

22 lipca 2011

Komunikat

Syria - KOV rozpoczął prace nad odwiertem poszukiwawczym Itheria -1

Kulczyk Oil Ventures Inc. ("Kulczyk Oil", "KOV" lub "Spółka"), międzynarodowa spółka działająca w sektorze poszukiwania i wydobywania ropy naftowej oraz gazu informuje o rozpoczęciu odwiertu Itheria-1, pierwszego odwiertu poszukiwawczego wykonywanego przez KOV i partnerów w projekcie joint venture w Bloku 9 w Syrii.

Planowana całkowita głębokość odwiertu to 3.200 m a zgodnie z szacunkami prace wiertnicze zajmą 80 dni. Odwiert Itheria-1 będzie badał czterokierunkowy spadek skalny zidentyfikowany w trakcie badań sejsmicznych 3D, zebranych z obszaru ok 200 km na wschód od miasta Latakia. Głównym celem są piaskowce z epoki Ordowiku.

Odwiert Itheria-1 jest obsługiwany przez Loon Latakia Limited („**Loon Latakia**”), podmiot pośrednio zależny należący w całości do Kulczyk Oil. Loon Latakia posiada 50 proc. udział w umowie o podziale wpływów z wydobywania w Bloku 9 w Syrii, na mocy której jest uprawniony do prowadzenia prac poszukiwawczych oraz, z zastrzeżeniem spełnienia określonych warunków, wydobywania ropy i gazu z Bloku 9 obejmującego obszar 10.032 km² (2.48 milionów akrów) położony w północno-wschodniej części Syrii.

Loon Latakia podpisała porozumienie dotyczące przeniesienia 5 proc. udziałów na rzecz osób trzecich, pod warunkiem uzyskania zgody władz Syrii. Po uzyskaniu takiej zgody udział Loon Latakia w Bloku 9 będzie wynosił 45 proc.

Zgodnie z umową, o której KOV informowała 6 września 2010, MENA Hydrocarbons Ltd. (Syria), podmiot zależny należący w całości do MENA Hydrocarbons Inc. („MENA”) pokryje 60 proc. kosztów prac wiertniczych przy Itheria-1. Koszty wykonania odwiertu Itheria -1 zostaną podzielone



w następujący sposób: MENA: 60 proc., Triton Petroleum Pte Ltd: 20 proc. oraz Kulczyk Oil: 20 proc.

RPS Energy ("RPS") przygotowała raport niezależnego eksperta ("raport RPS"), z datą na 21 marca 2011 r. wg stanu na 31 grudnia 2010 r. z oszacowaniem zasobów perspektywicznych dla obydwu obiektów poszukiwawczych: Itheria i Bashaer, który zostanie wykonany natychmiast po zakończeniu prac nad odwiertem Itheria-1.

W tabeli poniżej znajduje się podsumowanie oszacowań RPS dla obiektu poszukiwawczego Itheria, które zostały opublikowane w informacji prasowej KOV, 23 marca 2011 r. Kopia informacji dostępna jest na profilu Spółki w systemie SEDAR pod adresem www.sedar.com oraz na stronie KOV pod adresem www.kulczykoil.com.

Zasoby perspektywiczne (100 proc.)				
<i>Obiekt poszukiwawczy</i>	<i>Kategoria zasobów</i>	<i>Najniższa wartość szacunkowa (Low Estimate)</i>	<i>Najlepsza wartość szacunkowa (Best Estimate)</i>	<i>Najwyższa wartość szacunkowa (High Estimate)</i>
Itheria	Ropa naftowa (MMBBLs)	80	299	687
	Gaz (BCF)	56	225	537
	MMboe	90	337	777

Zasoby perspektywiczne (45 proc.)				
<i>Obiekt poszukiwawczy</i>	<i>Kategoria zasobów</i>	<i>Najniższa wartość szacunkowa (Low Estimate)</i>	<i>Najlepsza wartość szacunkowa (Best Estimate)</i>	<i>Najwyższa wartość szacunkowa (High Estimate)</i>
Itheria	Ropa naftowa (MMBBLs)	36	135	309
	Gaz (BCF)	25	101	242
	MMboe	40	152	350

Ocena została wykonana w oparciu o wytyczne *Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook* i zgodnie z wymogami *Canadian Securities Administrators* w zakresie raportowania opisanymi w



Instrumencie Krajowym 51-101 (ang. National Instrument 51-101) – Standardy Informacyjne dla sektora Ropy i Gazu (ang. *Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities*).

Nie ma pewności, że jakakolwiek część tych zasobów zostanie odkryta. W przypadku odkrycia, nie ma pewności, że wydobycie jakiegokolwiek części tych zasobów będzie komercyjnie opłacalne. Podstawą oszacowań była interpretacja badania sejsmicznego 3D oraz dostępne dane o obszarze, na którym planowane są odwierty, przez co oszacowania charakteryzuje wysoki poziom niepewności.

Ostrzeżenie dotyczące stwierdzeń:

Określenie BOE może wprowadzać w błąd, szczególnie jeśli występuje samodzielnie. Współczynnik konwersji BOE, gdzie 6 tysięcy stóp sześciennych „mcf” gazu odpowiada ekwiwalentowi jednej baryłki ropy naftowej wynika z metody zakładającej równoważność energetyczną w odniesieniu do danych pomiarów uzyskanych na końcówce palnika, co nie odnosi się do wartości występujących na głowicy.

Podstawowe pojęcia:

„MMbbls” oznacza miliony baryłek

„BCF” oznacza miliard stóp sześciennych

BOE oznacza baryłki ekwiwalentu

„Zasoby perspektywiczne” *Oszacowana na dany dzień ilość węglowodorów, która jest potencjalnie wydobywalna z nieodkrytych akumulacji w ramach przyszłych przedsięwzięć dotyczących ich zagospodarowania. Zasoby perspektywiczne mają zarówno szansę odkrycia oraz szansę rozwoju. Zasoby perspektywiczne w zależności od stopnia pewności ich odkrycia i możliwości rozwoju mogą być dalej dzielone w oparciu o stopień zaawansowania projektu.*



“Low Estimate (1C)” uważane jest za ostrożny szacunek ilości zasobów, które będą faktycznie pozyskane. Jest wysoce prawdopodobne, że ilości pozyskane w rzeczywistości, przekroczą oszacowania. W kategoriach rachunku prawdopodobieństwa oznaczać to będzie co najmniej 90% prawdopodobieństwo (P90), że ilości pozyskane będą równe lub wyższe niż ostrożny szacunek.

“Best Estimate (2C)” uważane jest za wyważony szacunek ilości zasobów, które będą faktycznie pozyskane. Jest wysoce prawdopodobne, że ilości pozyskane w rzeczywistości, będą niższe lub wyższe od oszacowań. W kategoriach rachunku prawdopodobieństwa oznaczać to będzie co najmniej 50% prawdopodobieństwo (P50), że ilości pozyskane będą równe lub wyższe niż wyważony szacunek.

“High Estimate (3C)” uważane jest za optymistyczny szacunek ilości zasobów, które będą faktycznie pozyskane. Jest mało prawdopodobne, że ilości pozyskane w rzeczywistości, przekroczą oszacowania. W kategoriach rachunku prawdopodobieństwa oznaczać to będzie co najmniej 10% prawdopodobieństwo (P10), że ilości pozyskane będą równe lub wyższe niż optymistyczny szacunek.

Aktywa Kulczyk Oil

Kulczyk Oil to międzynarodowa spółka prowadząca poszukiwania ropy naftowej i gazu. Posiada zdywersyfikowane portfolio projektów w Brunei, Syrii i Ukrainie oraz profil ryzyka obejmujący działalność poszukiwawczą w Brunei i Syrii oraz działalność wydobywczą w Ukrainie.

W Brunei KOV posiada udziały w prawie użytkowania górniczego, przyznanego mu zgodnie z dwoma umowami o podziale wpływów z wydobycia, uprawniającą do poszukiwania i wytwarzania ropy i gazu ziemnego z Bloku L i Bloku M. KOV posiada 40 proc. udział w Bloku L, obejmującym obszar lądowy i morski o powierzchni 2 220 km² (550.000 akrów) w północnym Brunei oraz 36 proc. udział w Bloku M, obejmującym obszar lądowy o powierzchni 3.011 km² (744.000 akrów) w południowym Brunei.

Na Ukrainie KOV posiada faktyczny 70 proc. udział w KUB-Gas LLC. Aktywa KUB-Gas obejmują 100-procentowe udziały w pięciu koncesjach zlokalizowanych w pobliżu Ługańska, miasta w północno-wschodniej części Ukrainy. Produkcja odbywa się na czterech polach.

W Syrii KOV posiada, zgodnie z umową o podziale wpływów z wydobycia, 100 procentowy udział w Bloku 9 uprawniający do poszukiwania i wydobycia, po spełnieniu określonych warunków, ropy i gazu ziemnego w obszarze Bloku 9 o powierzchni 10.032 km², położonego w północno-zachodniej Syrii. Spółka podpisała porozumienie, na podstawie którego przepisze 5 proc. udziałów na rzecz osoby trzeciej, pod warunkiem



uzyskania zgody władz syryjskich. W przypadku uzyskania takiej zgody bezpośredni udział KOV w Bloku 9 zmieni się na 45 proc.

Wiodący akcjonariusz spółki, Kulczyk Investments S.A., zwiększył swoje zaangażowanie poprzez udział w IPO spółki na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie w maju 2010 r. i konwersję skryptu dłużnego i posiada obecnie niemal 50 procent udziału w kapitale spółki. Kulczyk Investments S.A. jest międzynarodowym domem inwestycyjnym, założonym przez polskiego przedsiębiorcę dr. Jana Kulczyka.

Więcej informacji można uzyskać odwiedzając witrynę internetową Kulczyk Oil (www.kulczykoilventures.com) lub kontaktując się z:

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Kanada
Norman W. Holton
Vice Chairman
Tel.: +1-403-264-8877
nholton@kulczykoil.com

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Polska
Jakub J. Korczak
Vice President Investor Relations & Managing Director CEE
Tel.: +48 22 414 21 00
jkorczak@kulczykoil.com

Tłumaczenie: Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie informacji prasowej powstałej oryginalnie w języku angielskim.

Stwierdzenia dotyczące przyszłości (Forward-looking Statements): Niniejsza informacja prasowa zawiera stwierdzenia dotyczące zdarzeń, które mają nastąpić po publikacji niniejszej informacji, odnoszące się do przyszłych działań oraz do całości działań poszukiwawczych w Nigerii oraz do wszelkich innych informacji, Mimo, że przedstawiciele Spółki uznają założenia zawarte w stwierdzeniach dotyczących przyszłości za racjonalne, potencjalne wyniki sugerowane w powyższych stwierdzeniach odznaczają się znacznym poziomem ryzyka i niepewności, i nie można stwierdzić, że faktyczne rezultaty okażą się zgodne z powyższymi stwierdzeniami dotyczącymi przyszłości. Do czynników, które mogą uniemożliwić bądź utrudnić ukończenie spodziewanych działań Spółki, zaliczają się: prawdopodobieństwo wystąpienia problemów technicznych i mechanicznych w trakcie realizacji projektów, zmiany cen produktów, niezyskanie wymaganych prawem zgód, sytuacja finansowa na rynku lokalnym i międzynarodowym, jak również ryzyka związane z ropą naftową i gazem, ryzyka finansowe, polityczne i gospodarcze oraz wszelkie inne ryzyka nieprzewidziane przez Spółkę albo nieujawnione w dokumentach przez nią opublikowanych. Ze względu na fakt, że stwierdzenia dotyczące przyszłości odnoszą się do przyszłych wydarzeń i uwarunkowań, z natury odznaczają się one z ryzykiem i niepewnością, a faktyczne rezultaty mogą się znacznie różnić od informacji zawartych w niniejszych stwierdzeniach dotyczących przyszłości. Spółka nie jest zobowiązana do aktualizacji lub korekty stwierdzeń dotyczących przyszłości zawartych w niniejszej informacji, tak żeby odzwierciedlały one stan po publikacji niniejszej informacji prasowej, chyba że jest to wymagane przepisami prawa.

Suite 1170, 700-4th Avenue S.W., Calgary, Alberta, Canada
Tel: +1-403-264-8877 Fax: +1-403-264-8861

Al Shafar Investment Building, Suite 123, Shaikh Zayed Road,
P.O. Box 37174, Dubai, United Arab Emirates
Tel: +971-4-339-5212 Fax: +971-4-339-5174

ul. Nowogrodzka 18/29
00-511 Warszawa
Tel: +48 (22) 414 21 00 Fax: +48 (22) 412 48 60