

Aurelian Oil & Gas PLC

Trzek-1, Polska

Rozpoczęto badania sejsmiczne 3D na powierzchni 299 km² w obrębie struktury Siekierki
Zakończenie badań sejsmicznych szacuje się na rok 2008 i mają one dostarczyć informacji o lokalizacji dalszych odwiertów

Połączenie danych z otworu Trzek-1 z dotychczasowym mapowaniem sejsmicznym potwierdza duży objętościowo potencjał gazowy struktury

Długoterminowe testy mają potwierdzić komercyjną wartość całego pola

Instalacje technologiczne zostaną zamontowane i przyłączone do infrastruktury lokalnej tak, aby umożliwić sprzedaż gazu od września 2009 r.

Otrzymano już szereg ofert od potencjalnych nabywców gazu, trwają negocjacje

Aurelian Oil & Gas PLC (dalej: "Aurelian" lub "Spółka") w imieniu Energii Zachód Sp. z o.o. – polskiej spółki należącej w 90% do Aurelian, ogłasza aktualizację swoich działań w ramach projektu Siekierki (koncesje Poznań Wschód, Polska) po zakończeniu wiercenia i badania otworu Trzek-1.

Po przeprowadzeniu audytu sprzętu oraz po przetestowaniu parametrów, 4 lutego rozpoczęto badania sejsmiczne 3D na powierzchni 299 km² w obrębie struktury Siekierki. Wykonawcą tych badań jest Geofizyka Kraków. Pozyskanie danych z badania sejsmicznego 3D, ich przetwarzanie i interpretacja będą prowadzone przez cały rok 2008 i pozwolą na ustalenie, w których punktach będą wiercone kolejne otwory.

Połączenie danych z otworu Trzek-1 z dotychczasowym mapowaniem sejsmicznym potwierdza duży objętościowo potencjał gazowy struktury Siekierki. Struktura ta, rozciągająca się na długości ok. 25 km, była już wcześniej wzmiankowana w dokumencie dopuszczenia papierów wartościowych Spółki do obrotu giełdowego na AIM z dnia 22 sierpnia 2006 r.

Jak już wcześniej ogłoszono, 19 listopada 2007 r. z otworu Trzek-1 po przeprowadzeniu szczelinowania gaz wypływał z prędkością do 215 tys. m³/dobę (7,6 mln normalnych stóp sześciennych [scf] na dobę) oraz przy ustabilizowanej prędkości przepływu 71 tys m³/dobę (2,5 mln scf/d). Złoże w formacji czerwonego spągowca zawiera 89-metrową kolumnę gazu. Piaski te mają względnie niską przepuszczalność, jednakże złoża o podobnej przepuszczalności są powszechnie eksploatowane w Niemczech oraz w Ameryce Północnej dzięki połączeniu odwiertów poziomych oraz technologii szczelinowania. Obie te metody są możliwe do zastosowania w tym regionie. Wyniki badań odwiertu Trzek-1 w pionowym otworze pozwoliły wykazać, że złożo może być eksploatowane wydobywczo, a ponadto potwierdzają interpretację, zgodnie z którą kolumny gazu wykryte w strukturze Siekierki w latach 70 i 80 XX wieku nadają się do wydobywania.

Obecnie planowany jest długoterminowy test otworu Trzek-1 w celu wykazania komercyjnej wartości całego pola. Instalacje technologiczne zostaną zamontowane i przyłączone do infrastruktury lokalnej tak, aby umożliwić sprzedaż gazu od września 2009 r. Równocześnie będą prowadzone działania w celu uzyskania pozwoleń projektowych umożliwiających dalszą rozbudowę zakładu, tak by można było przeprowadzić pełne prace rozwojowe na tym polu gazowym. Wstępnie planuje się sprzedaż z otworu wykonanego dla celów testu długoterminowego oraz z pierwszego odwiertu poziomego na poziomie ok. 60 mln m³/rok (czyli 2 mld scf/rok), a następnie stopniowe zwiększanie całkowitej prędkości przepływu wraz z oddawaniem do użytku kolejnych odwiertów, począwszy od pierwszych miesięcy 2010 roku. Sąsiadujące z tym obszarem miasto Poznań i jego okolice są zaopatrywane z wielu gazociągów, które mogą przyjąć całość wydobywanego gazu z akumulacji Siekierki/Trzek nawet przy założeniu maksymalnej mocy wydobywczej. Najbliższy odpowiedni punkt przyłączenia do istniejącego systemu znajduje się zaledwie 4 km od otworu Trzek-1.

Spółka Aurelian już otrzymała szereg ofert od potencjalnych nabywców gazu, którzy wyrazili także zainteresowanie posiadaniem i zainstalowaniem wymaganych instalacji i gazociągów. Obecnie trwają negocjacje. Wybrany nabywca zostanie ogłoszony po ich zakończeniu.

Energia Zachód Sp. z o.o. jest spółką należącą w 90% do Aurelian. Pozostałe 10% należy do Avobone S.A.

Opinie i informacje techniczne zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Roya Hartleya (kwalifikacje: licencjat z wyróżnieniem uzyskany w Imperial College, członek Institute of Petroleum, członek



Geological Society of London, inżynier dyplomowany), 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:

"Jesteśmy niezmiernie zadowoleni z bardzo szybkiego rozpoczęcia badań sejsmicznych 3D na strukturze Siekierki i oczekujemy, że nowe dane pozwolą nam o wiele dokładniej zdefiniować tę dużą strukturę."

Enquiries:

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

Nick Elwes

Paddy Blewer

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 (5) 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.