

Zur sofortigen Veröffentlichung
14. Februar 2007

Aktuelles von PetroWorth Resources Inc. über das Bohrprogramm in Alberta

Calgary, Alberta - Die Firma PetroWorth Resources Inc. (CNQ:PTWR) (Frankfurt:T3F) freut sich mitzuteilen, daß alle sechs Bohrlöcher im \$ 700,000 kostenden Farm-in und Ausbauprogramm gemeinsam mit der Firma Forent Energy Ltd. ausgebohrt, aufgezeichnet und verrohrt worden sind. Die bisherigen Aufzeichnungen und Testresultate deuten darauf hin, daß alle Bohrlöcher an mehreren Horizonten kommerzielle Mengen von Erdgas aufweisen.

Die drei Bohrlöcher im Wetaskiwan-Gebiet (5 % Nutzungsanteil) wurden perforiert und getestet, wobei sich aus den tieferen Regionen Bohrlochwerte von über 500 mcf/d ergaben. Die Druckdaten werden darauf geprüft, ob es nützlich wäre, in jedem Bohrloch gleichzeitig zusätzliche Uphole-Zonen zu testen und zu produzieren. Andernfalls könnte man in diesen Zonen entweder Neubohrungen vornehmen oder diese nach Entleerung der unteren Zonen nochmals ausbauen.

Der Wiederausbau sowie zwei Entwicklungsbohrlöcher im Bruce-Gebiet (50 % Nutzungsanteil) wurden als Viking Gasbohrlöcher ausgebaut, welche vor der Anbindung routinemäßige Frakturstimulierungen benötigen werden. Diese Stimulierungen werden voraussichtlich in den kommenden Wochen ausgeführt werden.

"Wir sind mit den bisherigen Ergebnisse unseres ersten Vorstoßes in Westkanada äußerst zufrieden," sagte Neal Mednick, der Präsident von PetroWorth. "Die vorläufigen Testergebnisse deuten darauf hin, daß die Firma PetroWorth ihre ursprüngliche konservative Schätzung einer Nettoproduktion von 50 boe/Tag aus diesem Programm wohl überschreiten wird. Wir erwarten, daß alle sechs Bohrlöcher in den kommenden Monaten in die kommerzielle Produktion übergehen werden, was unserer Firma einen stabilen Kapitalfluß einbringen wird und eine Basis zur Errichtung von zukünftigen Bohrprogrammen in West- und Ostkanada ermöglichen wird".

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 unbekannte 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.