

East West Petroleum Corp. startet Bohrprogramm in Neuseeland

20.08.2013 | [IRW-Press](#)

Vancouver (British Columbia), 19. August 2013. [East West Petroleum Corp.](#) (TSX-V: EW) („East West“ oder das „Unternehmen“) freut sich bekannt zu geben, dass die Bohrarbeiten beim ersten seiner neun Bohrlöcher des Explorationsprogramms 2013 im Taranaki Basin (Neuseeland) begonnen haben.

Der Joint-Venture-Partner des Unternehmens und Betreiber des Bohrlochs, [TAG Oil Ltd.](#) („TAG“), hat mit dem Bohrergerät Nova-1 mit den Bohrarbeiten beim Bohrloch Cheal E-1 im Konzessionsgebiet Cheal North begonnen. Die Bohrungen werden voraussichtlich bis zu vier Wochen in Anspruch nehmen, um die gesamte Tiefe von etwa 2.500 Metern zu erreichen. Danach bleibt das Bohrergerät am Standort, um zur Erprobung unabhängiger Erkundungsgebiete bei Cheal North weitere vier Bohrlöcher zu bohren. Die Bohrlöcher werden die Formationen Mt. Messenger und Urenui aus dem Miozän anpeilen, die sich im Taranaki Basin und auf TAGs angrenzendem Cheal-Feld als produktiv erwiesen haben.

Greg Renwick, CEO von East West Petroleum, sagte: „Das Board und das Management des Unternehmens sind mit dem Beginn dieses umfassenden Bohrprogramms in Neuseeland sehr zufrieden. Dieses Gebiet des Taranaki Basins ist eine geprüfte Erdölregion, in der zahlreiche vielversprechende Gebiete für zukünftige Bohrungen identifiziert wurden.“

David Sidoo, Chairman von East West, fügte hinzu: „Das im Rahmen des Joint Ventures entwickelte Arbeitsprogramm ist äußerst intensiv und wurde konzipiert, um die zahlreichen Erkundungsgebiete zu erproben, die sich in unserem Besitz befinden. Wir freuen uns bereits auf die Ergebnisse dieses ersten Bohrlochs und werden weiterhin gemeinsam mit TAG unsere Erkundungsgebiete in Neuseeland erschließen.“

Die Bohrung von drei Bohrlöchern bei South Cheal und von einem Bohrloch bei Southern Cross ist für das vierte Quartal dieses Jahres geplant. East Wests gesamte Nettokosten des Bohrprogramms 2013 in Neuseeland werden auf 12,4 Millionen C\$ geschätzt. Diese werden mit East Wests vorhandenem Barbestand in Höhe von etwa 22,5 Millionen C\$ finanziert. Zusammenfassungen des Arbeitsprogramms 2013 in Neuseeland und der angepeilten vielversprechenden Ressourcen sind im Folgenden angegeben:

Zur Ansicht der vollständigen Pressemitteilung folgen Sie bitte dem Link:
http://www.irw-press.com/dokumente/EastWest_200813_DE.pdf

Anmerkungen:

(1) Die Ressourcenschätzungen in dieser Pressemitteilung wurden für neun Erkundungsgebiete erstellt (Stand: 30. Juni 2013). Diese Schätzungen wurden intern gemäß NI 51-101 und dem Canadian Oil and Gas Evaluations Handbook mit dem qualifizierten internen Reservenbewerter erstellt.

(2) Die Suche nach Kohlenwasserstoffen ist ein spekulatives Unternehmen, welches beträchtliche Risiken in sich birgt. EWs zukünftiger Erfolg hinsichtlich des Abbaus und der Erweiterung seiner aktuellen Reservenbasis wird von seiner Fähigkeit abhängen, die oben genannten Konzessionsgebiete, die für eine kommerzielle Produktion geeignet sind, zu erkunden und in weiterer Folge zu erschließen. Es gibt jedoch keine Gewissheit, dass EWs zukünftige Explorations- und Erschließungsarbeiten zur Entdeckung oder Erschließung von zusätzlichen kommerziellen Mengen an Öl und Erdgas führen werden. Und selbst wenn weitere Kohlenwasserstoffe entdeckt werden sollten, könnten die Abbau- und Transportkosten der Kohlenwasserstoffe sowie die Schwankungen des Marktpreises solche entdeckten Lagerstätten unwirtschaftlich machen. Die geologischen Bedingungen sind variabel und unvorhersehbar. Selbst wenn bei einem Bohrloch die Produktion beginnt, wird die Menge der Kohlenwasserstoffe im Laufe der Zeit zwangsläufig zurückgehen, und die Produktion könnte negativ beeinflusst oder sogar abgebrochen werden müssen, wenn EW auf unvorhersehbare geologische Bedingungen stößt. EW ist Ungewissheiten in Zusammenhang mit der Nähe der eventuell entdeckten Reserven zu Pipelines und Verarbeitungsanlagen ausgesetzt. Das Unternehmen geht davon aus, dass seine Betriebskosten proportional zur Entfernung und zur Zugänglichkeit der Konzessionsgebiete, in denen solche Reserven gefunden werden könnten, steigen werden. Widrige klimatische Bedingungen in solchen Konzessionsgebieten könnten ebenfalls EWs Fähigkeit beeinträchtigen, während des gesamten Jahres kontinuierlich Explorations- oder Produktionsarbeiten

durchzuführen. Die wichtigsten positiven Faktoren, die für die Schätzung bei der Ressourcenbewertung relevant sind, lauten wie folgt:

- geprüfte Produktion in unmittelbarer Nähe
- geprüfte Vorkommen in kommerzieller Qualität in unmittelbarer Nähe
- Öl- und Gasvorkommen bei den nahe gelegenen Bohrlöchern
- nahe gelegene Infrastruktur mit überschüssiger Kapazität

Die wichtigsten negativen Faktoren, die für die Schätzung bei der Ressourcenbewertung relevant sind, lauten wie folgt:

- tektonisch komplexe Geologie, die das Verdichtungspotenzial beeinträchtigen könnte
- seismische Eigenschaften im Taranaki Basin, die auf die Identifizierung einer geprüften Ressource hinweisen könnten, was jedoch nicht sicher ist

Über East West Petroleum Corp.

East West Petroleum (www.eastwestpetroleum.ca) ist ein an der TSX Venture Exchange notiertes Unternehmen, das 2010 gegründet wurde, um auf internationaler Ebene in aussichtsreiche Öl- und Gasprojekte zu investieren. Das Unternehmen hat ein attraktives Projektportfolio mit mehr als 1,6 Millionen Acres Grundfläche zusammengestellt: drei Explorationskonzessionen neben bereits bestehenden Produktionsstätten im Taranaki-Becken in Neuseeland gemeinsam mit Partner TAG OIL (TSX: TAO); vier Explorationskonzessionen auf einer Fläche von 1.000.000 Acres im ertragreichen Pannonischen Becken in West-Rumänien, die gemeinsam mit einer Tochterfirma der russischen Gazpromneft betrieben werden; ein 8000 Acres (brutto) großes Joint Venture-Explorationsprogramm im San Joaquin-Becken in Kalifornien; eine 100.000 Acres große Explorationskonzession in der indischen Region Assam mit potentiellen Ölvorkommen, die gemeinsam mit den drei größten indischen Explorations- & Produktionsgesellschaften ONGC, Oil India und GAIL betrieben wird; und eine 500.000 Acres große Explorationskonzession (100 %-Beteiligung) im Küstengebiet von Marokko. Das Unternehmen ist nun bestrebt, in Rumänien zur Betriebsphase überzugehen. Diese wird zur Gänze von seinem Partner, dem von Gazprom kontrollierten Unternehmen Naftna Industrija Srbije, im Rahmen eines seismischen, zwölf Bohrlöcher umfassenden Bohrprogramms durchgeführt, das zurzeit im Gange ist. Die Betriebsphase wird auch in Neuseeland angestrebt, wo das Unternehmen im Jahr 2013 neun Bohrlöcher bohren wird. Das Unternehmen ist ausreichend finanziert, um alle im Jahr 2013 geplanten seismischen Messungen und Explorationsbohrungen umzusetzen.

Zukunftsgerichtete Informationen unterliegen bekannten und unbekanntem Risiken und Ungewissheiten sowie anderen Faktoren, die dazu führen könnten, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse, Aktivitäten, Leistungen oder Erfolge des Unternehmens erheblich von jenen unterscheiden, die in den zukunftsgerichteten Informationen direkt bzw. indirekt zum Ausdruck gebracht wurden. Zu solchen Faktoren zählen unter anderem: die Fähigkeit, genügend Kapital für die Exploration und Erschließung aufzubringen; die Menge der zukünftigen Netto-Gewinne aus den Reserven der Gesellschaft; Öl- und Erdgasförderraten; Rohstoffpreise; Wechselkurse und Zinsniveau; Investitionen und andere Ausgaben; Angebot und Nachfrage nach Öl und Erdgas; zeitliche Planung bestimmter Projekte; Wachstumsstrategien; Wettbewerb; zukünftige Betriebs- und Finanzergebnisse; behördliche, regulatorische und steuerliche Behandlung; sowie Einfluss von Umweltgesetzen und anderen Rechtsvorschriften.

Vielversprechende Ressourcen sind jene Mengen an geschätztem Erdöl, die im Rahmen zukünftiger Erschließungsprojekte an einem bestimmten Datum von unentdeckten Anhäufungen möglicherweise abgebaut werden können. Vielversprechende Ressourcen weisen sowohl das Potenzial für eine Entdeckung als auch das Potenzial für eine Erschließung auf. Vielversprechende Ressourcen werden anhand der Gewissheit von Abbauschätzungen unter Berücksichtigung deren Entdeckung und Erschließung unterteilt und könnten anhand der Fortschritte beim Projekt zusätzlich unterteilt werden. Beste Ressourcenschätzungen sind die besten Schätzungen jener Menge, die von der Anhäufung tatsächlich abgebaut wird. Wenn wahrscheinliche Methoden angewendet werden, ist dieser Terminus eine Messung der mittleren Tendenz der ungewissen Verbreitung (am wahrscheinlichsten/Modalwert), P50/Mittelwert oder arithmetischer Durchschnitt/Durchschnittswert). Da es sich nur um Schätzungen handelt, gibt es keine Gewissheit, dass irgendein Teil der Ressourcen entdeckt werden wird. Im Fall einer Entdeckung gibt es keine Gewissheit, dass diese kommerziell machbar sein wird, um irgendeinen Teil der Ressourcen zu produzieren, oder dass die geschätzten Reserven oder Ressourcen abgebaut oder produziert werden.

In dieser Liste sind nur einige der Faktoren aufgezählt, die Einfluss auf unsere zukunftsgerichteten Informationen nehmen könnten. Diese und andere Faktoren sollten sorgfältig abgewogen werden und die

Leser dürfen solche zukunftsgerichteten Informationen nicht überbewerten. Das Unternehmen hat weder die Absicht noch die Verpflichtung, zukunftsgerichtete Informationen aufgrund neuer Erkenntnisse, zukünftiger Ereignisse bzw. sonstiger Umstände zu aktualisieren oder zu korrigieren.

Ansprechpartner:

East West Petroleum Corp.
David Sidoo, Executive Chairman
+1 604 682 1558
+1 604 682 1568 (FAX)

East West Petroleum Corp.
Greg Renwick, President & CEO
+1 972 955 7251
+1 604 683 1585 (FAX)

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.

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

Kontakt

East West Petroleum Corp.
200 - 638 11th Avenue S.W.
Calgary, Alberta T2R 0E2
Tel.: +1 (403) 410-3870
Fax: +1 (403) 410-3854
info@eastwestpetroleum.ca

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/44616--East-West-Petroleum-Corp.-startet-Bohrprogramm-in-Neuseeland.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 [Datenschutzrichtlinien](#).