

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ**

**ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ**

### **Таджикистан – общие перспективные ресурсы составляют 1.1 миллиарда баррелей**

Душанбе, Таджикистан, вторник 12 мая, 2009 г.: Тетис Петролеум Лимитед ("Тетис" или "Компания") (TSX: TPL) рада сообщить, что компания подготовила начальный независимый отчет по запасам и ресурсам своих активов в Таджикистане. Эти активы принадлежат дочерней компании Тетис, Kulob Petroleum Limited (Кулоб Петролеум Лимитед) в рамках Соглашения о разделе продукции («СРП») в Бохтарском регионе, который охватывает площадь около 34751 км<sup>2</sup> на юго-западе Таджикистана, («Контрактная территория в рамках СРП»). Это первый отчет, который выполнен для этих активов согласно правилам канадского национального стандарта NI 51-101. Отчет подготовлен компанией TRACS International (ТРАКС Интернешнл), Великобритания, специализирующейся на аудите запасов.

К настоящему времени Тетис пока не пробурила в Таджикистане ни одной скважины, основное внимание уделялось разработке и реализации программы интенсивной сейсморазведки, которая будет закончена позднее в 2009 г., и работе на существующих старых скважинах, что позволило получить ценные данные по перспективам дальнейшего бурения и ограниченной добычи газа.

Выводы этого отчета дают обоснование стратегическим планам Тетис касательно начала работ в Таджикистане и доступа к большим площадям, с целью проведения разведки для подготовки высокого потенциала в виду будущего роста компании, а также создания условий для опережающего финансового потока от разведанных месторождений.

Согласно отчету полные нерискованные перспективные ресурсы на участке в «среднем случае» составляют около 1 132 миллиона баррелей в нефтяном эквиваленте (мбнэ). Некоторые из этих перспективных ресурсов будут дополнительно изучены в ходе выполнения программы сейсморазведки (которая только была начата на территории вблизи Душанбе), что даст дополнительные данные для определения самых оптимальных точек бурения, а также для подтверждения потенциала имеющихся месторождений. Среди основных выводов отчета по ресурсам следует указать наличие большого числа



недоразведанных структур в нескольких горизонтах, которые были выделены на контрактной территории в рамках СРП, и что большое число этих структур расположены на небольшой глубине и их бурение не потребует больших затрат. В отчете по ресурсам указано, что одна из основных неопределенностей в данной структуре связана с типом углеводородов, которые могут быть обнаружены, и есть вероятность обнаружения нефти 60% и 40% природный газ. Рассмотренный «средний случай» является лучшей оценкой, основанной на результатах статистического анализа. Этот термин является показателем среднего значения распределения неопределенности.

Компания ТРАКС также провела анализ определенных имеющихся залежей в рамках контрактной территории СРП с целью установления запасов и условных запасов в пределах существующих ограниченных данных, которые будут расширены и улучшены за счет выполнения программы сейсморазведки Тетис и дальнейшего бурения.

На месторождении Комсомольск, расположенном вблизи города Душанбе и под ним, перспективные и условные запасы были оценены для «среднего случая» в размере около 2,12 миллиардов кубических метров природного газа, а доказанные и прогнозные полные запасы составили 1,55 млрд.куб.футов природного газа и небольшое количество газоконденсата. Компания надеется пробурить наклонно-направленные скважины для оценки этих ресурсов и запасов, которые залегают под г.Душанбе и не разрабатывались ранее из-за отсутствия технологии наклонно-направленного бурения. Любой успех на этих скважинах переведет перспективные ресурсы в категорию запасов. Это месторождение лежит вблизи столицы Душанбе и оснащено инфраструктурой трубопроводов. В настоящее время Таджикистан импортирует почти весь потребляемый газ по цене 240 долларов США за тысячу кубометров.

В декабре 2007 г. компания Тетис объявила о подписании Соглашения для привлечения партнера в эти проекты в Таджикистане, и что партнер предоставит Тетис 51% доли прямого участия в этих проектах, которые включают в себя СРП. По состоянию на 31 марта 2009 г. такое партнерство еще не было полностью оформлено и Тетис в настоящее время принадлежат все 100% доли подрядчика в этих активах, но с партнерами сейчас проводятся обсуждения по некоторым вопросам, относящимся к возможному окончательному оформлению такого соглашения. В настоящее время коммерческие условия неизвестны, но любая коммерческая договоренность уменьшит указанные в этом отчете распределяемые Компании ресурсы и запасы на тот процент от собственности Кулоб Петролеум Лимитед («КПЛ»), который по соглашению будет передан партнеру. Доля компании в перспективных и условных запасах и полных запасах зависит от условий СРП.



Согласно СРП КПЛ компенсирует 100% своих расходов за счет около 70% от общей добычи нефти и природного газа. Остальная доля добыча затем будет распределена по неизменной формуле между КПЛ и Таджикистаном.

Д-р Дэвид Робсон, Президент и CEO Тетис, комментирует: «Мы очень рады, тому, что отчет, составленный компанией ТРАКС, подтвердил правильность решения Компании начать операции в Таджикистане, с целью получения доступа к очень высокому потенциалу разработки месторождений с последующим ростом. Свыше миллиарда баррелей перспективных ресурсов являются внушительным активом для компании нашего масштаба и служат хорошим трамплином в перспективе нашего дальнейшего роста. Выполняемая сейсморазведка предоставит дополнительные высококачественные данные, которые позволят нам подтвердить эти ресурсы и оценить наилучшие перспективы для будущего бурения. Это продвигает нас на шаг вперед к достижению нашей цели - обеспечению Таджикистану энергетической независимости».

Компания Тетис направила свои усилия на разведку и добычу нефти и газа в Центральной Азии, и в настоящее время ведет операции в Республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Этот очень богатая нефтегазовая площадь быстро развивается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

Перспективные ресурсы – это те объемы природного газа и нефти, которые по оценкам на определенную дату считаются потенциально извлекаемыми из еще неисследованных залежей. Из-за нехватки данных поисково-разведочного бурения перспективные ресурсы, проанализированные и включенные в отчет ТРАКС, нельзя классифицировать как запасы по стандарту NI 51-101. В этом отчете по ресурсам проведен анализ как разведываемых, так и недоразведанных структур, причем различие между этими категориями заключается в том, что в разведываемых структурах в настоящее время проводится техническая оценка. Различные этапы технического обоснования связаны с количеством имеющихся геологических, геофизических, инженерных и петрофизических данных, а также с качеством этих данных. Разведываемая структура – это возможная залежь, которая достаточно хорошо изучена, чтобы являться ценным объектом бурения. Для разведываемых структур имеется достаточное количество данных и оценок, чтобы указать и определить технические погрешности, определить разумные диапазоны для геологических случайных факторов, инженерных и петрофизических параметров и проанализировать перспективные ресурсы. Недоразведанная структура – это возможная залежь, которая в настоящее время еще плохо изучена и для которой требуется дополнительная разведка и/или анализ для перевода ее в категорию



разведываемой. Недоразведанная структура может перейти, и не перейти в категорию разведываемой в зависимости от результатов дополнительных технических работ.

Условные запасы – это тот объем оцениваемой нефти на определенную дату, который потенциально извлекаем из известных залежей за счет применения проектов разработки, но которые в настоящее время не считаются коммерчески извлекаемыми из-за одного или нескольких условий, или если данных по залежи недостаточно для однозначного указания коммерческой прибыльности.

Условные запасы могут включать в себя, например, проекты, для которых в настоящее время нет приемлемых рынков, или коммерческая извлекаемость которых, зависит от разрабатываемых технологий. Условные запасы в свою очередь подразделяются по уровню определенности их оценок и могут также подразделяться по степени зрелости проекта и/или по их экономическому статусу. Нельзя дать никаких гарантий, что разведываемые структуры, указанные в отчете по ресурсам, будут разработаны или приведут к успешному открытию месторождений, и график бурения этих структур еще не определен. Оценки (нерисковых) перспективных ресурсов еще не были скомпенсированы на риск согласно вероятности открытия или вероятности разработки. Также еще нет оценки извлекаемых объемов. Фактически извлекаемые запасы могут оказаться меньшими и могут быть значительно меньшими или даже нулевыми.

Оцененные запасы могут содержать неопределенности, включая многие факторы, которые никак не зависят от Компании, и нельзя дать никакой гарантии, что будет достигнут указанный уровень ресурсов или извлечения природного газа или сырой нефти. Обычно оценки ресурсов извлекаемого природного газа и сырой нефти основаны на ряде факторов и предположений, сделанных на дату определения прогнозируемых оценок, например, геологические и инженерные оценки, которым присущи погрешности, а также предполагаемые последствия от регулирования государственными органами и оценки будущих цен на товары и эксплуатационных расходов, все эти оценки могут заметно отличаться от фактических результатов. Все такие оценки являются в определенной степени приблизительными и классификация ресурсов является только попыткой определить имеющуюся степень погрешности. По этим причинам оценки извлекаемых запасов природного газа и нефти и классификация таких ресурсов, основанная на рисках извлечения, подготовленные различными инженерами, или даже теми же самыми инженерами в разное время, могут заметно отличаться друг от друга. Баррели нефтяного эквивалента (“бнэ”) могут приводить к ошибкам, особенно



если использовать их без связи с другими параметрами. Коэффициент преобразования в бнэ величиной 6 тыс.куб.футов: 1 баррель основан на методе преобразования с равенством энергии на наконечнике горелки и не обеспечивает эквивалентность на устье скважины.

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 2008 г., на сайте [sedar.com](http://sedar.com), где приведены риски и неопределенности, связанные с нашей деятельностью, включая деятельность по разведке и разработке.

Для получения более подробной информации 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  
e-mail: [info@tethyspetroleum.com](mailto:info@tethyspetroleum.com)  
Вебсайт: [www.tethyspetroleum.com](http://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](mailto:development@pressclub.kz)