем – «Контракт») еще на два года, с 10 марта 2011 г. до 10 марта 2013 г. (с внесением в Контракт определенных изменений). МНГ продлило Контракт с целью проведения детальной оценки ценности коммерческого обнаружения нефти из скважины АКД-01 («Дорис») и дальнейших разведочных работ на контрактной территории.

Гиоргий Мирцхулава, Генеральный директор ТОО «ТетисАралГаз» отметил: *«Мы очень рады, что получили разрешение МНГ на продление срока Аккулковского контракта, которого государство могло и не дать. Это продление обеспечит компании дополнительное время для завершения оценки весьма перспективной площади Дорис, а также завершения начатой программы разведки на контрактной территории, и для оценки других потенциальных участков, которые мы можем найти. Мы твердо намерены как можно скорее провести оценку Дорис; данное продление контракта не замедлит нашу интенсивную программу работ на этот год, зато придаст нам уверенности в том, что мы сможем извлечь максимальную пользу из этого важного горизонта и из всех других месторождений, которые можем обнаружить на данном блоке. МНГ с нетерпением ожидает результатов проводимой оценки ценности данного коммерческого обнаружения нефти, и мы считаем, что разрешение на продление данного контракта является очередным подтверждением того, что казахстанские власти поощряют и поддерживают развивающиеся и выполняющие свои обязательства нефтегазовые компании. Мы настроены на дальнейший успех!»*

Д-р Дэвид Робсон, Председатель, Президент и Главный Исполнительный Директор Тетис, добавил: *«Я очень рад, что МНГ согласовало данное продление,*

позволяющее нам продолжить реализацию данной программы технически грамотно, без жестких временных ограничений; благодаря этому мы надеемся обнаружить существенную нефтяную залежь и эффективно разрабатывать ее. Это потенциально крупное месторождение требует проведения надлежащей программы оценки, и мы позаботимся о том, чтобы эта программа определила границы данного месторождения, с целью правильного и эффективного планирования разработки».

Дополнительные данные и примечания для инвесторов и аналитиков

Контракт на проведение разведки и добычи углеводородов на Аккулковской нефтегазоносной площади.

- Срок нынешнего Контракта на проведение разведки на блоке Аккулка должен был истечь в марте 2011 г. К этому времени, все разведочные скважины Дорис и другие возможно новые разведочные скважины на блоке Аккулка должны были быть закончены (в том числе новые оценочные скважины), а их потенциал определен и выражен в количественных показателях. Продление на 2 года дает дополнительное время на проведение тщательной оценки ценности перспективного участка «Дорис» и на исследование других перспективных поисковых объектов. По независимым оценкам, средние безрисковые потенциальные ресурсы в рабочей зоне компании Тетис в данном регионе составляют около 663 миллионов баррелей извлекаемой нефти.

Результаты оценки перспективного нефтеносного участка «Дорис» на сегодняшний день и дальнейшие изыскания.

- Юрская зона скважины АКД-01 дала приток дебитом до 2803 баррелей жидкости в сутки и 1373 баррелей нефти в сутки. Нефть была легкой, плотностью 45 по классификации АНИ, и данные опробования показали, что пласт обладает хорошей проницаемостью (около 700 миллидарси) и является латерально экстенсивным. Оценочная скважина АКД-02, пробуренная примерно в 4 км вверх по падению пласта, согласно интерпретации каротажных диаграмм и керновых данных также содержит нефть в данном комплексе, и вскоре подлежит исследованию на приток, результаты которого ожидаются к концу июля. Повторное исследование скважины G6, пробуренной ранее примерно в 14 км от данного объекта, свидетельствует о наличии юрского комплекса, аналогичного юрскому комплексу скважины АКД-02; петрофизический анализ указывает на наличие нефти в этом интервале, где исследования не проводились.

Исследования нефти в этой скважине значительно расширят нефтеносную зону за нанесенные в настоящее время на карту границы «Дорис».

- Зона песчаника нижнемелового периода в скважине АКД-01 выдала обезвоженную нефть с дебитом 5436 баррелей нефти в сутки. Этот дебит был ограничен ввиду особенностей скважины и наземного оборудования. Результаты исследования скважины показали, что при исследовании без ограничений ее дебит может быть, по меньшей мере, вдвое больше первоначального. Нефть была легкой, низкосернистой, плотностью 37 градусов по АНИ. Данный интервал показал чрезвычайно высокую проницаемость (более 1750 миллиарда) и большую протяженность (более 10 км), и поэтому значительный соединенный объем (около 29 миллионов нормальных баррелей). Это указывало на весьма высококачественный латерально экстенсивный резервуар. В оценочной скважине АКД-02 нижнемеловой песчаный интервал имел примерно такую же толщину, как в скважине АКД-01, однако он представляется водоносным - вероятнее всего, ввиду образования сбросов между этими двумя скважинами. Однако на этом интервале планируется исследование для подтверждения данных интерпретации. Исходя из последней интерпретации существующих данных, в нижнемеловом песчанике вверх по падению от скважины АКД-02 возможно наличие еще одного нефтеносного бассейна.
- Несмотря на то, что на нижнемеловом уровне в первой оценочной скважине имеется вода, это не меняет результатов предыдущего независимого инженерного анализа, согласно которому участок «Дорис» является латерально экстенсивным и находится в контакте с большим объемом нефти. Если нижнемеловой интервал резервуара продолжается дальше на юг и на восток, то пески должны уплотняться к центру бассейна, что может говорить о более крупном объеме нефти в пласте, чем предполагалось ранее. Это тоже подчеркивает ценность продления Аккулковского контракта, который теперь дает больше времени для подтверждения фактической площади и размеров месторождения.
- Согласно нынешней съемке, структура «Дорис» охватывает участок площадью около 60 квадратных километров. Оценочная скважина АКД-02 была пробурена для оценки северо-западного распространения пласта, и с учетом относительно короткого для оценки месторождения срока контракта, теперь, благодаря продлению контракта, временные ограничения стали меньше.

- Бурение поисковой скважины АКД-03, которая тоже находится на блоке Аккулка, в настоящее время ведется на перспективной площади «Диона», расположенной вблизи (юго-западнее) скважины АКД-01 (Дорис). По плану эта скважина направлена на нижнемеловой и юрский интервалы, а также, в перспективе, на более глубокие триасовый и пермо-карбоновый интервалы, которые не были исследованы в скважине обнаруженного нефтяного месторождения и считаются имеющими дальнейший потенциал в виду наблюдавшихся в них нефтепроявлений. Бурение этой скважины продолжается и в настоящее время Программа бурения изменена для учета результатов скважины АКД-02 и для сбора дальнейших данных по нижнемеловому и юрскому комплексам.
- Планируется также бурение на поисковом объекте «Дафна» к западу от блока Аккулка и на юго-восточном поисковом объекте «Дорис», который может оказаться продолжением обнаруженной нефтяной залежи. В этой связи продление контракта тоже дает весьма важное время на полное опробование и оценку возможных будущих месторождений на этих перспективных участках.
- В настоящее время ведется работа по подготовке к исследованию скважины АКД-02 на приток. После этого, планируется приступить к бурению бокового ствола скважины АКД-02 с целью обнаружения верхнего пласта в пределах нефтеносной зоны.

Программа дальнейшей работы

- В настоящее время запланирована нижеследующая краткосрочная программа дальнейшей работы по оценке Аккулковского месторождения и местным изысканиям (в программе возможны изменения):
 - Тестирование возможного нефтеносного карбонатного интервала юрского периода в скважине АКД-02 и песчаного интервала Мелового периода в этой же скважине. Первые результаты опробования ожидаются во второй половине июля.
 - Повторный вход в скважину Г6, которая не была испытана, и опробование карбонатного интервала юрского периода. Каротажные данные по данной скважине показывают характеристики, сходные с характеристиками скважины АКД-02.

- Проведение 3Д сейсмики с исходным широким профилем для определения расположения боковых стволов скважины АКД-02.
 - Бурение боковых стволов скважины АКД-02, с целью выявления нефтеносных песков Мелового периода.
 - Продолжение бурения поисковой скважины АКД-03 («Диона») с дополнительной оценкой нижнемеловой и юрской зон, в целях определения потенциала к югу.
 - Бурение оценочной скважины АКД-04, вероятнее всего к югу от скважины АКД-01 обнаруженной структуры «Дорис».
- Завершение данной программы планируется в четвертом квартале 2010 г, после чего планируется начало ограниченной промышленной добычи нефти, как только будут получены соответствующие разрешения от МНГ. После этого планируется продолжить поисковые и оценочные работы.

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 заключают 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 формуляре от 31 марта 2010 г. и в других официальных документах Компании (указанных 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 об испытании скважины АКД-01, представленная в настоящем пресс-релизе, основана на первоначальных данных и наблюдениях, на замерах, сделанных на буровой площадке и на предварительном анализе. Кроме того, продолжительность периодов притока была ограничена ввиду физических ограничений, выраженных в хранении нефти на месторождении.

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

Офис:

+1 416 572 2065

Факс:

+1 416 572 2201

Электронный адрес:

info@tethyspetroleum.com

Вебсайт:

www.tethyspetroleum.com

В Канаде

Хайди Кристенсен-Браун

Equicom (концерн TMX)

Stock Exchange Tower

300 5th Avenue SW

10th Floor

Calgary, Alberta T2P 3C4

Офис:

+1 403 218 2833

Факс:

+1 403 218 2830

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

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



Тел.: +44 1481 725911
Факс: +44 1481 725922
e-почта: info@tethyspetroleum.com
i-сайт: www.tethyspetroleum.com

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