

Brookside Energy Ltd.: Betrieb von Bohrloch Jewell - Förderanlagen im Bau

17.06.2021 | [IRW-Press](#)

Perth, 17. Juni 2021 - [Brookside Energy Ltd.](#) (ASX: BRK, FWB: 8F3) (Brookside oder das Unternehmen) freut sich, den Aktionären und Investoren ein Betriebsupdate hinsichtlich der Bohrung des äußerst bedeutsamen Bohrlochs Jewell 13-12-1S-3W SXH1 (Bohrloch Jewell) bereitzustellen, das sich im Interessensgebiet SWISH von Brookside im erstklassigen Anadarko Basin befindet (Abbildung 1).

HÖHEPUNKTE

- Betriebe verlaufen weiterhin planmäßig, sicher und ohne Zwischenfälle
- Bohrloch Jewell nun gebohrt, mit Förderverrohrung versehen und auf Beginn von Abschlussarbeiten vorbereitet
- Bohrgerät Latshaw 14 wurde demobilisiert und steht zurzeit bei Standort von Bohrloch Jewell in Carter County
- Beginn von Arbeiten hinsichtlich Errichtung und Installation von Oberflächen-Förderanlagen sowie Anschluss von Bohrloch an nahe gelegene Gasverkaufsleitung

Aktuelle Betriebe

Die Arbeiten an den Oberflächen-Förderanlagen, einschließlich der Tankbatterie, der Öl- und Gasabscheider sowie der Gasleitungen zu einer nahe gelegenen Verkaufsleitung, haben begonnen. Die Förderanlagen umfassen einen 48×10 großen, horizontalen beheizten Dreiphasen-Abscheider, eine 6×20 große, vertikale Heizung sowie einen 30×10 großen, vertikalen Abscheider. Die Tankanlage wird aus sechs 400-bbl-Lagertanks bestehen. Die Tankanlage und die Prozessbehälter werden in einem Stahldeich aufgestellt, der den Umweltvorschriften entspricht. Die Arbeiten hinsichtlich der Errichtung einer etwa 2.700 ft langen 6-Gasleitung vom Bohrloch Jewell zu einem Anschlusspunkt an eine nahegelegene Gasverkaufsleitung haben ebenfalls begonnen.

Geplante Arbeiten

Errichtung und Inbetriebnahme der Oberflächen-Förderanlagen als Vorbereitung auf Abschluss des Bohrlochs abgeschlossen.

David Prentice, Managing Director von Brookside, sagte hinsichtlich der Pressemitteilung:

Dies ist eine überaus aufregende Zeit für Brookside, dessen Aktionäre, das Team von Black Mesa sowie für unsere anderen Interessensvertreter, zumal das Bohrloch Jewell erfolgreich gebohrt wurde und die Förderverrohrung läuft. Das Team arbeitet nun hart daran, die Förderanlagen zu errichten und in Betrieb zu nehmen, damit wir bereit sind, mit der Förderung zu beginnen und Öl und Gas für den Verkauf zu liefern, sobald die Abschlussarbeiten durchgeführt wurden.

Das Timing scheint perfekt zu sein, da WTI die Marke von 72 \$ pro bbl und Erdgas 3,20 \$ erreicht hat.

Über das Bohrloch Jewell

Das Bohrloch Jewell ist ein von Black Mesa Energy (einer kontrollierten Tochtergesellschaft von Brookside) betriebenes Bohrloch, das von Latshaw Drilling Company in Carter County im US-Bundesstaat Oklahoma gebohrt wird. Das Bohrloch wird als horizontales Bohrloch mittlerer Länge gebohrt und peilt die Formation Sycamore in einer Tiefe von etwa 7.500 Fuß an. Das Bohrloch wird bis in eine gemessene Tiefe von insgesamt etwa 14.100 ft gebohrt, wobei etwa 7.100 ft eines horizontalen Abschnitts bei Sycamore gebohrt

werden, der anschließend mit einem Produktionsrohr verrohrt wird, das perforiert und behandelt wird, um die Produktion von Öl und Gas zu ermöglichen.

Hintergrund

Das Jewell-Bohrloch wird die erste vom Unternehmen betriebene Bohrung sein, die in der Jewell DSU in der SWISH AOI gebohrt und abgeschlossen wird. Wichtig ist, dass dieses Bohrloch das erste Bohrloch in einem potentiellen 5-Jahres-Erschließungsprogramm mit mehr als 20 Bohrlöchern in den drei betriebenen DSUs (Jewell, Flames, Rangers) ist, die das Unternehmen in der SWISH AOI kontrolliert, um eine konservativ geschätzte potentielle Ressource von 11.606.000 Netto-BOE Weitere Information über die voraussichtliche Ressource finden Sie in der ASX-Mitteilung des Unternehmens vom 17. November 2020. Seit dieser Veröffentlichung hat es keine wesentlichen Änderungen der prospektiven Ressource gegeben. zu erschließen (beste Schätzung, minimiertes Risiko (unrisked)).

Das Jewell-Bohrloch zielt auf eine der beiden primär produzierenden Formationen in der SWISH AOI, die Sycamore-Formation, ab. Die Sycamore-Formation liefert in nahegelegenen Offset-Bohrungen weiterhin eine hervorragende, nachhaltige Produktivität. Bis heute hat das von Casillas Operating, LLC. betriebene Bohrloch Flash 1-8-5MXH (das sich ~3 Meilen westlich der Jewell DSU befindet) ~580.000 BOE in ca. 19 Monaten produziert, was beträchtlich höher ist als die konservative Schätzung von Brookside für das Jewell-Bohrloch (siehe Abbildung 2). Hinweis - Brookside hält keine Anteile an der Flash 1-8-5MXH-Bohrung und legt diese Produktionsergebnisse nur zu Informationszwecken vor.

Zukünftige Bohrungen in der Jewell DSU werden auch auf die Woodford-Formation abzielen, die ebenso wie die Sycamore-Formation in nahegelegenen Offset-Bohrungen weiterhin eine hervorragende, nachhaltige Produktivität aufweist. Bis heute hat die von [Continental Resources Inc.](#) betriebene Bohrung Courbet 1-27-22XHW (die sich ~1 Meile südwestlich der Jewell DSU befindet) ~430.000 BOE in etwa 14 Monaten produziert. Hinweis - Brookside hält keine Anteile an der Courbet 1-27-22XHW-Bohrung und legt diese Produktionsergebnisse nur zu Informationszwecken vor.

Wie in Abbildung 3 zu sehen ist, ist die Produktionsrate des Courbet-Bohrlochs deutlich höher als die konservative Schätzung von BRK für das Jewell-Bohrloch.

https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/59045/BRK061721DE_PRCOM.001.png

Abbildung 1: SWISH-Aktivitätskarte, die die Lage der Brookside DSUs zeigt

https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/59045/BRK061721DE_PRCOM.002.png

Abbildung 2: Kumulative Ölproduktion der Flash-Bohrung bis dato (Barrel Öl) über Zeit (Monat) im Vergleich zur Ölproduktion der Jewell-Bohrung. Brookside war sehr konservativ mit seiner geschätzten Produktion für das Jewell-Bohrloch, die aus der Sycamore-Formation produziert.

https://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2021/59045/BRK061721DE_PRCOM.003.png

Abbildung 3: Kumulative Ölproduktion des Courbet-Bohrlochs bis dato (Barrel Öl) über Zeit (Monat) im Vergleich zu der Ölproduktion des Jewell-Bohrlochs. Brookside war sehr konservativ mit seiner geschätzten Produktion für das Jewell-Bohrloch, das aus der Woodford-Formation produziert.

Genehmigung:

Diese Mitteilung wurde vom Board of Directors von Brookside Energy Ltd. zur Veröffentlichung genehmigt.

ÜBER Brookside Energy Ltd.

Brookside Energy ist ein in Perth ansässiges, an der ASX und in Frankfurt notierendes Unternehmen, das durch die Erschließung von Öl- und Gasvorkommen in den USA, insbesondere im Anadarko-Becken in Oklahoma, Mehrwert für Aktionäre erbringt. Das Anadarko-Becken ist eine bewährte Öl- und Gasentwicklungsprovinz der Stufe 1 mit bedeutender bestehender Öl- und Gassammel- und Transportinfrastruktur, einem wettbewerbsfähigen und sehr erfahrenen Öl- und Gasdienstleistungssektor und einem günstigen regulatorischen Umfeld. Brookside verfolgt einen Real-Estate Development-Ansatz, um aussichtsreiche Flächen im Anadarko-Becken zu erwerben und diese durch die Konsolidierung von Pachtverträgen und den Nachweis von Öl- und Gasreserven aufzuwerten. Das Unternehmen hat dann die Möglichkeit, das aufgewertete Land zu verkaufen oder eine Beteiligung an der Produktion zu behalten. Das

Unternehmen ist nun in der Lage, seine Aktivitäten und seine Vermögensbasis mit den Beteiligungen am Betrieb in der SWISH AOI maßgeblich auszubauen.

Web: <http://brookside-energy.com.au>

ÜBER BLACK MESA ENERGY, LLC

Black Mesa Energy, eine von Brookside Energy kontrollierte Tochtergesellschaft, ist ein in Tulsa ansässiges Öl- und Gasexplorations- und Produktionsunternehmen, das sich auf die profitable Erschließung von Erdöl-Liegenschaften in der Ölprovinz der Mitte der kontinentalen USA konzentriert. Unser straffes und hochspezialisiertes Technik- und Betriebs-Team ist bestrebt attraktive Renditen für unsere Investoren und Aktionäre zu erzielen, indem es qualitativ hochwertige Öl- und Gasvorkommen entwickelt und bohrt. Die Gründer von Black Mesa haben mehr als 30 Jahre lang in Unternehmen gearbeitet, die sie zuvor gegründet hatten, darunter Medallion Petroleum, InterCoast Energy und Brighton Energy. Im Laufe seiner Karriere hat das Black Mesa-Team Hunderte von horizontalen Bohrungen und Tausende von vertikalen Bohrungen in zahlreichen Öl- und Gasbecken in der Mitte des Kontinents abgeteuft. Zusätzlich zum finanziellen Rückhalt durch die Aktionäre von Black Mesa arbeitet Black Mesa bei größeren Projekten mit externen Investoren zusammen, indem es eine direkte Beteiligung an der Konzession anbietet.

Web: <http://www.blkmesa.com>

Für weitere Informationen kontaktieren Sie bitte:

David Prentice, Managing Director
[Brookside Energy Ltd.](#)

Tel: (+61 8) 6489 1600
david@brookside-energy.com.au

Omar Taheri, Gründer
SparkPlus
Tel: +65 8111 7634
omar@sparkplus.org

Gracjan Lambert, Executive General Manager Commercial
Brookside Energy Ltd.
Tel: (+61 8) 6489 1600
gl@brookside-energy.com.au

Eliza Gee, Director

ASX Investor
Tel: +61 432 166 431
eliza@asxinvestor.com.au

Zukunftsgerichtete Aussagen und andere Haftungsausschlüsse: Diese Mitteilung kann zukunftsgerichtete Aussagen enthalten. Zukunftsgerichtete Aussagen sind lediglich Prognosen und unterliegen Risiken, Unsicherheiten und Annahmen, die außerhalb der Kontrolle von Brookside Energy Ltd. (Brookside Energy oder das Unternehmen) liegen. Zu diesen Risiken, Ungewissheiten und Annahmen gehören Rohstoffpreise, Währungsschwankungen, wirtschaftliche und finanzielle Marktbedingungen in verschiedenen Ländern und Regionen, Umweltrisiken und gesetzliche, steuerliche oder regulatorische Entwicklungen, politische Risiken, Projektverzögerungen oder -entwicklungen, Genehmigungen und Kostenschätzungen. Die tatsächlichen Werte, Ergebnisse oder Ereignisse können erheblich von denen abweichen, die in dieser Mitteilung ausgedrückt oder impliziert werden. In Anbetracht dieser Ungewissheiten wird der Leser darauf hingewiesen, dass er sich nicht auf zukunftsgerichtete Aussagen verlassen sollte. Alle zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Mitteilung gelten nur zum Zeitpunkt der Veröffentlichung dieser Mitteilung. Vorbehaltlich weiter bestehender Pflichten nach geltendem Recht und den ASX-Kotierungsrichtlinien übernimmt Brookside Energy keine Verpflichtung, Informationen oder zukunftsgerichtete Aussagen in dieser Mitteilung zu aktualisieren oder zu überarbeiten oder Änderungen von Ereignissen, Bedingungen oder Umständen zu berücksichtigen, auf denen eine solche zukunftsgerichtete Aussage beruht.

Diese Mitteilung stellt keine Anlageberatung dar. Weder diese Mitteilung noch die darin enthaltenen

Informationen stellen ein Angebot, eine Einladung, eine Aufforderung oder eine Empfehlung in Bezug auf den Kauf oder Verkauf von Aktien in irgendeinem Rechtsgebiet dar. Aktionäre sollten sich nicht auf diese Mitteilung verlassen. Diese Mitteilung berücksichtigt nicht die besonderen Anlageziele, finanziellen Mittel oder sonstigen relevanten Umstände einer Einzelperson, und die Meinungen und Empfehlungen in dieser Mitteilung sind nicht als Empfehlungen bestimmter Anlagen für bestimmte Personen gedacht. Alle Wertpapiertransaktionen sind mit Risiken verbunden, zu denen (unter anderem) das Risiko nachteiliger oder unvorhergesehener Markt-, Finanz- oder politischer Entwicklungen gehört.

Die in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen erheben keinen Anspruch auf Vollständigkeit bzw. darauf, alle Informationen zu enthalten, die ihre Empfänger benötigen, um sich ein fundiertes Urteil über Brookside Energy zu bilden. Sie sollten ihre eigenen Nachforschungen anstellen und ihre eigene Analyse durchführen, um sich von der Richtigkeit und Vollständigkeit der in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen, Aussagen und Meinungen zu überzeugen.

Soweit gesetzlich zulässig, gibt das Unternehmen keine ausdrückliche oder stillschweigende Zusicherung oder Gewährleistung hinsichtlich der Richtigkeit oder Vollständigkeit der in dieser Mitteilung enthaltenen Informationen, Aussagen, Meinungen, Schätzungen, Prognosen oder sonstigen Darstellungen. Es wird keine Verantwortung für Fehler oder Versäumnisse in dieser Mitteilung übernommen, die auf Fahrlässigkeit oder andere Gründe zurückzuführen sind.

GLOSSAR

APO WI	After pay out working interest /Nach Auszahlung der Betriebsbeteiligung
AFIT	After Federal Income Tax / Nach Abzug der staatlichen Einkommensteuer
AOI	Area of Interest / Interessengebiet
BBL	Barrel
BFIT	Before Federal Income Tax / Vor Abzug der staatlichen Einkommensteuer
BOE	Barrels of Oil Equivalent / Öläquivalent
COPAS	Council of Petroleum Accountants Societies / Rat der Erdöl-Wirtschaftsprüfer
Development Unit	Development Unit (Entwicklungseinheit) oder Drilling
or DSU/ Spacing Unit	Entwickelt beschreibt das geografische Gebiet, in dem ein erstes Öl- und/oder Gas-Bohrloch oder ausgeführt wurde und in dem aus der Einheit geologischen Formation in bestimmten, Bohrabstand aufgelisteten Abständen produziert wurde. Die Spacing Unit vergemeinschaftet alle Inhaber von Beteiligungen zum Zwecke der Teilung von Öl- und/oder Gasproduktion aus den Bohrlöchern in der Einheit. Eine Spacing Order (Abstandsordnung) legt die Größe der Einheit fest, benennt die in der Einheit enthaltenen Formationen; unterteilt die Besitzverhältnisse in der Einheit in Bezug auf die Formationen in Royalty-Beteiligung und Betriebsbeteiligung. Nur ein Bohrloch kann in einer gemeinsamen Förderquelle gebohrt und abgeschlossen werden.

Zusätzliche Bohrlöcher können in einer Development Unit gebohrt werden, aber nur nachdem eine Verordnung zur erhöhten Dichte von der Oklahoma Corporation

Commission erlassen wurde.

Force Pool Die Oklahoma Corporation Commission ist ed berechtigt, Abstände von Bohrlöchern und / Bohreinheiten in einer gemeinsamen Gebündelte Förderquelle von Kohlenwasserstoffen Pooling oder einer anderen gemeinsamen Förderquelle festzulegen. Sobald die Einheit festgelegt ist, kann die Kommission die Interessen aller Eigentümer, die Anteile an dieser Einheit besitzen und die sich nicht freiwillig an der Entwicklung dieser Einheit beteiligt haben, zwangsweise zusammenführen.

MBOE 1,000 barrels of oil equivalent / 1.000 Barrel

Öläquivalent

McF 1,000 cubic feet / 1.000 Kubikfuß
MMBOE 1,000,000 barrels of oil equivalent / 1 Mi
llion
Barrel Öläquivalent
NPV10 Net present value of future net revenue/
Barwert der zukünftigen Nettoeinnahmen
unter Verwendung eines Diskontsatzes von
10 %

NRl Net Revenue Interest / Nettozinsertag
PDP Proved Developed Producing Reserves /
Nachgewiesene erschlossene produzierende
Reserven

Pooling Die Pooling-Vereinbarungen ermöglichen
Agreement die Entwicklung von Öl- und
Gas-Bohrlöchern und Bohreinheiten. Diese
/ Pooling- bindenden Pooling-Vereinbarungen werden
Vereinbaru zwischen dem Unternehmen und den
ngen Betreibern abgeschlossen

Prospectiv Voraussichtliche Ressourcen sind die e Mengen an Erdöl, die zu einem bestimmten Resource/ Termin als potenziell aus unentdeckten Voraus-sic Anlagerungen rückgewinnbar geschätzt htliche werden
Ressource

PUD Proved Undeveloped Reserves /
Nachgewiesene unerschlossene Reserven

Reserve Ca Diese Reservenkategorien werden nach den tegories Messwerten 1P, 2P und 3P summiert, die / alle Reservenka tegorien Reservenarten beinhalten:

- 1P-Reserven = nachgewiesene Reserven (nachgewiesene erschlossene Reserven + nachgewiesene unerschlossene Reserven).

- 2P-Reserven = 1P (nachgewiesene Reserven) + wahrscheinliche Reserven, daher nachgewiesen UND wahrscheinlich.
- 3P-Reserven = die Summe aus 2P (nachgewiesene Reserven + wahrscheinliche Reserven) + mögliche Reserven, alle 3Ps nachgewiesen UND wahrscheinlich UND möglich

STACK Sooner Trend Anadarko Basin Canadian and Kingfisher Counties -

Öl- und Gas-Projekt im Anadarko Basin, Oklahoma

SCOOP South Central Oklahoma Oil Province - Öl- und Gas-

Projekt im Anadarko Basin, Oklahoma

SWISH AOI Beschreibung des Interessengebiets Brookside

im Projekt SCOOP

Working Beteiligung an einem Pachtobjekt, die den

Interest/ Inhaber zur Exploration, Bohrung und Öl- und Gasproduktion in einem Teil der

Betriebsbe Liegenschaft berechtigt. Inhaber von teiligung Betriebsbeteiligungen sind verpflichtet,

entsprechend anteilige Kosten in Bezug

auf Pacht, Bohrarbeiten, Produktion und

Betrieb eines Bohrlochs oder einer Einheit zu zahlen.

Die Ausgangssprache (in der Regel Englisch), in der der Originaltext veröffentlicht wird, ist die offizielle, autorisierte und rechtsgültige Version. Diese Übersetzung wird zur besseren Verständigung mitgeliefert. Die deutschsprachige Fassung kann gekürzt oder zusammengefasst sein. Es wird keine Verantwortung oder Haftung für den Inhalt, die Richtigkeit, die Angemessenheit oder die Genauigkeit dieser Übersetzung übernommen. Aus Sicht des Übersetzers stellt die Meldung keine Kauf- oder Verkaufsempfehlung dar! Bitte beachten Sie die englische Originalmeldung auf www.sedar.com, www.sec.gov, www.asx.com.au oder auf der Firmenwebsite!

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/77977--Brookside-Energy-Ltd.--Betrieb-von-Bohrloch-Jewell---Foerderanlagen-im-Bau.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](#).