

Pennant Energy Inc.: Anschluss von Pennants Bohrloch in Umsetzung

12.08.2010 | [IRW-Press](#)

11. August 2010 - [Pennant Energy Inc.](#) (das „Unternehmen“) (TSX Venture Exchange: PEN) freut sich bekannt zu geben, dass der Betreiber des Projektes Watts (auch „Peal“ genannt) das Unternehmen darüber informierte, dass die Errichtung der Pipeline und der Anschluss des Bohrlochs „Drumlin Pearl 7-9-30-16W4“ vorläufig für Mitte August festgelegt wurden. Die Untersuchung des Pipeline-Wegerechts und der technischen Planung wurden abgeschlossen und sämtliche erforderlichen ERCB-Baugenehmigungen wurden erteilt. Das unfreundliche, feuchte Wetter, das in letzter Zeit in dieser Region von Alberta herrschte, führte zu Verzögerungen bei der Errichtung. Diese ist jedoch nun im Gange und die Inbetriebnahme soll bis Mitte August erfolgen. Das Unternehmen wird eine 50%-Arbeitsbeteiligung an der Gas-Pipeline besitzen. Weitere Informationen bezüglich des Status der Betriebe werden vom Betreiber bereitgestellt werden.

Die Bruttoproduktion beim Bohrloch „Drumlin Pearl“ wird anhand der Produktionstestdaten zu Beginn auf 1,0 Millionen Kubikfuß Gas pro Tag (Mmcf/Tag) bzw. 167 Barrel Öläquivalent („boe“) (Beteiligung des Unternehmens von 82 boe/Tag (netto)) geschätzt. Das Unternehmen besitzt als Ausgleich für das hierin beschriebene Grundstück Drumlin Pearl eine 50%-Arbeitsbeteiligung an unterschiedlichen P&NG-Rechten in zwei Abschnitten (1.280 Acres (brutto)). In Abhängigkeit der Performance des Bohrlochs Drumlin Pearl könnten die Erschließungsbohrungen auf dem Ausgleichsland im Herbst 2010 beginnen.

Gemäß den Bedingungen des Farm-in-Abkommens muss das Unternehmen 75 % der Kosten für die Bohrung und den Abschluss des Testbohrlochs sowie 50 % der Ausstattungs- und Anschlusskosten übernehmen. Um die Bedingungen des Abkommens zu erfüllen, erwarb das Unternehmen eine anwartschaftliche 50%-BPO-Arbeitsbeteiligung, die nach der Amortisation eines Vielfachen der Investitionskosten (300 %) für die Bohrung und den Abschluss zu einer 25%-APO-Beteiligung werden. Abgesehen von den Albert-Crown-Lizenzgebühren für neues Gas, die für die Höchststrategie des Alberta New Well Incentive Program von 5 % im ersten Betriebsjahr oder von 500 Millionen Kubikfuß Gas (Mmcf) – je nachdem, was zuerst eintritt – geeignet ist, gibt es keine finanziellen Belastungen. Zudem erwarb das Unternehmen eine ungeteilte 25%-Arbeitsbeteiligung an sämtlichen PNG-Rechten an der Basis der tiefsten Formation, die auf den Farm-out-Ländern bewertet wurde und einen Abschnitt (640 Acres (brutto)) umfasste. Das Unternehmen besitzt auch eine 50%-Beteiligung an den P&NG-Rechten unterhalb der Basis der Edmonton Group im Abschnitt 16-30-16W4 sowie eine 50%-Beteiligung an den P&NG-Rechten von der Oberfläche bis zur Basis der Belly River Group im Abschnitt 1-16-30W4 (insgesamt 1.280 Acres (brutto)). Das Unternehmen hat innerhalb eines Zeitraums von einem Jahr nach dem Durchführungsdatum des Abkommens die Option auf eine 50%-Arbeitsbeteiligung an zukünftigen Landerwerben, -explorationen und -erschließungen innerhalb eines Gebietes von beiderseitigem Interesse.

Das Bohrloch Pearl ist nicht nur für das Alberta New Well Incentive Program, sondern nach einem Antrag des Unternehmens auch für die Crown-Lizenzgebühr geeignet.

Eine Fotogalerie des Anschlusses dieses Bohrlochs ist auf der Website des Unternehmens unter www.pennantenergy.com verfügbar. Für weitere Informationen über andere Projekte des Unternehmens können Sie uns unter 604-689-1799 kontaktieren.

FÜR DAS BOARD OF DIRECTORS VON
PENNANT ENERGY INC.

Jim Britton
P. Geol. Direktor

Diese Pressemeldung enthält möglicherweise zukunftsgerichtete Aussagen, die auf Annahmen und Beurteilungen des Managements hinsichtlich zukünftiger Ereignisse oder Ergebnisse basieren, welche sich aufgrund explorationsbedingter Faktoren bzw. aufgrund anderer Risikofaktoren, die nicht im Einflussbereich des Managements liegen, als ungenau erweisen können. Die tatsächlichen Ergebnisse können daher wesentlich von den erwarteten Ergebnissen abweichen.

BOEs könnten, vor allem bei isolierter Betrachtung, falsch interpretiert werden. Ein

BOE-Umwandlungsverhältnis von 6 mcf: 1 bbl basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt.

Die TSX Venture Exchange hat diese Meldung nicht geprüft und übernimmt keine Verantwortung für die Richtigkeit und Angemessenheit dieser Meldung.

Für die Richtigkeit der Übersetzung wird keine Haftung übernommen! Bitte englische Originalmeldung beachten!

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](https://www.rohstoff-welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/27733--Pennant-Energy-Inc.--Anschluss-von-Pennants-Bohrloch-in-Umsetzung.html>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).