

4 sierpnia 2011

Komunikat

## Ukraina – Początek wierceń na Olgowskoje-12

---

Kulczyk Oil Ventures Inc. („Kulczyk Oil” lub „KOV”) informuje, że 3 sierpnia 2011 r. rozpoczęły się prace nad odwiertem O-12 na polu Olgowskoje na Ukrainie.

### **Odwiert poszukiwawczy O-12**

Odwiert O-12 położony jest około 1,4 km. na północny-zachód od niedawno testowanego odwiertu O-9. Odwiert O-12 będzie wiercony na głębokość 2,650 metrów i ma służyć badaniu gazonośnych skał zbiornikowych muskowitowych i baszkiru oraz dalszemu zwiększeniu produkcji gazu na polu Olgowskoje. Oczekuje się, że prace nad odwiertem O-12 zajmą ok. 40 dni.

Miejsce odwiertu zidentyfikowane zostało dzięki interpretacji wyników badań sejsmicznych 2D wykonanych przez zespół techniczny składający się z przedstawicieli KOV i KUB-Gasu i znajduje się w głównym trendzie obszaru wydobywczego pola Olgowskoje, a jego przeznaczeniem jest poszerzenie znanych granic tego pola. Sukces wierceń w tym bloku może znacząco wpłynąć na wzrost produkcji gazu i ułatwić wytyczenie dodatkowych lokalizacji w ramach nurtu obszaru wydobywczego.

### **Pole Olgowskoje**

O-12 jest czwartym wykonanym od podstaw odwiertem na polu Olgowskoje od czasu przejęcia przez KOV w czerwcu 2010 r. Spółki KUB-Gas i stanowi część szerszej zakrojonego planu zagospodarowania aktywów KUB-Gas na lata 2011-2012, który obejmuje również nowe odwierty



O-8, O-9 i O-14. Wydobycie na polu Olgowskoje prowadzone jest obecnie z czterech odwiertów (O-3, O-4, O-5 i O-7), z których każdy eksploatuje inny horyzont.

Pierwszym z nowych odwiertów wykonanych na polu Olgowskoje był O-8, który osiągnął swoją ostateczną głębokość 2,780 metrów w pierwszej połowie stycznia br. Testy produkcyjne O-8 zostały zaplanowane na sierpień.

Drugim nowym odwiertem wykonanym na polu Olgowskoje był odwiert O-9, który w połowie kwietnia br. osiągnął głębokość 2,638 m i został orurowany ze względu na potencjalne strefy zawierające gaz. Testy O-9 odbyły się w czerwcu i lipcu 2011 r., a rozpoczęcie komercyjnej produkcji na szacowanym poziomie 1,5 mln stóp sześciennych („MMcf/d”) planowane jest przez koniec trzeciego kwartału. O wynikach testów i planach związanych z rozpoczęciem wydobycia KOV informował w komunikacie z 1 sierpnia br.

Trzecim nowo wykonanym odwiertem jest O-14, orurowany do głębokości 2,800 metrów, który przecina osiem potencjalnych gazonośnych stref w środkowym i dolnym baszkirze. Informacje o odwiercie O-14 podane były w komunikacie z 18 lipca br. Zaraz po zakończeniu testów odwiertu O-8 urządzenie serwisowe będzie przeniesione do lokalizacji odwiertu O-14 w celu przeprowadzenia jego testów..

KUB-Gas posiada 100 proc. aktywów w czterech licencjach w pobliżu miasta Ługańsk na Ukrainie. KOV jest właścicielem 70 proc. aktywów w spółce KUB-Gas.

#### *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 km<sup>2</sup> (550.000 akrów) w północnym Brunei oraz 36 proc. udział w Bloku M, obejmującym obszar lądowy o powierzchni 3.011 km<sup>2</sup> (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, 50 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 km<sup>2</sup>, położonego w północno-zachodniej Syrii. Spółka podpisała porozumienie, na podstawie którego przepisze łącznie 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.

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](http://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](mailto: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](mailto:jkorczak@kulczykoil.com)

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

**Stwierdzenia dotyczące przyszłości (Forward-looking Statements):**

Niniejsza informacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłych zdarzeń, prezentowane z perspektywy dnia publikacji niniejszej informacji, odnoszące się do przyszłych działań spółki KUB-Gas oraz do jej pięciu koncesji (Wiergunskoje, Krutogorowskoje, Makiejewskoje, Północne Makiejewskoje i Olgowskoje) na Ukrainie oraz do odwiertów O-14, O-8, O-9 i O-12, 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, 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

Zjednoczone Emiraty Arabskie  
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