

Carnavale Resources Ltd.: Vorläufige Ressourcen-Schätzung für Lambouka-1

24.09.2010 | [DGAP](#)

Balcatta, Western Australia, Australien. 23. September 2010. Carnavale Resources Limited (WKN: A0MJ31, ASX: CAV) gibt bekannt, dass Carnavale's Joint-Venture-Partner ADX Energy Limited (ASX: ADX) folgende Pressemitteilung über die Schätzung der Ressource der Öl- und Gasquelle Lambouka-1 veröffentlicht hat.

ADX Energy Limited gibt bekannt, dass das Unternehmen eine erste Einschätzung der Ergebnisse der Lambouka-1-Quelle durchgeführt und eine vorläufige Ressourcen-Schätzung der mit der Lambouka-Bohrung entdeckten Gasmenge vorgenommen hat.

Die durchschnittliche förderbare Gasmenge wird auf 309 BCF (Billion Cubic Feet = Milliarden Kubikfuß) geschätzt, wobei ein Potential für bedeutende Mengen an Kondensat besteht.

Die Ressourcen-Schätzung basiert auf der Berücksichtigung folgender Daten:

- Einem umfassenden Satz an LWD- und Wire-Line-Daten,
- Gas-Chromatografie-Daten, die während der Bohrung von Lambouka-1 gewonnen wurden, und
- einer auf den neuesten Stand gebrachten Interpretation von seismischen 3D-Daten unter Berücksichtigung von geologischen Daten, die während der Bohrung von Lambouka-1 gewonnen wurden.

ADX Energy Limited hat mehrere Experten aus dem Bereich der Analyse von Aufzeichnungsdaten zur Prüfung der Daten engagiert, um zu dieser Schätzung beizutragen.

Schätzung von ADX Energy Limited der förderbaren Ressource von Lambouka

	P90	P50	Durchschnitt	P10
Verkaufbares Gas in BCF	145	277	309	528

Eine Schätzung von Kondensat ist nicht Bestandteil der obigen Tabelle, obwohl die Messungen des Gas-Chromatografen während der Bohrungen darauf hindeuten, dass Gas mit einem großen Anteil an Kondensaten auf Lambouka vorhanden ist. Die Anwendung eines ähnlichen Verhältnisses von Kondensat zu Gas auf Lambouka wie auf dem benachbarten Gasfeld Dougga würde zu einer Kondensat-Ressource von 24 MMBBLs (Millionen Barrel Öl) führen (basierend auf der durchschnittlichen Gas-Ressource).

Die obige Ressourcen-Schätzung bezieht sich auf die Kohlenstoff-Reservoirs Abiod und Allam, die am Bohrstandort als Kohlenwasserstoff führend interpretiert werden. Lediglich die Porösität der Reservoir-Matrix wurde bei dieser Ressourcen-Berechnung berücksichtigt. Die Porösität von Gesteinsbrüchen, wie sie sich aus den Bohrdaten ergibt, könnte bedeutend sein und die Ressourcen-Menge wesentlich vergrößern. Dies wurde in dieser vorläufigen Schätzung nicht berücksichtigt, ist jedoch Gegenstand laufender Untersuchungen.

Unterhalb dieser Kohlenstoff-Reservoirs wurde ein nasses Sandstein-Reservoir angetroffen - am unteren Ende der Bohrung. Dieses Reservoir könnte Kohlenwasserstoffe führen und zwar aufwärts an der Lambouka-Struktur entlang (siehe Karte und weiter unten). Dieses bedeutende Potential ist ebenfalls nicht in der aktuellen Ressourcen-Schätzung berücksichtigt.

Im Gegensatz zum nahe gelegenen Dougga-Feld, das einen relativ hohen Anteil an Kohlendioxid enthält, wird angenommen, dass auf Lambouka kein Kohlendioxid vorhanden ist, weil kein Kohlendioxid durch die Messinstrumente während der Bohrung aufgezeichnet wurde.

Weitere Arbeiten:

Die umfassenden Datensätze von Lambouka werden in den kommenden Monaten weiter im Detail geprüft.

Um Ressourcen in Reserven hoch zu stufen, ist es erforderlich, in einem Test erfolgreich Kohlenwasserstoffe durch die gebohrte Quelle an die Oberfläche zu fördern und einen Plan aufzustellen, der die Wirtschaftlichkeit der Entwicklung der Ressource aufzeigt.

Es ist geplant, erneut in die Lambouka-1-Bohrung einzutreten, die Bohrung abzulenken und die Abiod- und Allam-Formation mittels eines eigens entworfenen Abiod-Reservoir-Strom-Tests zu prüfen.

ADX Energy Limited ist überzeugt, dass ein Test von Lambouka am besten zusammen mit einer Bohrung zur Einschätzung der Dougga-Felds und möglichen Explorations-Bohrungen in 2011, die auf weitere Potentiale abzielen, durchgeführt werden kann. Diese Potentiale ergeben sich aus den großen, hochwertigen seismischen 3D-Daten, die vor der Bohrung auf Lambouka erworben wurden.

Dougga und Lambouka

Das Dougga-Feld enthält eine geprüfte durchschnittlich förderbare Gas-Ressource von 196 BCF und 42 MBBLS an damit verbundenen Kondensaten und LPGs. Das Ressourcen-Potential auf Dougga wird derzeit anhand der neu erworbenen seismischen 3D-Daten geprüft. Die Kombination von Dougga (ADX-Anteil 60 %) und Lambouka verbessert das Potential für die Entwicklung einer wirtschaftlichen Gas-Kondensat-Ressource, die die Ressourcen beider Felder zusammenfasst. Jede Entwicklung wird wirtschaftlich durch die attraktiven Gaspreise in Tunesien und den bedeutenden Anteil an Kondensat-Mengen gestützt.

ADX wird seine Aktionäre weiterhin auf dem Laufenden halten, sowohl hinsichtlich der Lambouka-Untersuchungen, der Ergebnisse der Prüfung der Dougga-Ressource wie auch der Arbeiten im Vorfeld zur Machbarkeits- und Wirtschaftlichkeits-Untersuchung über Dougga. Die Arbeiten hierzu berücksichtigen auch die Möglichkeit, Lambouka in die Entwicklung einzubeziehen.

Die Beteiligten der Lambouka-1-Bohrung sind:

ADX Energy Limited 30 % - Betreiber
GulfSands Petroleum Plc 30 %
Carnavale Resources Ltd. 20 %
Xstate Resources Ltd. 10 %
PharmAust Limited 10 %

Hinweise:

1. Die jeweiligen Anteile am Lambouka-Projekt-Gebiet auf dem Kerkouane- und Pantelleria-Projektgebiet gelten nur, wenn alle Farm-In-Verpflichtungen (Bedingungen zum Erwerb der Liegenschaften) erfüllt sind.
2. Der Anteil von ADX wird indirekt über die sich vollständig in Unternehmensbesitz befindliche Tochtergesellschaft Alpine Oil & Gas Pty Ltd gehalten. Falls nicht die Bedingungen ('Farm-in Obligation') zum Erwerb der Liegenschaft erfüllt werden, wird Alpine weiterhin 100 % des Pantelleria-Lizenzgebiets besitzen.
3. Der Anteil von Xstate Resources Limited wird indirekt durch die sich vollständig in Unternehmensbesitz befindliche Tochtergesellschaft Bombora Energy Limited gehalten.

Die original Pressemitteilung enthält weitere Abbildungen und ist als PDF-Datei unter folgendem Link oder alternativ auf der Unternehmenswebsite verfügbar:
http://www.goldinvest.de/wp-content/uploads/Carnavale_Resources_AX_Energy_Press_Release_23Sep2010.pdf

Für weitere Informationen wenden Sie sich bitte an:

Carnavale Resources Ltd.
30 Ledgar Road
Balcatta, Western Australia 6021
Australia
Ron Gajewski, Director
Paul Jurman, Company Secretary
Tel: +61 8 9240 6876

Fax +61 8 9240 2406
www.carnavaleresources.com.au
www.carnavaleresources.de

AXINO AG
investor & media relations
Königstraße 26, 70173 Stuttgart
Tel. +49 (711) 25 35 92-30
Fax +49 (711) 25 35 92-33
www.axino.de

Dies ist eine Übersetzung der ursprünglichen englischen Pressemitteilung. Nur die ursprüngliche englische Pressemitteilung ist verbindlich. Eine Haftung für die Richtigkeit der Übersetzung wird ausgeschlossen.

Dieser Artikel stammt von Rohstoff-Welt.de
Die URL für diesen Artikel lautet:
<https://www.rohstoff-welt.de/news/21671--Carnavale-Resources-Ltd.--Vorlaeufige-Ressourcen-Schaetzung-fuer-Lambouka-1.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 [Datenschutzrichtlinen](#).