



Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Aktualizacja informacji o badaniach sejsmicznych w Polsce oraz o ocenie złóż w Rumunii

Najważniejsze punkty

- **Badania sejsmiczne 3D wniosły nowe wartościowe dane o polu gazowym Siekierki w Polsce**
 - **Nagromadzenie gazu wykreślono na większym obszarze, niż sądzono wcześniej**
 - **Obecnie uznaje się, że ilość gazu w złożu jest znacznie wyższa**
 - **Zwiększenie zasobów warunkowych**
 - **W III i IV kwartale 2009 r. wywiercone zostaną dwa otwory poziome**
- **Otwór Lilieci-1 w Rumunii uzyskał status odwiertu wydobywczego**
 - **W maju ma być przeprowadzony test wydajności odwiertu**
 - **Gaz ma być sprzedawany na rynek lokalny**
 - **Planowane są badania sejsmiczne w celu określenia lokalizacji kolejnych odwiertów**

Aktualizacja informacji o projekcie Siekierki w Polsce

Aurelian ma przyjemność przedstawić aktualizację informacji o projekcie Siekierki w Polsce po zinterpretowaniu danych uzyskanych w 2008 r. z badań sejsmicznych 3D. Dalsza analiza wyników uzyskanych z wywierconego w 2007 roku otworu Trzek-1 pozwoliła na uzyskanie kolejnych istotnych danych, które przyczyniły się do pomyślnego rozwoju tego projektu.

Z badań sejsmicznych obszaru o powierzchni 298 km² uzyskano wysokiej jakości dane 3D. Po raz pierwszy badaniami objęto strukturę Siekierki w kierunku północno-zachodnim aż do miasta Poznania. Interpretacja danych pozwoliła na potwierdzenie zasięgu nagromadzenia gazu: od południowej granicy Bloku 207 (Poznań Wschód), przez cały blok 206 na zachód, gdzie nagromadzenie znajduje się pod miastem Poznań. W 2008 roku firma Aurelian otrzymała koncesję na północną połowę Bloku 206 (Poznań Północ). W okolicach miasta planowane jest przeprowadzenie w ciągu najbliższych miesięcy badań 2D na małą skalę.

Na podstawie danych z badań sejsmicznych 3D oraz danych złożowych z otworu Trzek-1 oszacowano prawdopodobną ilość gazu w złożu oraz zasoby warunkowe obecne w strukturze Siekierki. Otrzymane wartości przedstawiono poniżej w zestawieniu z szacunkami firmy RPS Energy zamieszczonymi w „Raportie eksperta” z marca 2008 r. [dalej: „RE”], którego najważniejsze punkty Spółka ogłosiła 13 marca 2008 r.

Wszystkie liczby 100%	Bscf	Minimum	Wartość najbardziej prawdopodobna	Maksimum
Ilość gazu w złożu	obecnie	163	513	1061
Ilość gazu w złożu	RE	261	364	485
Liczba otworów udostępniających	obecnie	4	8	14
Liczba otworów udostępniających	RE	8	11	12
Zasoby warunkowe – gaz na sprzedaż	obecnie	58	204	570
Zasoby warunkowe – gaz na sprzedaż	RE	117	211	340

W ramach rozwoju struktury Siekierki wykonane zostaną odwierty poziome. Zaplanowano już pierwsze dwa takie odwierty – wiercenie pierwszego z nich ma się rozpocząć w III kwartale 2009 r. Odwierty zostaną podłączone do lokalnej sieci rurociąkowej, co umożliwi sprzedaż gazu podczas długoterminowego testu



wydobycia, którego początek zaplanowano na drugą połowę 2010 r. Uzyskane w ten sposób informacje zostaną wykorzystane do dopracowania i potwierdzenia udostępnienia złoża do eksploatacji, co ma nastąpić w 2011 r.

Odkrycie nagromadzenia gazu w Lilięci (Rumunia)

12 lutego 2009 r. ogłoszono, że w Lilięci-1 poddano testom gaz przy tempie wypływu do 4,6 MMscfd. Gaz obecny był w trzech pokładach piasku, położonych na głębokości ok. 2400 m. W otworze stwierdzono także szereg innych piasków z obecnością odpowiedniej ilości gazu. Wymagają one dalszych ocen, podobnie jak w przypadku głębszych piasków, do których nie dotarto w Lilięci-1, a które są eksploatowane w innych polach tego obszaru. Ponadto ocena złoża wymaga określenia konturu trudnych do zmapowania pokładów piasku w złożu oraz zdefiniowania potencjału wzdłuż struktury przebiegającej do naszych dwóch innych obiecujących projektów – Schineni i Siretu.

Pierwszy etap – ukończenie otworu Lilięci-1 jako odwiertu wydobywczego – został właśnie ukończony. Obecnie rozpocznie się ocena odwiertu – w maju ma zostać przeprowadzony test jego wydajności. Ma on uzasadnić potrzebę przeprowadzenia długoterminowego testu wydobywania, w ramach którego gaz będzie sprzedawany na rynek lokalny, prawdopodobnie do elektrowni. Ponadto, aby umożliwić ocenę lokalizacji otworów szacunkowych, w połowie 2009 roku planowane jest przeprowadzenie uzupełniających badań sejsmicznych.

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 czterdziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobywania ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.

[6 kwietnia] 2009 r.

Michael Seymour – Managing Director spółki Aurelian Oil & Gas – tak skomentował te informacje:

„Oba projekty rozwijają się bardzo korzystnie dla Aurelian. Nasz główny projekt w Polsce w dalszym ciągu rozwija się bardzo dobrze, zgodnie z klasyczną drogą rozwoju: odkrycie, ocena, udostępnienie złoża, wydobywanie. Po uzyskaniu pomyslnych wyników z naszych badań sejsmicznych 3D zamierzamy obecnie przejść z etapu oceny do etapu udostępniania złoża.

Rumunia w dalszym ciągu pozostaje dla Aurelian kluczowym obszarem. Wzrost wydobywania dla Spółki w ramach długoterminowego testu w Lilięci zapewnia nowe wartościowe przepływy gotówki, równoważąc jednocześnie nasz portfel w szerszej skali. Długoterminowe wydobywanie spowoduje, że znaczący potencjał eksploracyjny tego projektu (położonego w regionie, w którym nasz partner – przedsiębiorstwo Romgaz – odnotowuje wysokie wydobywanie) będzie obciążony jeszcze mniejszym ryzykiem.

Wyniki z obu tych miejsc wyznaczają różne korzystne etapy w procesie udostępniania złoża. Ich sukces znacznie zwiększył wartość naszego portfela i skierował nas na drogę dalszego rozwoju ku osiągnięciu znaczącego poziomu wydobywania.



Pytania:

Aurelian Oil & Gas	Michael Seymour, Managing Director Frank Jackson, Commercial Director	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Jefferies International Limited	Doradca inwestycyjny Jack Pryde	020 7029 8000
Tristone Capital Limited	Doradca inwestycyjny Nick Morgan	020 7355 5800
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Simon Whitehead Paddy Blewer	020 7457 2020

www.aurelianoil.com

Uwagi dla redaktorów:

Spółka Aurelian Oil & Gas PLC, założona w grudniu 2002 r. przez Michaela Seymoura, pełniącego funkcję Managing Director, koncentruje swoje działania na odkrytych na nowo rynkach ropy i gazu w Europie Środkowej i Wschodniej, czyli w tej części świata, gdzie po raz pierwszy wydobywano ropę naftową.

Spółka wypracowała zróżnicowane portfolio w całym regionie. Obecnie Aurelian posiada bogaty portfel koncesji w Polsce (14), na Słowacji (3), w Rumunii (4) i w Bułgarii (2), i rozwija szereg projektów związanych z wydobywaniem, oceną i eksploracją.

W najbliższej przyszłości Aurelian będzie koncentrować się na osiągnięciu wysokiego poziomu wydobycia z istniejących aktywów, jednocześnie stale rozpoznając i oceniając dynamiczne programy eksploracji w całym regionie.

Polska

Najważniejszą inwestycją firmy Aurelian w Polsce jest projekt Siekierki w okolicach Poznania. Otwór Trzek-1 położony jest na obszarze struktury Siekierki, w której w latach 70. i 80. XX wieku polska spółka państwowa wywierciła 4 otwory. We wszystkich tych starych otworach stwierdzano gaz, ale złoża czerwonego spągowca były ograniczone, a w tym okresie w Polsce nie była dostępna technologia konieczna do przetestowania tych otworów przy komercyjnych tempach wypływu. W Trzek-1 stwierdzono kolumnę gazu o wysokości 90 metrów. Po przeprowadzeniu szczelinowania zbadano tempo wypływu gazu i uzyskano wartości do 7,6 MMscfd przy ciśnieniu 1000 psi.

Koncesje Poznań Wschód i Poznań Północ należą w 100% do polskiej spółki Energia Zachód Sp. z o.o., której 50% należy do Aurelian, 40% do Canamens Energy Limited, a 10% do Avobone N.V. Na mocy ustaleń z firmą Canamens, ogłoszonych 10 listopada 2008 r., Canamens pokryje 40% kosztów spośród 50% udziału firmy Aurelian w kolejnych 50 mln euro kosztów.

Rumunia

W Rumunii pierwszym otworem wywierconym na obszarze naszej koncesji Bacau był odwiert Liliaci-1. Sukces tego otworu, bliskość pola gazowego Roman-Secueni (z którego do dziś wydobyto ok. 1 Tcf) oraz sąsiedztwo innych pól wydobywczych, które obsługiwane są przez firmę SNGN Romgaz SA (naszego partnera joint venture) podkreślają potencjał tej części koncesji, która nie została objęta wierceniami.



Partnerami firmy Aurelian (pełniącej rolę operatora, udział: 41%) przy otworze Lilieci-1 są Romgaz (udział: 40%) i Europa Oil & Gas plc (dalej „Europa”; udział: 19%). Na mocy umowy między firmami Aurelian i Europa, firma Aurelian spłaciła część kosztów odwiertu przypadającą na firmę Europa, a firma Europa w ciągu 60 dni od dnia wstrzymania prac nad odwiertem zdecyduje, czy brać udział w ocenie i rozwoju złoża Lilieci, czy też przenieść swoje udziały w tym złożu na Aurelian. W przypadku zdecydowania się na udział w dalszych pracach firma Europa zapłaci firmie Aurelian kwotę określoną obecnie na 4,5 mln € jako sumę niespłaconego udziału w kosztach odwiertu oraz uzgodnionej dopłaty.

Słowniczek pojęć technicznych

"Bscf"	miliard stóp sześciennych
"MMscf"	milion standardowych stóp sześciennych (gazu);
"MMscf/d"	milion standardowych stóp sześciennych (gazu) dziennie;
"PRMS"	"Petroleum Resource Management System" [system zarządzania zasobami ropy naftowej] wydany w 2007 roku wspólnie przez Society of Petroleum Engineers, Society of Petroleum Evaluation Engineers, World Petroleum Council oraz American Association of Petroleum Geologists;
"Badania sejsmiczne 3D"	Technika badań sejsmicznych obejmuje zbieranie i przetwarzanie sygnałów odbitej energii sejsmicznej na danym obszarze i ma na celu określenie przestrzennych relacji w trzech wymiarach pomiędzy strukturami geologicznymi pod powierzchnią ziemi.