

28 czerwca 2011

Komunikat

Ukraina– odkrycie nowej strefy gazu na Olgowskoje-9

Podsumowanie

- drugorzędny cel z dolnobaszkirskiej sekcji rezerwuaru (jednostka R37) testowany w warunkach maksymalnego przepływu na poziomie 1.200 tys. stóp sześciennych gazu dziennie („Mcf/d”) przy zastosowaniu zwężki o średnicy 6 mm i ustabilizowanego przepływu na poziomie 762 Mcf/d przy zastosowaniu zwężki o średnicy 5 mm;
- udane testy jednostki R37 kwalifikują ją do statusu nowego odkrycia, dotychczas do rezerwuaru dolnego baszkirow nie były przypisane żadne rezerwy ani zasoby
- pierwszorzędne cele O-9, znajdujące się w sekcji środkowego baszkirow gotowe do testowania

Odkrycie jednostki zbiornikowej R37

Testowanie odwiertu O-9 rozpoczęło się od grubej na 5,5 metra jednostki zbiornikowej w rezerwuarze dolnego baszkirow, znajdującej się na głębokości ok. 2,560 m (jednostka R37). Pomimo tego, że jednostka R37 stanowiła cel drugorzędny, interpretacja wyników wskazała, że cel ten rozciąga się poprzez obszar koncesji Olgowskoje. Tym samym udane testy jednostki R37 mają istotne znaczenie dla Kulczyk Oil Ventures Inc. („KOV” lub „Spółki”), gdyż obecnie żadne rezerwy, ani zasoby nie są przypisane ani do R37, ani do żadnej innej podobnej jednostki z dolnego baszkirow znajdującej się na terenie tej koncesji.

Gruba na 2 m sekcja jednostki R37 została sperfiorowana i była testowana w dwóch okresach. Podczas pierwszego testu przepływ gazu utrzymywał się na poziomie 1.200 Mcf/d przy



zastosowaniu zwężki o średnicy 6 mm, w drugim teście gaz przepływał na stabilnym poziomie 762 Mcf/d przez zwężkę o średnicy 5 mm. Jest to pierwszy przypadek produkcji komercyjnych ilości gazu z dolnobaszkirskiej sekcji rezerwuaru, znajdującej się poniżej głównych horyzontów produkcyjnych pola Olgowskoje. Według obecnej oceny Spółki ta sekcja rezerwuaru składa się z ponad 7 potencjalnych jednostek zbiornikowych, rozciągających się wzdłuż obszaru koncesji Olgowskoje. Chociaż, ogólnie rzecz biorąc, w przekonaniu Spółki produkcja komercyjnych ilości gazu z dolnobaszkirskich jednostek wymagać będzie pewnych form stymulacji, to warto zaznaczyć, że jednostka R37 dała komercyjne ilości gazu bez potrzeby stosowania takich działań. Udana testy otwierają drogę do potencjalnej nowej bazy zasobów Spółki.

Wstępne wewnętrzne szacunki Spółki dotyczące nowych rezerw dla jednostki R37 to ponad 4 mld stóp sześciennych („Bcf”). RPS Energy, niezależna inżynierska firma konsultingowa, w swoich wcześniejszych raportach nie przypisała żadnych rezerw ani zasobów do sekcji dolnego baszkirowego pola Olgowskoje.

Postęp prac operacyjnych

Spółka zajmie się teraz testowaniem pierwszorzędnymi celami w środkowym baszkirowym, które są rozrzucone na obszarze pola Olgowskoje. Wkrótce rozpoczną się testy i oczekuje się, że prace zostaną zakończone do końca lipca br.

Odwiert O-9

Odwiert O-9 znajduje się ok. 1,2 km na północny-zachód od odwiertu O-8. Prace nad odwiertem rozpoczęły się 5 marca 2011 r., a 4 kwietnia br. O-9 osiągnął głębokość całkowitą 2.638 m (TD). Odwiert miał na celu zbadanie gazonośnych rezerwuarów środkowego baszkirowego i dalsze zwiększanie produkcji gazu na polu Olgowskoje.

O-9 jest drugim, wykonywanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejęcia w czerwcu 2010 r. spółki KUB-Gas przez KOV. Stanowi część szerszej zakrojonego planu zagospodarowania aktywów KUB-Gasu realizowanego w 2011 r. Olgowskoje-8 – pierwszy



wykonany od podstaw odwiert na polu Olgowskoje - osiągnął głębokość (TD) 2 780 metrów na początku stycznia br., przecinając liczne gazonośne strefy. Testy O-8 rozpoczną się pod koniec trzeciego kwartału, po zakończeniu testów O-9.

“Spółka jest bardzo zadowolona ze wstępnych wyników testowania odwiertu O-9 i pozytywnie ocenia potencjał wzrostu rezerw gazu i produkcji z jednostek znajdujących się w rezerwarze dolnego baszkiuru”- powiedział dr Trent Rehill, Wiceprezes ds. Geologii i Geofizyki KOV.

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, 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

Dubaj

Al Shafar Investment 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

00-511 Warszawa, Polska

Tel: +48 (22) 414 21 00

Fax: +48 (22) 412 48 60