

Avalon schließt die Übernahme der Projekte in Kolumbien ab

07.02.2008 | [IRW-Press](#)

Minneapolis, MN - 6. Februar 2008 - Avalon Oil & Gas, Inc. (Avalon) (OTCBB: AOGN / FWB: A3MA.F) meldet den Abschluss der Übernahme von 20% an dem Konzessionsgebiet Talora und von 15% an dem Konzessionsgebiet Mecaya in Kolumbien von Gran Tierra Energy Inc. (OTCBB: GTRE). Avalon berichtete außerdem, dass die ersten Arbeiten auf dem Konzessionsgebiet Talora (die Neubewertung und Neuerschließung der Bohrung Manantiales) begonnen haben.

Der CEO von Avalon, Kent A. Rodriguez dazu: "Wir sind sehr zufrieden mit der Aufnahme dieser beiden Konzessionsgebiete in unser wachsendes Portfolio von Öl- und Gasförderstätten. Die Konzessionsgebiete Talora und Mecaya werden die Grundlage für zahlreiche weitere Übernahmen in Kolumbien bilden.

Die gesenkten, von der Feldgröße abhängigen Lizenzgebühren, günstige steuerliche Bedingungen der kolumbianischen Regierung und die niedrige Jahrespacht für Land sind starke Argumente für die Wirtschaft in Kolumbien."

Der Workover der Bohrung Manantiales 1 ist der erste von fünf Projekten, die in dem Konzessionsgebiet Talora untersucht werden sollen. Das Konzessionsgebiet hat eine Fläche von 108.333 Acres und liegt im mittleren Magdalena-Becken, etwa 75 km westlich der Hauptstadt Bogota. Dieses vielversprechende Gebiet liegt unmittelbar neben bzw. auf einem Trend mit mehreren Ölfeldern, aus denen bereits gefördert wird, unter anderem 117 Mio. Barrel aus dem Ölfeld Guando von Petrobras, sowie dem benachbarten Feld Mana mit 10 Bohrungen, aus denen in der Regel 500 bis 600 Barrel Öl der Qualität 30 API pro Tag aus hochwertigen ölführenden Sandschichten in einer Tiefe von 5.500 Fuß gefördert werden.

Das Konzessionsgebiet Talora ist durch Straßen und Rohrleitungen gut erschlossen und liegt in der Nähe der Stadt Neiva, die von der Ölbranche als Service- und Lieferbasis genutzt wird. Die Stadt grenzt südlich direkt an mehrere Ölfelder, die zurzeit erschlossen oder wieder aufgeschlossen werden. Dazu gehören die Ölfelder Puli C, Rio Opia, Toqui-Toqui und Ambrosia, die aus Sandschichten der Kreidezeit in einer Tiefe von maximal 5.000 Fuß Öl fördern. Die norwegische InterOil meldete kürzlich, dass die ersten vier Bohrungen der geplanten neun Bohrungen in der Region alle erfolgreich waren und zwischen 300 und 500 Barrel Öl pro Tag liefern. Pacific Stratus (TSX: PSE) ist ebenfalls in dieser Region aktiv und erschließt das Ölfeld Puli B mit 5 Mio. Barrel und einer Ölqualität von 32 API. Zu den Partnern von Avalon bei der Erschließung des Konzessionsgebiets Talora gehören PEI, ein unabhängiges kolumbianisches Unternehmen mit mehreren Explorations- und Entwicklungsprojekten, sowie PetroSouth Energy (OTCBB: PSEG).

"Wir sind sehr erfreut über die potenziellen Reserven des Konzessionsgebiets Talora. Sie sind eine gute Ergänzung der vorhandenen Förderung, die kurzfristig dank der Investition von Avalon in das Konzessionsgebiet Mecaya realisiert wird", so Avalon-Direktor Menno Wiebe. "Mit dieser Transaktion führt Avalon erfolgreich unseren Auftrag aus, robuste Liegenschaften für die Ölförderung in Kolumbien zu identifizieren und unser Projektportfolio zu erweitern."

Konzessionsgebiet Mecaya

Avalon hat außerdem eine 15-prozentige Beteiligung an dem Konzessionsgebiet Mecaya mit 74.000 Acres im Putumayo-Becken von Gran Tierra Energy Inc. erworben. Zu diesem Konzessionsgebiet gehören auch die Ölbohrung Mecaya 1 sowie zwei weitere Bohrungen, die noch nicht fördern. Die Bohrung Mecaya 1 wurde durch die kolumbianische staatliche Ölgesellschaft Ecopetrol 1989 niedergebracht. Die Bohrung Mecaya 1 lieferte bei Tests 24 Stunden lang etwa 650 Barrel wasserfreies Öl mit der Qualität 27 API und einer stabilen Förderrate. Als die Bohrung niedergebracht wurde, lag die Bohrung Mecaya weit von der vorhandenen Infrastruktur entfernt.

Da die Ölpreise damals deutlich niedriger lagen als heute, wurde auf die Erschließung verzichtet, weil das kleine Ölfeld (mit 5 Mio. Barrel Öl) von Ecopetrol 1989 nicht wirtschaftlich erschlossen werden konnte. Heute sind die Marktbedingungen für eine Erschließung wesentlich günstiger, weil für in diesem Gebiet gefördertes Öl netto etwa 70,00 \$ pro Barrel gezahlt werden. Zur weiteren Erschließung sind zurzeit der Bau einer Zugangsstraße, der Wiederaufschluss der Bohrung Mecaya und der Beginn der Förderung vorgesehen.

Wenn die erste Förderung belegt, dass die gewinnbaren Reserven tatsächlich ca. 5 Mio. Barrel Öl betragen, wie damals von Ecopetrol kartiert, soll das Feld mit weiteren Bohrungen erschlossen werden.

Der Direktor von Avalon, Steven Newton, dazu: "Mit seinem Erfolg hat Avalon die Tragfähigkeit seines Geschäftsmodells bewiesen, in Projekte zu investieren, aus denen bereits gefördert wird, um so stabile Cashflows und eine stetige Rendite zu erzielen. Mit der Erweiterung des Unternehmens und dem Erwerb dieser vielversprechenden Projekte in Kolumbien dürfte Avalon deutlich höhere Erträge erzielen."

Über Avalon Oil & Gas, Inc.

Avalon Oil & Gas, Inc. ist ein Öl- und Gasinvestitionsunternehmen, das sich mit dem Erwerb von öl- und gasproduzierenden Grundstücken beschäftigt. Zudem erwirbt und entwickelt der Technologiekonzern von Avalon Technologien zur Steigerung der Ölproduktion. Avalon erstellt ein Portfolio mit innovativen Technologien in der Öl- und Gasbranche, um die Chancen auf seinen unterschiedlichen Öl- und Gasgrundstücken durch Oiltek Inc., ein Tochterunternehmen, das sich mehrheitlich in Besitz von Avalon befindet, zu maximieren.

Voraussblickende Aussagen

Diese Pressemitteilung enthält Aussagen, die "voraussblickende Aussagen" gemäß den Bestimmungen des Securities Acts von 1933 und des Securities Exchange Acts von 1934, der durch den Private Securities Litigation Reform Act von 1995 ergänzt wurde, darstellen könnten. Diese Aussagen beinhalten Aussagen hinsichtlich der Absicht, des Glaubens oder der aktuellen Erwartungen von Avalon Oil & Gas, Inc. und dessen Managements sowie hinsichtlich der Annahmen, auf denen solche Aussagen basieren. Zukünftige Investoren werden darauf hingewiesen, dass solche voraussblickenden Aussagen keine Garantie für zukünftige Leistungen darstellen und gewisse Risiken und Ungewissheiten in sich bergen. Zudem können sich die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen unterscheiden, die in solchen voraussblickenden Aussagen zum Ausdruck gebracht wurden. Das Unternehmen ist nicht verpflichtet, voraussblickende Aussagen zu aktualisieren oder zu überarbeiten, um geänderte Annahmen, das Eintreten von unerwarteten Ereignissen oder Änderungen der zukünftigen Betriebsergebnisse bekannt zu geben.

Für weitere Informationen besuchen Sie uns bitte im Internet unter www.avalonoilinc.com, oder kontaktieren Sie:

Avalon Oil & Gas, Inc., Minneapolis
Kent Rodriguez, CEO
Tel: 952-746-9655
Fax 952-746-5216

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/4958--Avalon-schliesst-die-Uebernahme-der-Projekte-in-Kolumbien-ab.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](#).