

Pennant Energy Inc. meldet Produktion bei Bigstone und Grenzbohrloch, das 195 m südlich von Pennants Konzessionsgebieten 3.466 boe/t erprobte

02.08.2012 | [IRW-Press](#)

Vancouver (British Columbia), 1. August 2012. Thomas Yingling, President von [Pennant Energy Inc.](#) (TSX-V: PEN), freut sich, ein Betriebs-Update der Flüssiggasressource Bigstone Montney bereitzustellen. Auf Pennants Erkundungsgebiet Bigstone wurden folgende Produktionsraten verzeichnet (Stand: 29. Juli 2012):

Das Entdeckungsbohrloch Donnybrook et al 14-29-60-22w5 1200m Hz Bigstone Montney, das 4,3 MMcf/t und 295 Barrel Flüssiggas (1.011 Barrel Öläquivalent pro Tag) auf 1.254 Metern ergab, ging am 18. Juni in Produktion. In den ersten 42 Tagen produzierte das Bohrloch durchschnittlich 1,61 MMcf/t (605 Mcf/t PEN AB) und 72,8 bbls/t (27,3 bbls/t PEN AB) Kondensat (insgesamt 341 boe/t (128 boe/t PEN AB)). Zusätzliches Flüssiggas - geschätzte 30 bis 35 bbls/MMcf Rohgas - wird während der Verarbeitung in der oberflächennahen Anlage gefördert. Pennant besitzt eine 37,5%-Arbeitsbeteiligung am Bohrloch 14-29, was bis zur Auszahlung einer GORR in Höhe von 2 % und einer ORR von 10 % unterliegt. Danach erhält Pennant wieder eine 25%-Arbeitsbeteiligung, die einer GORR von 2 % unterliegt.

Das zweite bei Bigstone gebohrte Bohrloch, Donnybrook et al Bigstone Hz 15-32-60-22 W5M (25%-Arbeitsbeteiligung von Pennant, die einer GORR in Höhe von 2 % unterliegt), ging am 16. Juli in Produktion und produzierte in den vergangenen sieben Tagen Erdgaskondensat und Flüssiggas, das während der Verarbeitung gefördert werden wird. Beim Bohrloch 15-32 kam es während des Abschlusses zu technischen Problemen, weshalb nur 6 der geplanten 23 Frac-Phasen erfolgreich abgeschlossen wurden. Trotz dieses Rückschlags befindet sich das Bohrloch zurzeit in Produktion, und die ersten Produktionsraten sind vielversprechend. Das Bohrloch ergab durchschnittlich 1,75 MMcf/t (438 Mcf/t PEN AB) mit 153 bbls/t (38 bbls/t PEN abzgl. AB) Kondensat (insgesamt 44 boe (111,5 boe/t PEN abzgl. AB)). Die aktuelle Flüssiggasproduktion umfasst sowohl Beschickungsflüssigkeit als auch freies Kondensat, da 100 % der Beschickungsflüssigkeit bislang nicht erfolgreich gefördert wurde.

Das dritte Bigstone-Bohrloch, Donnybrook et al Bigstone Hz 13-33-60-22w5, wurde bis in eine gemessene Tiefe von 5.336 Metern gebohrt und mit einem 23-phasigen Frac abgeschlossen. Nach dem ersten Rückfluss und der Reinigung wartet man zurzeit auf trockenes Wetter, um beim Bohrloch die Produktionsleitungen zu installieren, letzte Durchflusstests durchzuführen und mit der Errichtung und Installation von Oberflächenanlagen zu beginnen. Das Bohrloch wird an das Pipeline-System Donnybrook et al Bigstone angeschlossen, sobald die Witterungsbedingungen einen Zugriff ermöglichen. Bei sämtlichen Betrieben beim Bohrloch 13-33 kam es aufgrund schwerer Regenfälle, die den Zugang zum Standort schwierig gestalteten, zu Verzögerungen. Sobald die Oberfläche wieder trocken ist, werden die Betriebe beim Bohrloch 13-33 beginnen. Die Durchflussraten des Bohrlochs werden von den Partnern nicht veröffentlicht, bis die letzten Tests abgeschlossen sind.

Durch Industrieaktivitäten im Gebiet Bigstone wird das Potenzial von Pennants Konzessionen im Westen weiterhin geprüft werden. Das zuletzt gemeldete Bohrloch war ein erweitertes HZ-Bohrloch, das 195 Meter südlich von Pennants Konzessionen mit einer 25%-Arbeitsbeteiligung bei Twp 60-23w5 endete. Der Betreiber gab bekannt, dass das Bohrloch am Ende des Tests durchschnittlich 15 MMcf/t und etwa 800 bbls Kondensat pro Tag erprobte. Dies lässt sich mit einem ersten erweiterten HZ-Bohrloch desselben Betreibers vergleichen, das Pennants 25%-Arbeitsbeteiligung an 60-22w5 um eine Meile der HZ-Länge versetzt und nur 200 Meter westlich von Pennants Konzessionen liegt. Das erste Bohrloch erprobte 12,5 MMcf/t und 770 bbls Kondensat pro Tag. Diese Bohrlöcher bestätigen weiterhin das hervorragende Potenzial der Formation Montney unterhalb der Westseite von Pennants Konzessionen mit einer 25%-Arbeitsbeteiligung im Gebiet Bigstone. Pennant besitzt in vier 1.024 Hektar (256 Hektar netto) großen Abschnitten im westlichen Teil des Erkundungsgebiets Bigstone, die bislang noch nicht bebohrt wurden, eine 25%-Beteiligung. Pennant ist im Gebiet Bigstone an insgesamt acht Abschnitten (1.875 Abschnitte PEN AB) mit einer Arbeitsbeteiligung von insgesamt 23,4375 % beteiligt. Das nächste Bohrloch, das Pennant zu bohren beabsichtigt, soll den westlichen Teil der Bigstone-Konzessionen erproben.

Anhand der bisherigen Ergebnisse wurden vier neue HZ-Montney-Bohrstandorte bei Bigstone untersucht. Der Zeitplan der Bohrung dieser zusätzlichen Bohrlöcher wird im vierten Quartal 2012 finalisiert werden.

Thomas Yingling, President von Pennant Energy Inc., sagte: "Der Beginn der Produktion bei Bigstone ist ein wichtiger Schritt, und 239,5 boe/t in den ersten beiden Bohrlöchern haben für Pennant große Auswirkungen auf die Tagesproduktion. Obwohl die mechanischen Probleme in Bohrloch 15-32 sehr enttäuschend waren, war die Produktion beim Bohrloch bis dato äußerst vielversprechend. Wir sind angesichts des kontinuierlichen Erfolgs südlich und westlich unserer Konzessionen sehr zuversichtlich. Wir freuen uns auf den Beginn der letzten Tests und auf den Anschluss des Bohrlochs 13-33 sowie auf weiteres Wachstum im Gebiet Bigstone."

Ein kurzes Video des horizontalen Frac-Prozesses ist auf unserer Website unter www.pennantenergy.com verfügbar. Für weitere Informationen über unsere Projekte des Unternehmens können Sie uns unter 604-689-1799 kontaktieren.

IM NAMEN DES BOARD OF DIRECTORS VON PENNANT ENERGY INC.

"Thomas Yingling"
Thomas Yingling, President

Öläquivalent-Umwandlung (boe)

Wenn die Mengen in Barrel Öläquivalent ("boe") angegeben sind, wurden die Erdgasvolumina in einem Verhältnis von 6.000 Kubikfuß Erdgas zu einem Barrel Öläquivalent (6 Mcf = 1 boe) in boe umgewandelt. Das Umwandlungsverhältnis basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrllochkopf darstellt. Die boe-Werte könnten irreführend sein, vor allem wenn sie ohne Kontext verwendet werden. Des Weiteren könnte diese Pressemitteilung zukunftsgerichtete Aussagen enthalten, die auf Annahmen und Beurteilungen des Managements hinsichtlich zukünftiger Ereignisse oder Ergebnisse basieren, die sich infolge der Exploration und anderer Risikofaktoren, auf die das Unternehmen keinen Einfluss hat, als ungenau erweisen könnten, weshalb sich die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von den erwarteten unterscheiden könnten. Die TSX Venture Exchange hat diese Pressemitteilung nicht geprüft und übernimmt auch keine Verantwortung für die Richtigkeit oder Genauigkeit derselben.

ZUKUNFTSGERICHTETE AUSSAGEN

Bestimmte Informationen in dieser Pressemitteilung enthalten zukunftsgerichtete Aussagen oder Informationen ("zukunftsgerichtete Aussagen"), einschließlich Aussagen hinsichtlich des Bohrbeginns des Bohrlochs 15-32 bei Bigstone sowie der horizontalen Länge, des Zeitplans des Anschlusses, der geplanten ersten Produktion, der Bohrpläne für die Konzessionen des Unternehmens bei Bigstone, der potenziellen Bohrstandorte, der Bohrung zusätzlicher Bohrlöcher, der Errichtung eines Sammelsystems bei Bigstone sowie der geplanten Produktionsrate für das zweite Quartal 2012. Zukunftsgerichtete Aussagen unterliegen zwangsläufig zahlreichen Risiken und Ungewissheiten, wobei Pennant auf manche davon keinen Einfluss hat, einschließlich der Auswirkungen der allgemeinen Wirtschaftslage, der Bedingungen der Industrie, der Volatilität von Rohstoffpreisen, Währungsschwankungen, der Ungenauigkeit von Reservenschätzungen, Umweltrisiken, Betriebsrisiken bei der Exploration und Erschließung, der Konkurrenz anderer Unternehmen dieser Branche, der mangelnden Verfügbarkeit von qualifiziertem Personal oder Management, der Volatilität des Aktienmarktes sowie der Fähigkeit, ausreichend Kapital von internen und externen Quellen zu erhalten. Obwohl Pennant der Auffassung ist, dass die Erwartungen in unseren zukunftsgerichteten Aussagen vernünftig sind, basieren unsere zukunftsgerichteten Aussagen auf Faktoren und Annahmen hinsichtlich zukünftiger Ereignisse, die sich als ungenau herausstellen könnten. Diese Faktoren und Annahmen basieren auf den zurzeit verfügbaren Informationen. Solche Aussagen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken, Ungewissheiten und anderen Faktoren, die die tatsächlichen Ergebnisse oder Ereignisse beeinflussen und dazu führen könnten, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse oder Ereignisse erheblich von jenen unterscheiden, die in den zukunftsgerichteten Informationen implizit oder explizit zum Ausdruck gebracht wurden. Die Leser sollten sich daher nicht auf zukunftsgerichtete Informationen verlassen, da hinsichtlich zukünftiger Ergebnisse, Arbeiten oder Erfolge keine Gewährleistung abgegeben werden kann. Die Risiken, Ungewissheiten, Annahmen und andere Faktoren, die sich auf die tatsächlichen Ergebnisse auswirken könnten, werden in unserer Management's Discussion and Analysis, in der Annual Information Form sowie in anderen Dokumenten beschrieben, die unter www.sedar.com verfügbar sind. Zudem entsprechen die zukunftsgerichteten Aussagen in diesem Dokument dem Stand der Dinge zum Zeitpunkt der Veröffentlichung dieses Dokuments. Pennant ist jedoch nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren oder zu berichtigen; weder infolge neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen, es sei denn, die geltenden Gesetze sehen dies vor. Zukunftsgerichtete Aussagen werden in diesem Dokument ausdrücklich eingeschränkt dargelegt. Wenn die Mengen in Barrel Öläquivalent

("boe") ausgedrückt werden, wurden die Volumina im Verhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel in Öläquivalent umgewandelt. Der Terminus "boe" könnte irreführend sein, vor allem wenn er ohne Kontext verwendet wird. Ein boe-Umwandlungsverhältnis von 6.000 Kubikfuß pro Barrel basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Bezugnahmen auf Öl in dieser Erörterung beinhalten Rohöl und Flüssiggas. Flüssiggas beinhaltet Kondensat, Propan, Butan und Ethan. Bezugnahmen auf Gas in dieser Erörterung beinhalten Erdgas. Weder die TSX Venture Exchange noch deren Regulierungsdienstleister (gemäß den Bestimmungen der TSX Venture Exchange) übernehmen die Verantwortung für die Richtigkeit oder Genauigkeit dieser Pressemitteilung.

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/38007--Pennant-Energy-Inc.-meldet-Produktion-bei-Bigstone-und-Grenzbohrloch-das-195-m-suedlich-von-Pennants-Konze>

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](#).