

25 marca 2011 r.

Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Aktualizacja danych operacyjnych

Spółka Aurelian zajmująca się eksploracją i wydobywaniem, skupiająca swoją działalność w Europie, ma przyjemność przedstawić aktualizację danych operacyjnych.

Najważniejsze punkty

- **Rozpoczęcie testu stabilnego tempa wypływu w pierwszym wielokrotnie szczelinowanym otworze poziomym („MFHW”) Trzek-2 w projekcie Siekierki.**
 - Test stabilnego tempa wypływu opóźnił się o 2 tygodnie wskutek mechanicznych problemów podczas czyszczenia otworu. Obecnie w sześciu na dziesięć tulei odwiertu dopływ gazu jest ograniczony. Prawdopodobnie przyczyną są pozostałości blokujące otwory tulei lub tymczasowe zamknięcie tych otworów.
 - Jakość złoża jest dobra – zastosowane znaczniki potwierdziły pozyskanie gazu we wszystkich 10 strefach szczelinowania podczas wstępnego testu wydobywania. Sondy wgłębne także potwierdziły dobrą jakość złoża w całym odwiercie poziomym.
 - Jeśli te problemy mechaniczne z tulejami odwiertu utrzymają się po zakończeniu testu stabilnego tempa wypływu, to zostaną podjęte odpowiednie środki zaradcze.
 - Ustabilizowane tempo wypływu na koniec trwającego 14–21 dni testu będzie prawdopodobnie wynosić mniej niż 8 mln scf/d (takiej wartości pierwotnie oczekiwała Spółka). Niemniej dobre wskaźniki jakości złoża i spodziewane niższe tempo spadku wydobywania oznaczają, że firma Aurelian w dalszym ciągu powinna uzyskać 16–28 bcf z tego otworu oraz 346 bcf (netto) z 20 otworów na całym obszarze tego projektu.

- **Wiercenie otworu Trzek-3 (drugiego otworu typu MFHW w projekcie Siekierki) przebiega szybciej niż założono w harmonogramie**
 - Po 57 dniach rury okładzinowe osadzono na głębokości 3699 metrów (w otworze Trzek-2 miało to miejsce po 90 dniach).
 - Lepsza wydajność wiercenia dzięki wdrożeniu wiedzy nabytej podczas wiercenia otworu Trzek-2.
 - W kwietniu zostanie przedstawiona aktualizacja wielkości kolumny gazu i jakości złoża.
 - Oczekuje się, że wyniki testu stabilnego tempa wypływu będą dostępne pod koniec czerwca lub na początku lipca.

- **W pierwszym otworze w Bieszczadach wierconym w celu udostępnienia złóż ropy naftowej o zasobach perspektywicznych 100 mln baryłek (brutto) stwierdzono aktywny system ropo- i gazonośny w strefie znajdującej się ponad wcześniej ustalonymi strukturami docelowymi.**
 - Doskonałe zasoby ropy naftowej i gazu oraz znaczny wypływ ropy i gazu stwierdzone w dwóch krótkoterminowych testach kolumny przewodu wiertniczego wskazują na istnienie aktywnego systemu ropo- i gazonośnego powyżej wcześniej ustalonych struktur docelowych.

- Obecnie wiercenie osiągnęło głębokość 3700 m i jest kontynuowane w celu dotarcia do trzech wcześniej ustalonych docelowych struktur roponośnych ulokowanych na głębokości od 4000 do 4800 m.
 - Ukończono dodatkowe badania sejsmiczne 2D na długości 300 km. Zostaną one zinterpretowane jeszcze w tym roku. Obecnie badaniami takimi objęto 40% bloku.
 - Zgodnie z oczekiwaniami wiercenie drugiego otworu w tym programie ma się rozpocząć pod koniec 2011 lub na początku 2012 roku.
-
- **Potwierdzenie, że nie będzie ograniczeń w rozwoju złóż gazu niekonwencjonalnego w Polsce.**
 - Henryk Jezierski – główny geolog kraju w polskim Ministerstwie Środowiska – potwierdził na konferencji przeprowadzonej 16 marca 2011 r. w Ambasadzie Brytyjskiej w Warszawie, że Polska nie będzie blokowała zagospodarowywania złóż gazu niekonwencjonalnego i łupkowego.

Chief Executive Officer Rowen Bainbridge tak skomentował powyższe informacje:

„Chociaż rozczarowała nas sprawność mechaniczna wiertniczego sprzętu wglębnego i wykończeniowego w otworze Trzek-2, to wierzymy, że można ją poprawić oraz że taka sytuacja nie powtórzy się w przyszłości i nie wpłynie na potencjał naszego projektu gazu zamkniętego Siekierki. Realizacja otworu Trzek-3 postępuje szybciej niż zakładaliśmy, i do końca czerwca / początku lipca będziemy dysponować danymi o ustabilizowanym tempie wypływu z obu tych otworów MFHW. Dzięki temu będziemy mogli zoptymalizować rozwój tego kluczowego projektu.

Aktualizacja danych o otworze w Bieszczadach brzmi zachęcająco, a istnienie aktywnego systemu ropo- i gazonośnego ponad wcześniej ustalonymi przez nas strukturami docelowymi daje nam dalsze możliwości komercyjnego wykorzystania tego otworu w przyszłości.

Firma Aurelian kontynuuje realizację swoich operacji oraz planów generowania wartości w naszych obu obszarach kluczowych. Z radością oczekujemy możliwości przekazywania Państwu kolejnych aktualizacji w miarę upływu 2011 roku, szczególnie w odniesieniu do działań planowanych przez nas na drugą połowę tego roku. Oczekujemy, że w tym okresie rozpocznie się realizacja odwiertu gazu konwencjonalnego Krzesinki-1 w obszarze Siekierki Wielkie oraz być może dwóch kolejnych otworów poszukiwawczych o dużym znaczeniu w Karpatach Słowackich i Polskich”.

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO	020 7629 7986
Mark Reid, CFO Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca	020 7634 4856
Richard Swindells Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny	020 3037 2000
John Dwyer Paul Connolly Oriel Securities	Doradca inwestycyjny	020 7710 7600
David Arch College Hill	Doradca ds. relacji inwestorskich	020 7457 2020
Nick Elwes Simon Whitehead		

Rozpoczęcie testu stabilnego tempa wypływu w pierwszym wielokrotnie szczelinowanym otworze poziomym („MFHW”) Trzek-2 w projekcie Siekierki

W dniu 24 marca, tj. ok. 2 tygodnie później niż pierwotnie planowano, rozpoczęto test stabilnego tempa wypływu w otworze Trzek-2. Przyczyną opóźnienia były problemy mechaniczne związane z wiertniczym sprzętem wglębnym i wykończeniowym w poziomej sekcji odwiertu. Problemy te pojawiły się w trakcie operacji czyszczenia po zakończeniu wstępnego testu prędkości wydobywania. Obecnie gaz wypływa swobodnie przez otwory w trzech tulejach odwiertu oraz częściowo przez jeszcze jedną tuleję. Gaz nie wypływa przez otwory w pozostałych sześciu tulejach. Według Spółki wynika to albo z zatkania otworów tulei przez pozostałości z procesu czyszczenia, albo z niezamierzonego zamknięcia pokryw na otworach tulei podczas operacji czyszczenia.

Spółka jest pewna, że powyższy problem nie jest związany z jakością złoża, ponieważ zastosowane znaczniki potwierdziły pozyskanie gazu we wszystkich 10 strefach szczelinowania podczas wstępnego testu wydobywania. Ponadto profilowanie geofizyczne odwiertu pozwoliło na wykazanie pozytywnych parametrów złoża na całej długości sekcji poziomej.

Zamiast dalej opóźniać test tempa wypływu Spółka podjęła decyzję o przeprowadzeniu wypływu gazu z odwiertu przez 14 do 21 dni w celu ustabilizowania tempa wypływu i uzyskania dalszych informacji o wydobywaniu, które pomogą w ustaleniu, czy niektóre/wszystkie pozostałości zostały usunięte podczas testu wypływu, czy zatkane otwory muszą zostać przemyte oraz czy pokrywy otworów tulei muszą zostać ponownie otwarte za pomocą narzędzia wglębnego. Po udostępnieniu wyników pod koniec kwietnia zostanie wydana kolejna aktualizacja danych.

Z powodu tych problemów jest prawdopodobne, że po zakończeniu testu stabilnego tempa wypływu uzyskany wynik dla tego otworu MFHW będzie niższy niż wartość 8 mln scf/d wstępnie oczekiwana przez Spółkę. Niemniej dobre wskaźniki jakości złoża i niższe tempo spadku wydobywania oznaczają, że firma Aurelian w dalszym ciągu powinna pozyskać 16–28 bcf z tego otworu oraz 346 bcf (netto) z 20 otworów na całym obszarze tego projektu.

Spółka współpracuje ze swoimi kontrahentami w celu rozpoznania i rozwiązania wyżej opisanych problemów w ramach aktualnych szacunków budżetowych.

Wiercenie otworu Trzek-3 (drugiego otworu typu MFHW w projekcie Siekierki) przebiega szybciej niż założono w harmonogramie

Po 57 dniach w otworze Trzek-3 osadzone są rury okładzinowe na głębokości 3699 metrów licząc wzdłuż otworu (3592 metry w pionie), przed wwierceniem się w złożo gazu w pokładach czerwonego spągowca. W przypadku otworu Trzek-2 wiercenie do takiej samej głębokości zajęło 90 dni. Ta lepsza wydajność wiercenia wynika z zastosowania przez Spółkę wiedzy nabytej podczas wykonywania otworu Trzek-2.

W kwietniu Spółka przedstawi kolejną aktualizację danych o grubości kolumny gazu oraz o jakości złoża stwierdzonych w utworach czerwonego spągowca. Jak już wcześniej informowano, oczekuje się, że pionowy otwór pilotowy i sekcja pozioma otworu Trzek-3 zostaną ukończone pod koniec maja lub na początku czerwca 2011 r. Następnie rozpocznie się szczelinowanie hydrauliczne. Zgodnie z oczekiwaniami pod koniec czerwca lub na początku lipca ma zostać wyznaczone stabilne tempo wypływu.

Celem wiercenia otworu Trzek-3 jest oddzielne wyniesienie stropu złoża w strukturze Siekierki, którego zasoby możliwe do wydobywania oszacowano na poziomie 16–28 bcf.

Projekt Siekierki znajduje się na terenie poznańskich koncesji należących w całości do spółki Energia Zachód Sp. z o.o., której właścicielem w 90% jest Aurelian, a w 10% Avobone N. V.

W pierwszym otworze w Bieszczadach stwierdzono aktywny system ropo- i gazonośny w strefie znajdującej się ponad wcześniej ustalonymi strukturami docelowymi.

Grupa partnerska Bieszczady ma przyjemność ogłosić, że w otworze Niebieszczyany-1 (tj. w pierwszym otworze z programu wiercenia trzech otworów w bloku Bieszczady w paśmie fałdów i nasunięć karpackich), którego wiercenie rozpoczęło się 14 października 2010 r., osadzono rury okładzinowe 9 5/8 cala na głębokości 3220 metrów. Obecnie wiercenie odbywa się na głębokości 3700 metrów. Sekcja wywiercona od 1000 metrów do aktualnej głębokości składa się z przewarstwionych, szczelinowych, zbitych piaskowców i łupków. W całym tym odcinku stwierdzono doskonale zasoby ropy naftowej i gazu, które, jak się wydaje, są związane ze strefami szczelinowymi. Przed osadzeniem rur okładzinowych na odcinku od 1000 do 3226 metrów wykonano profilowanie linowe. Wycięto też rdzeń na łącznej długości 46 metrów w trzech osobnych strefach. Ponadto w dwóch krótkotrwałych testach odwiertu uzyskano ropę naftową i gaz.

W tym aktywnym systemie ropo- i gazonośnym występuje nadciśnienie. Obecnie ciężar płuczki wymagany do zrównoważenia ciśnień w tej formacji wynosi 1,85 (w jednostkach ciężaru właściwego), przy czym w normalnych warunkach ciężar właściwy wynosi 1,1. Wystąpienie szczelinowych formacji oraz aktywnego systemu ropo- i gazonośnego w warunkach nadciśnienia spowodowało jednak spowolnienie postępu prac. Narażenie firmy na koszty związane z powolnym postępem prac nad tym otworem jest minimalne dzięki temu, że w kontrakcie z wykonawcą na dostarczenie obiektu pod klucz przewidziano, że koszty będą miały charakter stały.

Wywiercona dotychczas sekcja wygląda zachęcająco i obejmuje interesujące strefy, jednak złoża spodziewane na głębokości od 4000 do 4800 metrów, które pierwotnie określono jako docelowe, dopiero czekają na osiągnięcie. Otwór ten jest wiercony w celu uzyskania dostępu do nawet 100 milionów baryłek (brutto) ropy naftowej. W tym samym trendzie strukturalnym znajduje się kilka innych perspektywicznych złóż podobnej wielkości. Ryzyko związane z nimi znacznie się zmniejszy, jeśli wiercenie pierwszego otworu zakończy się sukcesem.

Obecnie ukończono pozyskiwanie danych z kolejnych badań sejsmicznych 2D na odcinku 300 km na północ i wschód od obszaru objętego wcześniejszymi badaniami 2D. Dzięki temu badaniami sejsmicznymi objęto już 40% powierzchni bloku. Na koniec 2011 lub początek 2012 r. planowane jest rozpoczęcie wiercenia drugiego otworu, po zinterpretowaniu danych sejsmicznych i zintegrowaniu danych o obecnym otworze.

Udziały w bloku Bieszczady wynoszą: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo (operator) – 51%, Energia Bieszczady Sp. z o.o. (spółka zależna należąca w 100% do Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o.) – 25%, Eurogas Polska Sp. z o.o. – 24%.

Potwierdzenie, że nie będzie ograniczeń w rozwoju złóż gazu niekonwencjonalnego w Polsce.

Henryk Jezierski – główny geolog kraju w polskim Ministerstwie Środowiska – potwierdził na konferencji przeprowadzonej 16 marca 2011 r. w Ambasadzie Brytyjskiej w Warszawie, że Polska nie będzie blokowała zagospodarowywania złóż gazu niekonwencjonalnego i łupkowego.

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.

SŁOWNICZEK

bcf miliard stóp sześciennych gazu

mln scf/d milion stóp sześciennych dziennie

tcf bilion stóp sześciennych gazu