

Pennant Energy Inc. beginnt mit zweiter Horizontalbohrung bei Bigstone (Montney)

30.11.2011 | [IRW-Press](#)

Vancouver, B.C., 30. November 2011 – Thomas Yingling, President von [Pennant Energy Inc.](#) (TSX.V-PEN) gibt bekannt, dass in Verbindung mit unserer Pressemeldung vom 18. November 2011 vom Betreiber Donnybrook Energy Inc. nun mitgeteilt wurde, dass er mit den Bohrungen im Bohrloch DEI Bigstone Hz 15-32-60-22 W5M (25 % Förderbeteiligung an Pennant) am 25. November 2011 begonnen hat. Laut Plan soll das Loch am Standort 3-29-60-22W5 bis in eine gemessene Tiefe von insgesamt circa 5.150 Meter ab Oberflächenniveau gebohrt werden. Anschließend erfolgt die Fertigstellung bzw. Vorbereitung auf die hydraulische Frakturierung, kurz „Fracking“ (oder das Loch wird aufgegeben). Laut Schätzung des Betreibers werden die Bohr- und Instandsetzungsarbeiten etwa 35 Tage dauern. Das Loch DEI Bigstone Hz 15-32 soll einen Horizontalschnitt von +/- 2.500 Meter aufweisen.

Pennant und seine Partner wollen das Bohrprogramm beschleunigen, damit bis zum Ende der Winterbohrungen insgesamt 3 Bohrlöcher abgeschlossen und in das Leitungsnetz eingebunden werden können. Thomas Yingling, President von Pennant Energy Inc., sagte: „Sobald aus den ersten Bohrlöchern Öl fließt, werden wir auch unser Fördervolumen deutlich steigern können und einen besseren Überblick über die voraussichtlichen Fördermengen bei 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 Sammelsystems 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 Pressemitteilung.

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

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/31773--Pennant-Energy-Inc.-beginnt-mit-zweiter-Horizontalbohrung-bei-Bigstone-Montney.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](#).