

30 maja 2011 r.

Informacja prasowa

Ukraina – rozpoczęto wiercenie Olgowskoje-14

Kulczyk Oil Ventures Inc. („Kulczyk Oil”, „KOV” lub „spółka”) zawiadamia, że rozpoczęto prace nad odwiertem O-14 na polu Olgowskoje.

Odwiert poszukiwawczy O-14

Odwiert O-14 położony jest ok. 4 km na południowy-wschód od odwiertu O-8. Będzie wiercony na głębokość 2 800 m i posłuży zbadaniu gazonośnych skał zbiornikowych muskowitzkich i dolnego baszkirowa oraz dalszemu zwiększaniu produkcji gazu na polu Olgowskoje. Oczekuje się, że prace nad odwiertem O-14 zajmą ok. 35 dni.

Celem odwiertu jest lepsze poznanie nietestowanego wcześniej bloku ograniczonego uskokiemi, który został zidentyfikowany w wyniku interpretacji danych sejsmicznych 2D przez zespół techniczny składający się z przedstawicieli KOV i KUB-Gasu. Odwiert zlokalizowany jest w nurcie głównego obszaru wydobywczego pola Olgowskoje. Sukces wierceń w tym bloku może znacząco zwiększyć obecne rezerwy Spółki na Ukrainie. RPS, niezależna inżynierska firma konsultingowa, przypisała 70 proc. udziałowi KOV w tym nietestowanym bloku zasoby warunkowe gazu ziemnego w wysokości 3,2 mld stóp sześciennych („Bcf”) w kategorii Low Estimate, 12,3 Bcf w kategorii Best Estimate oraz 29,1 Bcf w kategorii High Estimate.

O-14 jest trzecim, wykonywanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejęcia w czerwcu 2010 r. spółki KUB-Gas przez KOV. Stanowi część szerszej zakrojonej planu zagospodarowania aktywów KUB-Gasu na lata 2011-2012.



Pole Olgowskoje

Wydobycie na polu Olgowskoje prowadzone jest obecnie z 4 odwiertów (O-3, O-4, O-5 i O-7), z których każdy eksploatuje inny horyzont. Kulczyk Oil zakończył wiercenie O-8 na początku stycznia 2011 r. Testy i zakończenie prac nad tym odwiertem zaplanowano na drugi kwartał 2011 r. Ostateczna głębokość odwiertu O-8 wynosi 2 780 m (TD). Rejestry otworowe gotowego odwiertu zidentyfikowały kilka stref potencjalnie zawierających węglowodory. Kolejnym odwiertem zrealizowanym na obszarze objętym koncesją Olgowskoje, jest wykonany w połowie kwietnia 2011 r. odwiert O-9, o głębokości 2 638 m. Jako potencjalnie wielostrefowy odwiert gazowy został orurowany na całej długości. Wiertnica usługowa została przeniesiona do O-9 i rozpoczął się ostatni etap prac nad tym odwiertem. Zgodnie z planem prac, po testach O-9 wiertnica zostanie przeniesiona do testowania O-8.

Koncesja Makiejewskoje

Odwiert M-19 został wykonany w drugiej połowie 2010 r. Jego testy odbyły się w styczniu 2011 r. w warunkach przepływu 5 mln standardowych stóp sześciennych gazu ziemnego dziennie (MMcf/d). Obecnie trwają prace związane z podłączaniem M-19 do rurociągu. Oczekiwana wstępna wielkość produkcji z odwiertu M-19 wyniesie ok. 3,5 MMscf/dziennie (2,45 MMscf/dziennie netto dla KOV).

Program badań sejsmicznych

Zakończony został program badań sejsmicznych 3D, obejmujący całą powierzchnię (120 km²) koncesji Olgowskoje i Makiejewskoje. Proces pozyskiwania danych 3D, rozpoczęty w lutym 2011 r., został przeprowadzony w terminie i w ramach budżetu (2,5 mln USD). Przetwarzanie danych potrwa dwa miesiące. Wyniki programu badań sejsmicznych pozwolą na lepsze określenie lokalizacji odwiertów planowanych w 2012 r., jak również pozwolą ocenić całkowity potencjał obu koncesji.

Ukończono także program badań sejsmicznych 2D na obszarze koncesji Północne Makiejewskoje. Program obejmował 65 km, a jego całkowity koszt wyniósł 165 tys. USD. Pozyskane dane będą



teraz przetwarzane i razem z posiadanymi już informacjami posłużą do określenia lokalizacji pierwszego odwiertu poszukiwawczego zaplanowanego na 2012 r.

Podstawowe pojęcia:

„Zasoby Warunkowe” to ilości ropy naftowej lub gazu ziemnego, które według szacunków na dany dzień mogą potencjalnie zostać pozyskane ze znanych akumulacji przy zastosowaniu istniejącej technologii lub postępu technicznego, ale wobec których dany projekt czy projekty nie osiągnął jeszcze stopnia zaawansowania pozwalającego na komercyjne zagospodarowanie ze względu na jedno lub więcej uwarunkowań. Uwarunkowania te mogą mieć charakter ekonomiczny, prawny, środowiskowy, polityczny, jak też wypływać z regulacji lub braku rynku. Zasoby Warunkowe dzielą się na kategorie: Low Estimate (1C), Best Estimate (2C) i High Estimate (3C), w relacji do stopnia pewności związanego z szacunkami, a w zależności od ekonomicznej opłacalności mogą być dzielone na podkategorie.

„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 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 wydobycia ropy oraz 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 gazu odbywa się na czterech polach.



W Syrii KOV posiada, zgodnie z umową o podziale wpływów z wydobycia, 70 proc. udział w Bloku 9, uprawniający do poszukiwania i wydobycia, po spełnieniu określonych warunków, ropy i gazu ziemnego na obszarze Bloku 9 o powierzchni 10.032 km², położonego w północno-zachodniej Syrii. Spółka podpisała porozumienie, na podstawie którego przepisze łącznie 25 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.

Główny akcjonariusz spółki, Kulczyk Investments S.A. 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
Wiceprzewodniczący Rady Dyrektorów
Tel.: +1 403 264 8877
nholton@kulczykoil.com

Kulczyk Oil Ventures Inc. – Polska
Jakub J. Korczak
Wiceprezes ds. Relacji Inwestorskich, Dyrektor Operacji w Europie Środkowo-Wschodniej
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 przyszłych zdarzeń, prezentowane z perspektywy dnia publikacji niniejszej informacji prasowej, odnoszące się do przyszłych działań spółki KUB-Gas oraz do jej pięciu koncesji (Wiergunskoje, Krutogorowskoje, Makiejewskoje, Północne Makiejewskoje i Olgowskoje) na Ukrainie, jak również znajdujących się tam odwiertów O-14, O-8, O-9 i M-19, które nie stanowią danych historycznych. 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, nieuzyskanie 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.

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

Dubai



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

Polska
Nowogrodzka 18/29
00-5211 Warszawa, Polska
Tel: +48 (22) 414 21 00
Fax: +48 (22) 412 48 60