

Aurelian Oil & Gas PLC

Poddzierżawa udziałów w słowackich koncesjach Svidnik, Medzilaborce oraz Snina

Aurelian Oil & Gas PLC (dalej: "Aurelian" lub "Spółka") w imieniu należących do Aurelian słowackich spółek posiadających w Słowacji koncesje Svidnik, Medzilaborce oraz Snina (dalej: "Koncesje") ma przyjemność ogłosić, że osiągnęło porozumienie z JKX Oil & Gas plc (dalej: "JKX"), w ramach którego spółki należące do JKX nabędą 25% udziałów w każdej z tych trzech koncesji. Aurelian zatrzyma pozostałe 75% udziałów oraz pozostanie operatorem tych koncesji.

Po sfinalizowaniu umowy JKX spłaci 25% kosztów poniesionych przez Aurelian do dnia 1 stycznia 2008 r. w związku z tymi koncesjami. Następnie JKX spłaci 50% z kwoty 3,2 mln euro, stanowiącej pierwszą transzę kosztów programu badań sejsmicznych zaplanowanych na lato 2008 r. Aurelian będzie ponosić odpowiedzialność za pozostałą część kosztów programu, do maksymalnej kwoty potrzebnej do pokrycia także kolejnej transzy 3,2 mln euro. Po tych spłatach JKX będzie ponosić 25%, a Aurelian 75% wszelkich kosztów.

Porozumienia te wymagają uzyskania wszelkich niezbędnych zezwoleń od słowackich organów władzy.

Koncesje obejmują obszar 2278 km² (co odpowiada w przybliżeniu 10 blokom na Morzu Północnym) i są położone w sercu Karpat, przy granicy z Polską. Po polskiej stronie ropę naftową wydobywano w znacznych ilościach już od połowy XIX w. Słowacka część tego obszaru w dalszym ciągu jest w większości niezbadana, chociaż ropa była wydobywana z małego i płytkiego pola na obszarze Koncesji, a trzy głębsze otwory eksploracyjne wywiercone kilkadziesiąt lat temu pozwoliły na stwierdzenie znaczących wystąpień węglowodorów. Do dnia dzisiejszego nie zebrano prawie żadnych danych sejsmicznych.

Firma Aurelian jako operator tych Koncesji dotychczas przeprowadziła prace geologiczne w terenie. Ich wyniki potwierdziły potencjał tych obszarów. Kontrakt na pozyskanie danych sejsmicznych 2D na odcinku 238 km został podpisany z GES (Węgry). Rejestracja danych ma się rozpocząć w okolicach 1 czerwca.

Opinie i informacje techniczne zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Roya Hartleya (kwalifikacje: licencjat z wyróżnieniem uzyskany w Imperial College, członek FEI, członek FGS, dyplomowany inżynier), pełniącego w Aurelian funkcję Operations Director, posiadającego ponadtrzydziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobycia ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

Michael Seymour, Managing Director spółki Aurelian, tak skomentował te informacje:

"W tych słowackich blokach występują wszystkie składowe charakterystyczne dla pól o znacznych złożach węglowodorów, a ponadto bloki te położone są w pobliżu eksploatowanych odwiertów w Polsce i na Ukrainie. Tym niemniej obszary te są w zasadzie niezbadane. Nierówny teren i koszty pozyskania odpowiednio bogatych danych sejsmicznych sprawiają, że pozyskanie partnera na tym etapie ma duży sens. Z przyjemnością przedstawiamy firmę JKX, z którą już wcześniej współpracowaliśmy w Bułgarii, jako naszego partnera w tym projekcie. JKX wniesie bogate doświadczenie zdobyte podczas wykonywania zadań w tej części Europy. "

Dodatkowych informacji udzielają:

Aurelian Oil & Gas PLC

+44 (0)20 7629 7986

Michael Seymour, Managing Director

Frank Jackson, Commercial Director

Nabarro Wells & Co. Limited

+44 (0)20 7710 7400

Richard Swindells

College Hill, (Public Relations)

+44 (0)20 7457 2020

Uwagi dla redaktorów:

Spółka Aurelian Oil & Gas PLC została założona w grudniu 2002 r. przez Michaela Seymoura (pełniącego funkcję Managing Director) z ukierunkowaniem na wyznaczone prowincje naftowe w krajach Europy Środkowej, należących do byłego bloku wschodniego, gdzie przez poprzednie 20 lat technologie sejsmiczne i wiercenia były mocno zaniedbane inwestycyjnie. Spółka bardzo szybko z firmy nastawionej wyłącznie na eksplorację przekształciła się w podmiot, który oprócz bogatego portfela koncesji w Polsce (5), na Słowacji (3), w Rumunii (4) i w Bułgarii (2) rozwija szereg projektów związanych z wydobyciem, oceną i eksploracją.

W najbliższej przyszłości Spółka będzie się koncentrować na osiągnięciu wysokiego poziomu wydobycia, jednocześnie stale budując potencjał dla przyszłego rozwoju poprzez dynamiczny program poszukiwań w całym regionie. Projekt Poznań Wschód ma kluczowe znaczenie dla rozwoju krótkoterminowego. Do roku 2010/2011 mają tam być wydobywane znaczne ilości gazu, co ma zapewnić odpowiednie zyski.