

15 listopada 2011 r.

Aurelian Oil & Gas PLC
(„Aurelian” lub „Spółka”)

Aktualizacja danych operacyjnych z obszaru Rumunii

Odwiert szacunkowy Horodnic-1 osiągnął docelową (zmierzoną) głębokość 1660 m (rzeczywista głębokość w pionie poniżej poziomu morza [TVDSS]: -983 m). Otwór był ukierunkowany na potencjalnie bogaty w piaskowce przedział w sekcji sarmacko-badeńskiej stwierdzony w otworze Voitinel-1 położonym ok. 2,5 km na północny zachód. W obrębie sekcji będącej głównym celem odwiertu stwierdzono przedział o całkowitej miąższości ok. 40 metrów złożony z przewarstwionych piaskowców i łupków. Niemniej podwyższone odczyty parametrów gazu były ograniczone do najwyższej sekcji, co wskazuje na prawdopodobieństwo, że odwiert nie będzie się nadawał do komercjalizacji. Zakończono profilowanie liniowe. Obecnie trwa zatykanie i opuszczanie odwiertu.

Z drugiej strony zachęcająco wyglądają odkryte w otworze Horodnic-1 dodatkowe dobrze rozwinięte piaskowce w okolicach głębokości docelowej, poniżej regionalnych pokładów anhydrytu badeńskiego. Te piaskowce „podanhydrytowe” tworzą docelowe złoża w osobnej strukturze, aktualnie ocenianej na podstawie danych sejsmicznych pozyskanych w 2011 roku. Informacje te zostaną wykorzystane przez grupę partnerską do ograniczenia ryzyka wiercenia kolejnego otworu w programie oceny struktury Voitinel, które jest zaplanowane na II połowę 2012 r.

Przewiduje się, że całkowity oczekiwany koszt brutto tego otworu wyniesie 2,5 mln €, a nie 3,5 mln €, co było kwotą uzgodnioną w dokumencie AFE. Oczekuje się, że udział firmy Aurelian w całkowitych kosztach brutto wyniesie ok. 0,84 mln €.

Udziały w Obszarze Eksploracyjnym Brodina prezentują się następująco: Aurelian Petroleum SRL: 33,75%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,50%, Europa Oil & Gas SRL: 28,75%.

Chief Executive Officer Rowen Bainbridge tak skomentował powyższe informacje:

„Chociaż w otworze Horodnic-1 stwierdzono sekcję stanowiącą główny cel wierceń, to wyniki świadczące o prawdopodobnym braku gazu w ilościach możliwych do wykorzystania komercyjnego są rozczarowujące. Mimo tego ten niskobudżetowy otwór wiercony w ramach spełnienia zobowiązań koncesyjnych pozwolił nam lepiej zrozumieć specyfikę struktury Voitinel oraz dostarczył interesujących informacji o parametrach złoża w oddzielnej strukturze, którą obecnie oceniamy na podstawie danych sejsmicznych pozyskanych w tym roku. Grupa partnerów wykorzysta informacje uzyskane na podstawie otworu Horodnic-1 do lepszego wsparcia naszych działań oceniających oraz wyboru lokalizacji kolejnych odwiertów w tym interesującym obszarze. W najbliższych miesiącach zostanie wydana kolejna aktualizacja danych.”

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7245 4999
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Morrison Jen Boorer	020 7634 4700
Oriel Securities	Doradca inwestycyjny David Arch	020 7710 7600
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Catherine Maitland	020 7457 2020

Opinie i informacje techniczne zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Roya Hartleya (inżynier dyplomowany w Imperial College, członek FEI, członek FGS), 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.