

# Blackbird meldet 2 bedeutsame kondensat- und flüssigkeitsreiche Gasentdeckungen bei Elmworth

05.03.2015 | [IRW-Press](#)

Calgary (Alberta), 4. März 2015. [Blackbird Energy Inc.](#) (TSX-V: BBI) (Blackbird) freut sich bekannt zu geben, dass seine ersten beiden betriebenen horizontalen Montney-Bohrlöcher, die sich bei 06-26-70-07-W6 (06-26) und 05-26-70-07W6 (05-26) auf Blackbirds 69 Abschnitte umfassenden Landpaket bei Elmworth (Alberta, Kanada) befinden, erfolgreich abgeschlossen und getestet wurden. Die Bohrlöcher 06-26 und 05-26 wurden in den Abschnitten Middle Montney bzw. Upper Montney gebohrt, und beide beherbergen beträchtliche kondensat- und flüssigkeitsreiche Gasentdeckungen. Blackbird fungiert als Betreiber und besitzt an beiden Bohrlochern sowie an seinem Landpaket bei Elmworth eine 100-Prozent-Arbeitsbeteiligung.

Bohrloch 06-26, das den Abschnitt Middle Montney anpeilte, wurde bis in eine gemessene Tiefe von insgesamt 4.734 Metern gebohrt, einschließlich eines horizontalen Seitenbereichs von 2.052 Metern. Das Bohrloch wurde mit einem 14-phasigen Schlickwasser-Plug-and-Perf-Abschluss mit drei bis fünf Perforationen pro Phase auf insgesamt 51 Abschnitten und mit etwa 55 Tonnen Stützmittel pro Abschnitt stimuliert. Insgesamt 15.500 m<sup>3</sup> (etwa 97.500 Barrel) Schlickwasser wurde in die Tiefe gepumpt. Das Bohrloch 06-26 konnte nach der Reinigung etwa 21,7 Prozent seiner Lastflüssigkeit rückgewinnen, ehe diese abgesperrt wurde.

Das Bohrloch 06-26 wurde aufgrund von Infrastruktureinschränkungen, die Blackbird im Laufe des Jahres 2015 zu beheben versucht, 72 Stunden lang mit einer beträchtlich eingeschränkten Drosselspule (15/64 Zoll) am Ende des Bohrlochs getestet. In den letzten 48 Stunden des Testzeitraums strömte das Bohrloch mit einem Strömungsdruck von 3.451 kPa (501 psi) und einem Strömungsdruck am Ende des Bohrlochs von 19.440 kPa (2.820 psi) mit einer Rate von etwa 407 boe/d (44 % Flüssigkeit), einschließlich 1,36 mmcf/d Erdgas, 133 bbls/d mit 50 Grad API-Kondensat und geschätzten 47 bbls/d in der Anlage gewinnbarer Erdgasflüssigkeiten (NGL) (gesamtes Flüssigkeiten-Gas-Verhältnis von 133 bbls/mmcf). Während des 48-stündigen Tests förderte das Bohrloch etwa 717 bbls/d Lastflüssigkeit; das Bohrloch wird nach wie vor gereinigt.

Gemäß der branchenüblichen Praxis wird das Bohrloch nun stillgelegt, um es dem Vorkommen zu ermöglichen, die Lastflüssigkeiten aufzusaugen und weitere Druckdaten zu gewinnen. Weitere Tests sind für den bevorstehenden Frühlingsbeginn geplant, um das Potenzial des Bohrlochs zu bewerten.

Bohrloch 05-26, das den Abschnitt Upper Montney anpeilte, wurde bis in eine gemessene Tiefe von insgesamt 4.621 Metern gebohrt, einschließlich eines horizontalen Seitenbereichs von 1.951 Metern. Das Bohrloch wurde mit einem 13-phasigen Schlickwasser-Plug-and-Perf-Abschluss mit drei bis fünf Perforationen pro Phase auf insgesamt 49 Abschnitten und mit etwa 55 Tonnen Stützmittel pro Abschnitt stimuliert. Insgesamt 13.800 m<sup>3</sup> (etwa 86.800 Barrel) Schlickwasser wurde in die Tiefe gepumpt. Das Bohrloch 05-26 konnte nach der Reinigung etwa 32,3 Prozent seiner Lastflüssigkeit rückgewinnen.

Bohrloch 05-25 wurde 64 Stunden lang getestet. In den letzten 48 Stunden des Testzeitraums strömte das Bohrloch mit einem Strömungsdruck von 2.100 kPa (305 psi) mit einer Rate von etwa 466 boe/d (67 % Flüssigkeit), einschließlich 0,9 mmcf/d Erdgas, 281 bbls/d mit 46 Grad API-Kondensat und geschätzten 32 bbls/d in der Anlage gewinnbarer Erdgasflüssigkeiten (gesamtes Flüssigkeiten-Gas-Verhältnis von 341 bbls/mmcf). Während des Tests förderte das Bohrloch etwa 1.077 bbls/d Lastflüssigkeit; das Bohrloch wird nach wie vor gereinigt. Gemäß der branchenüblichen Praxis wird das Bohrloch nun stillgelegt, um es dem Vorkommen zu ermöglichen, die Lastflüssigkeiten aufzusaugen und weitere Druckdaten zu gewinnen. Weitere Tests sind für den bevorstehenden Frühlingsbeginn geplant, um das Potenzial des Bohrlochs zu bewerten.

**Im Folgenden finden Sie eine Zusammenfassung der Testergebnisse für 06-26 und 05-26:**

Bohrloch	Strömungsdruck (kPa)	Rohgas (MMcf/d)	Flüssige Kohlenwasserstoffe (Bbls/d)	Kombinierte Produktion (Boe/d)	Flüssigkeits-Gas-Verhältnis (Bbls/Mcf)
5-26	2.100	0,9	313	466	341
6-263 (Eingeschränkt)	19.440 (Ende des Bohrlochs)	1,36	181	407	133

### Anmerkungen:

- 1) Druck am Ende des Bohrlochs 6-26 aufgrund der 16/64-Zoll-Drosselspule in der Tiefe
- 2) Die flüssigen Kohlenwasserstoffe beinhalten freies Kondensat plus die geschätzte NGL-Gewinnung (35 bbls/mmcf).
- 3) Eingeschränkt mittels 15/64-Zoll-Drosselspule in der Tiefe

Garth Braun, Chairman, CEO und President von Blackbird, sagte: Unser Team, das gemeinsam eine technische Erfahrung von über 100 Jahren vorweisen kann, einschließlich einer beträchtlichen Erfahrung bei Montney, ist mit den kondensat- und flüssigkeitsreichen Gasentdeckungen, die mittels der Tests unserer ersten Bohrlöcher bei Middle und Upper Montney innerhalb des Zeit- und Budgetrahmens nachgewiesen wurden, sehr zufrieden. Das durchgeführte Schlickwasser-Abschlussprogramm weist möglicherweise nicht die höchsten kurzfristigen Testraten vor der Rückgewinnung der Last auf, doch wir sind der Auffassung, dass es schließlich zur höchsten Ertrags- und Produktionsrate während der Lebensdauer des Bohrlochs führen wird. Wir sind zuversichtlich, dass weitere Tests nach dem Frühlingsbeginn eine ausführlichere Reinigung der Lastflüssigkeit ermöglichen und schließlich ein erhöhtes Vorkommen von kondensat- und flüssigkeitsreichen Gasen belegen werden, insbesondere angesichts des Überdrucks in den Vorkommen Middle und Upper Montney, die bei unserem Projekt Elmworth entdeckt wurden. Angesichts dieser Ergebnisse planen wir, unser Projekt Elmworth mittels intensiver Beschreibungen und Erschließungen weiterzuentwickeln, beginnend mit der Planung und Errichtung einer Batterie, die voraussichtlich den Anschluss bis zum ersten Quartal 2016 ermöglichen wird.

### Über Blackbird

Blackbird Energy Inc. ist ein aufstrebendes Unternehmen, das sich auf die Öl- und Gasexploration in der flüssigkeitsreichen Montney-Formation konzentriert.

Weitere Informationen erhalten Sie in der Unternehmenspräsentation von Blackbird, die auf [www.blackbirdenergyinc.com](http://www.blackbirdenergyinc.com) erhältlich ist.

Blackbird Energy Inc.  
Garth Braun, Chairman, President und CEO  
(403) 500-5550  
[gbraun@blackbirdenergyinc.com](mailto:gbraun@blackbirdenergyinc.com)

Blackbird Energy Inc.  
Joshua Mann, Vice President, Business Development  
(403) 390-2144  
[josh@blackbirdenergyinc.com](mailto:josh@blackbirdenergyinc.com)

Blackbird Energy Inc.  
2200 635 8th Ave SW  
Calgary, Alberta T2P 3M3  
403-699-9929  
[www.blackbirdenergyinc.com](http://www.blackbirdenergyinc.com)

## Hinweis zu BOEs

Blackbird wendete bei der Umwandlung von Erdgas zu Barrel Öläquivalent den Standard von 6 MCF:1 BOE an. Das BOE-Umwandlungsverhältnis von 6 MCF:1 BOE basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. BOEs könnten als Wertangabe irreführend sein, insbesondere angesichts der Tatsache, dass sich das Wertverhältnis, das auf den aktuellen Rohölpreisen im Vergleich zu Erdgas basiert, deutlich von der Energieäquivalenz von 6 MCF:1 BOE unterscheidet.

## Haftungsausschluss hinsichtlich zukunftsgerichteter Informationen

*Diese Pressemitteilung enthält zukunftsgerichtete Aussagen oder Informationen (gemeinsam zukunftsgerichtete Aussagen). Solche Aussagen bergen Risiken und Ungewissheiten in sich, die dazu führen könnten, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse, Leistungen oder Entwicklungen erheblich von jenen unterscheiden, die in diesen Aussagen zum Ausdruck gebracht wurden, und stellen keine Gewährleistung für zukünftige Leistungen von Blackbird dar. Solche Aussagen beinhalten, jedoch nicht darauf beschränkt: die vielversprechende Natur der Abschnitte Middle und Upper Montney auf Blackbirds Land bei Elsworth; die prognostizierte Produktion von Erdgas, Kondensat und NGL bei Blackbirds Projekt Elsworth; die Fähigkeit von Blackbird, die Infrastruktureinschränkungen in Zusammenhang mit dem Bohrloch 06-26 zu beheben sowie den Zeitplan hierfür; den Zeitplan und die fortlaufenden Tests der Bohrlöcher 06-26 und 05-26; sowie die Schwerpunktlegung des Managements auf die Infrastrukturanforderungen und das Hinterlassen eines größeren Fußabdrucks im Gebiet Elsworth, einschließlich der Errichtung einer Batterie und den Zeitplan hierfür. Es gibt keine Garantie, dass Ereignisse, die in zukunftsgerichteten Aussagen angekündigt wurden, tatsächlich eintreffen werden; und selbst wenn sie eintreffen, ist nicht sicher, welche Auswirkungen sie auf Blackbird haben werden. Diese zukunftsgerichteten Aussagen spiegeln die aktuellen Ansichten des Managements wider und basieren auf bestimmten Erwartungen, Schätzungen und Annahmen, die sich als inkorrekt herausstellen könnten, einschließlich der Annahme, dass die Bohrlöcher 06-26 und 05-26 Ähnlichkeiten mit analogen Bohrlöchern in der Region aufweisen. Eine Reihe von Risiken und Ungewissheiten könnte dazu führen, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse von Blackbird erheblich von jenen unterscheiden, die in zukunftsgerichteten Aussagen explizit oder implizit zum Ausdruck gebracht wurden, wie etwa: (1) eine Verschlechterung der allgemeinen Wirtschafts- und Geschäftslage in Nordamerika und international; (2) die Ungewissheiten und die spekulative Natur von Öl- und Gasexplorationen, -erschließungen und -produktionen, einschließlich der Bohrrisiken; (3) der Preis und die Nachfrage nach Öl und Gas sowie deren Auswirkungen auf die Wirtschaftlichkeit der Öl- und Gasexploration; (4) jegliche Ereignisse oder Ursachen, die zu einer Verzögerung oder Einstellung der Explorations- und Erschließungsarbeiten bei den Konzessionsbeteiligungen von Blackbird führen könnten, wie etwa Umweltverpflichtungen, Witterungsbedingungen, Maschinenausfälle, Sicherheitsbedenken und Arbeitsstreitigkeiten; (5) das Risiko, dass Blackbird seinen Geschäftsplan nicht umsetzen kann; (6) die Unfähigkeit, wichtiges Personal zu halten; (7) die Unfähigkeit, die Betriebe und das Wachstum zu finanzieren; und (8) andere Faktoren, auf die Blackbird keinen Einfluss hat. Sollten eine oder mehrere dieser Risiken oder Ungewissheiten Realität werden oder sollten sich Blackbirds Annahmen als inkorrekt erweisen, könnten sich die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen unterscheiden, die in zukunftsgerichteten Aussagen prognostiziert wurden. Die Leser werden darauf hingewiesen, dass die oben genannten Risiken, Ungewissheiten und anderen Faktoren nicht vollständig sind. Die oben genannten und andere Risiken werden in Blackbirds Jahresbericht für das am 31. Juli 2014 zu Ende gegangene Geschäftsjahr detaillierter beschrieben. Unvorhersehbare oder unbekannte Faktoren, die nicht erörtert wurden, könnten sich ebenfalls nachteilig auf zukunftsgerichtete Aussagen auswirken. Die Auswirkungen eines Faktors auf eine bestimmte zukunftsgerichtete Aussage ist nicht mit Gewissheit bestimmbar, da solche Faktoren wiederum von anderen Faktoren abhängen und Blackbirds Vorgehensweise von seiner Bewertung der Zukunft unter Berücksichtigung aller zu diesem Zeitpunkt verfügbaren Informationen abhängen würde. Alle zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung sind in ihrer Gesamtheit ausdrücklich qualifiziert. Sofern keine diesbezügliche gesetzliche Verpflichtung besteht, wird Blackbird keine zukunftsgerichteten Aussagen aktualisieren, falls sich die Umstände oder die Schätzungen oder Meinungen des Managements ändern sollten.*

**TSX VENTURE EXCHANGE INC. HAT DEN INHALT DIESER PRESSEMELDUNG WEDER GENEHMIGT NOCH ABGELEHNT. 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](#)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/53313--Blackbird-meldet-2-bedeutsame-kondensat-und-fluessigkeitsreiche-Gasentdeckungen-bei-Elmworth.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](#).