Stamper Oil & Gas: Zusammenfassung von Bohrloch Rawat C-10

17.04.2018 | IRW-Press

Produkttyp: Leicht- und

Vancouver, 17. April 2018 - <u>Stamper Oil & Gas Corp.</u> (TSX-V: STMP, FSE: TMP2, OTCQB: STMGF) (Stamper oder das Unternehmen) freut sich, die Zusammenfassung der Bruttoreserven und Parameter des Bohrlochs Rawat C-10 zu melden, das zu Beginn dieses Jahres gebohrt wurde.

Das Bohrloch Rawat C-10 ist ein Leicht- und Mittelölbohrloch, das bis zu einem Abschnitt zwischen 1.387,0 und 1.526 Metern bei Galhak (1) (Tabelle 1) bzw. zwischen 1.552,0 und 1.595.0 Metern bei Galhak Sand (Tabelle 2) gebohrt wurde. Die Analyse der Aufzeichnungen ergab eine Vergütung in drei der bekannten Vorkommenzonen der Formation Galhak sowie eine neue Vergütungszone bei Galhak Sand. Der Plan sieht zunächst vor, das Bohrloch Rawat C-10 weiter zu erproben und abzuschließen, einschließlich der Errichtung der erforderlichen Infrastruktur für die Ölproduktion.

Tabelle 1

Zusammenfassung der Bruttoreserven und Vorkommenparameter Wahrscheinlich bei Rawat C-10 Galhak (1) erschlossen

```
Mittelöl
Vorkommenparameter
Vorkommendruck (psia)
                             2.150
Vorkommentemperatur (° F)
Durchschnittliche Porosität 24,0
 (왕)
Durchschnittliche
                             30,0
 Wassersättigung
Formationsvolumenfaktor
                             1,063
 (RB/STB)
Erdöl zunächst vor Ort (STB/a1226,1
c.ft
Gewinnungsfaktor (%)
                             25
Reserven
Nettovergütung (ft)
                             49,0
Gebiet (Acres)
                             160
Erdöl zunächst vor Ort (STB) 9.612.624
Geschätzte endgültige
                             2.403.156
 Gewinnung (EUR,
 STB)
Gesamtproduktion (STB)
                             2.403.156
Reserven (STB)
Hinweis: (1) Abschnitt
 1.387,0-1.526,0
```

Tabelle 2

20.11.2025 Seite 1/4

Zusammenfassung der Bruttoreserven und Vorkommenparameter Wahrscheinlich bei Rawat C-10 Galhak (Sand) erschlossen

```
Produkttyp: Leicht- und
 Mittelöl
Vorkommenparameter
Vorkommendruck (psia)
                              2.150
Vorkommentemperatur (° F)
                              188
Durchschnittliche Porosität
                              22,0
 (왕)
Durchschnittliche
                              31,0
 Wassersättigung
 (왕)
Formationsvolumenfaktor
                              1,063
 (RB/STB)
Erdöl zunächst vor Ort (STB/al.107,9
c.ft
)
Gewinnungsfaktor (%)
                              2.5
Reserven
Nettovergütung (ft)
                              88,0
Gebiet (Acres)
                              160
Erdöl zunächst vor Ort (STB) 15.599.323
Geschätzte endgültige
                              3.899.808
 Gewinnung (EUR,
 STB)
Gesamtproduktion (STB)
                              3.899.808
Reserven (STB)
Hinweis: (1) Abschnitt
 1.552,0-1.595,0
 m
```

Wie bereits zuvor gemeldet, hat State Oil Corporation (State) gemäß der Absichtserklärung (Memorandum of Understanding, das MOU) die Möglichkeit, im Rahmen eines Farm-in mit dem Betreiber von Block 25 im Sudan eine 50-Prozent-Beteiligung zu erwerben. State verfügt über eine Niederlassung und technisches Personal im Sudan und wird nach der Genehmigung der TSX-V eine 100-Prozent-Tochtergesellschaft von Stamper werden.

Die Verhandlungen hinsichtlich einer Bindefrist von zunächst acht anstelle der vom Betreiber vorgeschlagenen drei Jahre, was zu einem gesamten Explorationszeitraum von elf Jahren führt, wenn die zweite und die dritte Bindefrist ausgeübt werden, sind im Gange.

Betriebsgelände

Das Erkundungsgebiet Block 25 besteht aus Block 25D und Block 25 und befindet sich im Bundesstaat Weißer Nil, im Südosten der Republik Sudan, unmittelbar an der Grenze zur Republik Südsudan. Das Land ist trocken und relativ flach. Das Gebiet ist dünn besiedelt und liegt westlich des Weißen Nils. Es gibt nur wenige Straßen und kaum landwirtschaftliche Betriebe im Gebiet. Die größten Gemeinden im Nahbereich sind Kosti und Rabak, rund 150 km nördlich des Projektgebiets, wo es eine Bahnstation, einen Flughafen und eine große Zuckerraffinerie gibt. Die Regierung des Sudan ist sehr daran interessiert, die Ölressourcen des Landes zu erschließen, und das Unternehmen kann daher auf die volle Unterstützung der Regierung zählen.

20.11.2025 Seite 2/4

Über die Formation Galhak

Die Formation Galhak umfasst in diesem Gebiet vier Vorkommenzonen - 1A bis 4A -, die oberhalb von Galhak Sand liegen. Das Öl wird in den Vorkommenzonen der Formation Galhak in geschichteten Sanden von hoher Porosität aufgefangen, wobei die einzelnen Vergütungszonen eine Mächtigkeit von zwei bis fünf Metern aufweisen. Die Analyse der Aufzeichnungen des kürzlich gebohrten Bohrlochs Rawat C-10 ergab eine Vergütung in drei der bekannten Vorkommenzonen der Formation Galhak sowie eine neue Vergütungszone bei Galhak Sand, wie in Abbildung 1 zu sehen ist.

http://www.irw-press.at/prcom/images/messages/2018/43100/2018-04-07 Stamper Oil Gas Provides Summary of Rawat C-10 Well_FINAL_de_PRCOM.001.png

Abbildung 1: Formation Galhak, Bohrloch Rawat C-10

Über Stamper Oil & Gas

Stamper Oil & Gas Corp. ist ein börsennotiertes internationales Junior-Öl- und Gasunternehmen. Das Unternehmen beschäftigt sich mit dem Erwerb, der Exploration und der Bewertung konventioneller und unkonventioneller Öl- und Erdgaskonzessionsgebiete, wobei das Hauptaugenmerk zurzeit auf Afrika und Lateinamerika gerichtet ist. Die Strategie des Unternehmens besteht darin, durch die Exploration und Erschließung kosteneffizienter Leichtölreserven einen nachhaltigen langfristigen Aktionärswert zu schaffen.

Weitere Informationen über Stamper Oil & Gas erhalten Sie unter www.stamperoilandgas.com oder in unserem Profil auf SEDAR unter www.sedar.com.

Qualifizierter Ressourcenbewerter

Die wissenschaftlichen und technischen Informationen in dieser Pressemitteilung wurden von Qamar M. Malik, MSc., Ph.D., Petroleum Engineering, dem unabhängigen qualifizierten Ressourcenbewerter (Qualified Resources Evaluator) gemäß National Instrument 51-101 (NI 51-101) und dem Handbuch (Handbook) von Canadian Oil and Gas Evaluation (COGE) geprüft und genehmigt.

FÜR DAS BOARD OF DIRECTORS:

David C. Greenway President & Director

Weitere Informationen erhalten Sie über:

Stamper Investor Relations Tel: (604) 684-2401

E-Mail: info@stamperoilandgas.com

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 Meldung.

Zukunftsgerichtete Aussagen: Diese Pressemitteilung enthält bestimmte Aussagen, die als zukunftsgerichtete Aussagen gelten könnten. Zukunftsgerichtete Aussagen sind Aussagen, die nicht auf historischen Fakten beruhen und im Allgemeinen, jedoch nicht immer, mit Begriffen wie erwartet, plant, antizipiert, glaubt, schätzt, prognostiziert, potentiell und ähnlichen Ausdrücken dargestellt werden bzw. in denen zum Ausdruck gebracht wird, dass Ereignisse oder Umstände eintreten werden, würden, könnten oder sollten. Obwohl Stamper Oil & Gas Corp. annimmt, dass die in solchen zukunftsgerichteten Aussagen zum Ausdruck gebrachten Erwartungen auf realistischen Annahmen basieren, lassen solche Aussagen keine Rückschlüsse auf zukünftige Leistungen zu. Die tatsächlichen Ergebnisse können wesentlich von jenen der zukunftsgerichteten Aussagen abweichen. Zukunftsgerichtete Aussagen basieren auf den Annahmen, Schätzungen und Meinungen der Firmenführung von Stamper Oil and Gas Corp. zum Zeitpunkt der Äußerung dieser Aussagen. Sollten sich die Annahmen, Schätzungen oder Meinungen der Firmenführung bzw. andere Faktoren ändern, ist Stamper Oil & Gas Corp. nicht verpflichtet, diese

20.11.2025 Seite 3/4

zukunftsgerichteten Aussagen dem aktuellen Stand anzupassen, sofern dies nicht gesetzlich vorgeschrieben ist

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, für die Richtigkeit, der Angemessenheit oder der 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/65708--Stamper-Oil-und-Gas~-Zusammenfassung-von-Bohrloch-Rawat-C-10.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 -1999-2025. Es gelten unsere AGB und Datenschutzrichtlinen.

20.11.2025 Seite 4/4