

Pennant Energy Inc. erstes horizontales Bohrloch mit "größerer Reichweite" erreicht vollständige Tiefe bei Montney

10.01.2012 | [IRW-Press](#)

Vancouver (British Columbia), 10. Januar 2012. Thomas Yingling, President von [Pennant Energy Inc.](#) (TSX-V: PEN) gibt bekannt, dass Pennant vom Betreiber Donnybrook Energy Inc. darauf hingewiesen wurde, dass das horizontale Bohrloch DEI Bigstone Hz 15-32-60-22 W5M mit „größerer Reichweite“ (25%-Arbeitsbeteiligung von Pennant) bis in die gesamte Tiefe gebohrt wurde und dass die Abschlusskette als Vorbereitung für Fracturing-Arbeiten, die für 15. Januar 2012 geplant sind, installiert wurde. Das Bohrloch wurde vom Oberflächenstandort 3-29-60-2W5 direktional bis in eine gemessene Gesamttiefe von 5.512 Metern gebohrt und beinhaltete bei der Formation Montney eine größere seitliche Reichweite (2.744 Meter am Ende des Bohrlochs 15-32-60-22W5). Die Abschlusskette wird so eingestellt, um eine beständige, mehrphasige Frakturstimulation (bis zu 24 Phasen) auf der Länge der horizontalen Seite zu ermöglichen. Die Abschlussarbeiten, einschließlich der Fracturing-Arbeiten, der Produktionstests und der Vorbereitung des Bohrlochs für den Anschluss, werden voraussichtlich Anfang/Mitte Februar 2012 abgeschlossen werden.

Der horizontale Abschnitt von Bohrloch 15-32 ist mehr als doppelt so lang (um fast 1.500 Meter länger) als Pennants erstes erfolgreich getestetes horizontales Bohrloch bei Montney (DEI Bigstone Hz 14-29-60-22W5). Bohrloch 14,29 (Arbeitsbeteiligung: 37,5 % BOP/25 % APO), das teilweise parallel zu Bohrloch 15-32 verläuft und dieses direkt versetzt, wies in den letzten 24 Stunden eines viertägigen Produktionstests eine Flussrate von etwa 4,3 Millionen Kubikfuß Erdgas pro Tag (mmcf/d) und 295 Barrel Kondensat pro Tag (bbl/d) bei 1.254 Meter (seitlich) (1.011 Barrel Öläquivalent pro Tag (boe/d)) auf. Bohrloch 15-32 wird mit demselben synthetischen, ölbasierten Mehrphasensystem gebrochen, das auch beim Abschluss von Bohrloch 14-29 verwendet wurde.

Die horizontalen Bohrlöcher mit langem Seitenbereich oder „größerer Reichweite“ weisen in geeigneten Gebieten das Potenzial auf, die Bohrlochdichte im Vergleich zu den kürzeren 1.200-Meter-Bohrlöchern um bis zu 50 % zu verringern, womit die Wirtschaftlichkeit des Projektes verbessert und die Umweltauswirkungen an der Oberfläche verringert werden. Bislang sind 11 der 15 horizontalen Bohrlöcher bei Montney, die zurzeit im Gebiet Bigstone/Fir gebohrt werden, Bohrlöcher mit „größerer Reichweite“, wobei diese eine seitliche Länge von 2.200 bis 2.800 Metern aufweisen, während die restlichen vier Bohrlöcher eine seitliche Länge von 1.200 bis 1.300 Metern aufweisen. Jedes dieser kürzeren seitlichen Bohrlöcher wurde von lokalen Betreibern gebohrt, um das Erschließungspotenzial der Formation Montney und die flüssigkeitshaltige Erdgasressource in diesem Gebiet mittels modernster horizontaler Bohr- und Frakturstimulationstechniken zu bewerten, bevor zu Erschließungszwecken größere Seitenlängen mit größerer Reichweite angewandt werden.

Pläne für die Bohrung eines dritten Bohrlochs und die Errichtung von Gasgewinnungs- und -produktionsanlagen sind zurzeit im Gange; die Inbetriebnahme und der Verkaufsfluss sollen im zweiten Quartal 2012 beginnen. Pennant besitzt eine 25%-Arbeitsbeteiligung an sieben Abschnitten (1,75 netto) bei Bigstone, was in Abhängigkeit der seitlichen Länge möglicherweise ein Äquivalent von 4 (1,0 netto) horizontalen Bohrlöchern pro Abschnitt darstellen könnte.

Pennant und seine Partner arbeiten weiterhin am Abschluss und Anschluss von drei Bohrlöchern bis zum Ende der Winterbohrsaison. Thomas Yingling, President von Pennant Energy Inc., sagte: „Sobald diese ersten Bigstone-Bohrlöcher in Betrieb sind, wird dies beträchtliche Auswirkungen auf unsere aktuelle Produktions- und Reservenbasis sowie auf unser gesamtes Verständnis für das Potenzial des Untersuchungsgebiets Bigstone haben.“

Ein kurzes Video, in dem die horizontale Frakturierung detailliert beschrieben wird, finden Sie auf der Website www.pennantenergy.com. Nähere Informationen zu unseren Projekten erhalten Sie über unser Unternehmen unter der Rufnummer 604-689-1799.

FÜR DAS BOARD OF DIRECTORS VON PENNANT ENERGY INC.

Thomas Yingling
President

Umrechnung der Öleinheiten (BOE)

Wo eine Angabe der Mengen in Barrel Öleinheiten (BOE) erfolgt, wurden die Erdgasmengen mit einem Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel in Öleinheiten umgerechnet. Das BOE-Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel beruht auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anzuwenden ist, jedoch keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Die BOE-Werte könnten zu Verwechslungen führen, vor allem wenn sie isoliert betrachtet werden.

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 könnten.

Die tatsächlichen Ergebnisse können daher wesentlich von den erwarteten Ergebnissen abweichen.

Die TSX Venture Exchange hat diese Meldung nicht geprüft und übernimmt keine Verantwortung für deren Angemessenheit oder Genauigkeit.

ZUKUNFTSGERICHTETE AUSSAGEN

Bestimmte Informationen in dieser Pressemitteilung enthalten zukunftsgerichtete Aussagen oder Informationen („zukunftsgerichtete Aussagen“). Dazu zählen auch Aussagen hinsichtlich der Niederbringung der Bohrung Bigstone 15-32 und deren horizontaler Länge, des Zeitplans der Einbindung, der erwarteten ersten Produktion, der Bohrpläne für das Projektgebiet des Unternehmens bei Bigstone, potenzieller Bohransatzpunkte, der Niederbringung weiterer Bohrungen und des Baus eines Sammel systems bei Bigstone sowie der prognostizierten Förderleistung im zweiten Quartal 2012. Naturgemäß unterliegen zukunftsgerichtete Aussagen zahlreichen Risiken und Unsicherheiten, von denen einige nicht im Einflussbereich des Unternehmens liegen. Zu diesen zählen die Auswirkungen der allgemeinen Situation in Wirtschaft und Industrie, Schwankungen der Rohstoffpreise, Wechselkursschwankungen, Ungenauigkeiten bei Reservenschätzungen, ökologische Risiken, Betriebsrisiken bei der Exploration und Erschließung, andere Mitbewerber der Branche, fehlende Verfügbarkeit von qualifiziertem Personal und Führungskräften, Volatilität an den Börsen und der Erhalt ausreichender Finanzmittel von internen und externen Quellen zu erhalten. Obwohl Pennant der Ansicht ist, dass die Erwartungen in den zukunftsgerichteten Aussagen angemessen sind, beruhen unsere zukunftsgerichteten Aussagen auf Faktoren und Annahmen, die zukünftige Ereignisse betreffen, die sich wiederum als falsch herausstellen könnten. Diese Faktoren und Annahmen beruhen auf den derzeit verfügbaren Informationen. Solche Aussagen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken, Unsicherheiten und anderen Faktoren, die die eigentlichen Ergebnisse oder Ereignisse beeinträchtigen und dazu führen könnten, dass die eigentlichen Ergebnisse oder Ereignisse wesentlich von jenen, die in zukunftsgerichteten Aussagen zum Ausdruck gebracht oder impliziert wurden, abweichen. Daher sind Leser ausdrücklich darauf hingewiesen, die zukunftsgerichteten Aussagen nicht als verlässlich zu betrachten, da zukünftige Ergebnisse, Aktivitäten oder Erfolge nicht gewährleistet werden können. Risiken, Unsicherheiten, wesentliche Annahmen und andere Faktoren, die die tatsächlichen Ereignisse beeinflussen könnten, werden in den Stellungnahmen und Analysen des Managements (Management's Discussions and Analysis), im Jahresbericht und anderen Dokumenten, die unter www.sedar.com zur Verfügung stehen, besprochen. Die zukunftsgerichteten Aussagen in diesem Dokument beziehen sich auf den Zeitpunkt der Pressemitteilung. Pennant übernimmt keinerlei Verpflichtung, zukunftsgerichtete Aussagen aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder anderer Faktoren zu aktualisieren oder zu revidieren, es sei denn, dies wird in den geltenden Gesetzen gefordert. Dieser vorsorgliche Hinweis gilt ausdrücklich für die zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung. An Stellen in dieser Pressemitteilung, wo Mengen in Barrel Öleinheiten (BOE) angegeben werden, wurden die Erdgasmengen mit einem Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel in Öleinheiten umgerechnet. Der Begriff BOE könnte irreführend sein, insbesondere wenn er isoliert verwendet wird. Das BOE-Umrechnungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel beruht auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anzuwenden ist, jedoch keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Bezugnahmen auf Öl in diesem Dokument umfassen Erdöl und Erdgaskondensate (NGL). Erdgaskondensate umfassen Kondensate, Propan, Butan und Ethan. Bezugnahmen auf Gas enthalten auch Erdgas. Die TSX Venture Exchange und deren Regulierungsorgane (in den Statuten der TSX Venture Exchange als Regulation Services Provider bezeichnet) übernehmen keinerlei Verantwortung für die Angemessenheit oder Genauigkeit dieser Pressemeldung.

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/32744--Pennant-Energy-Inc.-erstes-horizontales-Bohrloch-mit-groesserer-Reichweite-erreicht-vollstaendige-Tiefe-bei-Montn>

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](#).