

Zur sofortigen Veröffentlichung
8. November 2010

PetroWorth: Bewertung der Reserven im Bohrloch E-08 in New Brunswick

Toronto, Ontario - PetroWorth Resources Inc. (CNSX:PTW) (Frankfurt:T3F) verkündete heute, dass die Firma GLJ Petroleum Consultants Ltd. ("GLJ") aus Calgary eine unabhängige Bewertung der Erdöl- und Erdgasreserven im Bohrloch E-08, welches sich auf dem Rosevale Block Grundbesitz der Firma PetroWorth in New Brunswick befindet, abgeschlossen hat.

Die Reservenbewertung durch die GLJ wurde im August 2010 begonnen und im November 2010 abgeschlossen und ergab einen Bericht, der in Übereinstimmung mit den staatlichen Bestimmungen 51-101 "*Standards of Disclosure of Oil and Gas Activities*" (Offenlegungsnormen von Erdöl- und Gasaktivitäten) zusammengestellt wurde. In dem Bericht erscheint die Schlußfolgerung, dass das Bohrloch E-08 höchstwahrscheinlich folgende vermarktbare Reserven besitzt:

- 2,16 Milliarden Kubikfuß von Edgas und 2,900 Barrel von Flüssiggas mit einer Gesamtheit von 363,000 Barrel von Ölequivalent (BOE)
- Potentieller nicht diskontierter Nettoumsatz nach Lizenzgebühr in Höhe von 17, 2 Millionen Dollar und nicht diskontierter Nettoumsatz nach Betriebs- und Kapitalkosten in Höhe von 3,4 Millionen Dollar.

Das Bohrloch E-08 wurde im November/Dezember 2007 in Betrieb gesetzt und im Juni 2008 wurden im Hiram Brook Sandgebiet vier Frakturierungen durchgeführt. Nach Beendigung eines 130-stündigen vermengten Produktionstests ergab sich in dem Bohrloch eine Erdgasproduktion mit einer Strömung von 0,9 Millionen Kubikfuß pro Tag (25,600 Kubikmeter pro Tag) an Erdgas sowie 14,4 Barrel pro Tag (2,3 Kubikmeter pro Tag) an Kondensatflüssigkeiten oder 16 Barrel von Flüssigkeiten pro Million Kubikfuß.

In dem GLJ Bericht wird ebenfalls angegeben, dass sich das "Bohrloch A-08 gleich östlich zum Bohrloch E-08 befindet und das sich im Hiram Brook weitere potentielle Sanden befinden, die bisher noch nicht ausgewertet wurden".

Außerdem enthält der GLJ-Bericht die folgende Beschreibung des Frederick Brook Schiefergesteins im Rosevale Block Grundbesitz der Firma PetroWorth:

Das Frederick Brook Gelände in der Albert Formation befindet sich unterhalb des produktiven Hiram Brook Geländes. Der Frederick Brook Abschnitt in Rosevale ist äußerst dicht und erstreckt sich über das Feld Das organisch reichhaltige Schiefergestein im Frederick Brook wurde als Hauptfelsenquelle des Erdgases identifiziert, welches von den oberhalb liegenden Hiram Brook Sanden produziert wird. Dieses Gebiet wird von der Firma PetroWorth ebenfalls darauf geprüft, ob sich dort eine potentielle Schiefergasquelle befindet.

Die Firma PetroWorth erkundet zur Zeit alle Möglichkeiten, um die E-08 Erdgas und Flüssigkeiten bis zum Jahre 2011 auf den Markt zu bringen, inklusiv der Beantragung einer New Brunswick Produzentenlizenz, um den Nutzen für die Aktionäre zu maximieren.

Der vollständige Reservenbeurteilungsbericht kann an der Website www.petroworth.com besichtigt werden.

PetroWorth Resources Inc. ist ein junges Unternehmen, das sich mit der Exploration von Erdöl und Erdgas beschäftigt und im Osten Kanadas umfangreiche Onshore-Landflächen besitzt. Die Firma hat die 100 %igen Entwicklungsrechte an Landflächen von fast einer Million Morgen durch neun separate Explorationsgenehmigungen in Prince Edward Island, Nova Scotia und New Brunswick erworben. Die Strategie der Firma ist auf diesen von der Genehmigung betroffenen Landflächen aggressive Explorationsbohrungsprogramme durchzuführen, sowohl betriebsintern wie auch durch Abschließung von vorteilhaften Vereinbarungen mit außerbetrieblichen Unternehmern.

Kontakt: Neal Mednick
Präsident
PetroWorth Resources Inc.
(416) 214-1551
nmednick@petroworth.com

IN BEZUG AUF VORAUSSCHAUENDE AUSSAGEN IST VORSICHT GEBOTEN

Dieser Bericht enthält gewisse vorausschauende Aussagen. Die Verwendung von Begriffen wie "erwarten", "fortführen", "schätzen", "vorhersagen", "können", "werden", "Projekt", "sollten", "annehmen" und ähnliche Begriffe bezeichnen vorausschauenden Aussagen. Diese Aussagen umfassen bekannte und unbekannt Risiken, Unsicherheitsfaktoren sowie andere Umstände, durch welche Ergebnisse oder Ereignisse entstehen, die wesentlich von den in den vorausschauenden Aussagen genannten Prognosen abweichen. Die Firma ist der Ansicht, daß die in den vorausschauenden Aussagen erwähnten Erwartungen angemessen sind, kann jedoch keinerlei Zusicherungen geben, daß sich die in diesem Bericht enthaltenen Erwartungen als richtig herausstellen und deshalb sollte man sich nicht zu sehr auf diese vorausschauenden Aussagen verlassen. Die Firma übernimmt keinerlei Verpflichtung, die vorausschauenden Aussagen öffentlich zu aktualisieren oder zu revidieren. Für die Konvertierung von Erdgas in BOE hat die Firma das System 6 Mcf:1 BOE angewendet. BOEs können irreführend sein, vor allem wenn sie vereinzelt gebraucht werden. Ein BOE-Konvertierungsverhältnis von 6 Mcf:1 BOE basiert auf einer Energieäquivalenz-Umrechnungsmethode, die vor allem an der Brennerspitze verwendet wird und nicht die Wertequivalenz am Bohrlochkopf darstellt.