

29 czerwca 2011 r.

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

Aktualizacja danych operacyjnych dotyczących Polski i danych korporacyjnych dotyczących Rumunii

Spółka Aurelian, zajmująca się eksploracją i wydobywaniem, skupiająca swoją działalność w Europie, z przyjemnością przedstawia aktualizację danych operacyjnych i korporacyjnych.

Najważniejsze punkty

- **Krzesinki-1: rozpoczęcie wiercenia pierwszego otworu w południowo-zachodniej części pola Siekierki, 24 czerwca 2011 r.**
 - Końcowa głębokość otworu (4150 m) zostanie osiągnięta na początku 4. kw. 2011 r.
 - Docelowy wariant pośredni: 44 bcf netto Aurelian
 - Otwór leży na rozciągłości, na której prowadzi się konwencjonalne wydobywanie; obecnie nie przewiduje się wiercenia w poziomie ani szczelinowania

Zakończenie zbywania udziałów w Rumunii leżących poza obszarami kluczowymi na kwotę 6,85 mln € oraz możliwość większych wpływów w przyszłości

- Wstępne wpływy ze zbycia wynoszą 6,85 mln €; w zależności od powodzenia poszukiwań prowadzonych przez Aurelian Oil & Gas Romania SRL można spodziewać się w przyszłości dodatkowych korzyści
- Umowa przewiduje również możliwość korekt (dodatnich i ujemnych) w zależności od przyszłych cen gazu i ostatecznej wielkości wydobywania uzyskanego na Obszarach Projektu Gazu Ziarnego Bilca i Climauti
- Zbycie udziałów umożliwi przeniesienie zasobów Aurelian do obszaru pasma fałdów i nasunięć karpaccyckich w Rumunii

Krzesinki-1: rozpoczęcie wiercenia pierwszego otworu w południowo-zachodniej części pola Siekierki (24 czerwca 2011 r.)

Krzesinki-1, czwarty otwór w ramach programu rozpoznawczego Siekierki Wielkie, został nawiercony 24 czerwca 2011 r. Posłuży on do zbadania formy wypukłej położonej 6 kilometrów na południowy zachód od obszaru kluczowego, gdzie znajdują się otwory Trzek-1, 2 i 3. Struktura znajduje się w północnej części tej samej rozciągłości, co kompleks konwencjonalnych pól czerwonego spągowca zagospodarowanych przez firmy PGNiG i FX Energy na terenie koncesji położonej na południe. Jest więc możliwe, że odkryte złoża może zostać zagospodarowane bez konieczności szczelinowania, które użyto w obszarze kluczowym. Wiercenie otworu do docelowej głębokości 4150 m zajmie trzy miesiące i pozwoli na uzyskanie dostępu do zasobów rzędu 44 bcf netto dla Aurelian (w wariantcie pośrednim) z możliwością zwiększenia ich do 465 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.

Zakończenie sprzedaży aktywów niekluczowych w Rumunii

Po ogłoszeniu 4 lutego 2011 r. strategicznej rewizji, reorganizacji i zmiany ukierunkowania swojej działalności w Rumunii w celu skupienia się na obszarze fałd i nasunięć karpaccich, Spółka informuje o uzyskaniu wszelkich wymaganych prawnie zezwoleń i zgód stron trzecich, umożliwiających finalizację sprzedaży spółki Aurelian Oil and Gas Romania SRL („AOGR”). AOGR dysponuje niekluczowymi udziałami Spółki w Rumunii, tj. Obszarem Projektu Gazu Ziarnego Bilca w koncesji Brodina, koncesją Suceava oraz obszarem Bacau Północ (A i B) w koncesji Bacau.

Nabywcą AOGR jest Raffles Energy Netherlands B.V., spółka należąca do grupy kapitałowej Raphael Energy Group, dużego inwestora na rynku spółek niepublicznych specjalizującego się w inwestowaniu w zasoby naturalne, projekty energetyczne i handel towarami.

Firma Aurelian będzie mogła przekierować swoje zasoby, skupiając działalność na paśmie nasunięć i fałdów karpaccich oraz otrzyma pierwszą wpłatę w wysokości od 6,85 mln €, na którą złoży się „bazowe” świadczenie w gotówce rzędu 5,3 mln € oraz dalsze świadczenie w wysokości 1,55 mln €, w zależności od ostatecznej wartości kapitału obrotowego i innych korekt. Sposób zapłaty da również Aurelian szansę na odniesienie korzyści z przyszłych przedsięwzięć eksploracyjnych AOGR. Struktura odroczonego świadczenia gotówkowego zakłada dokonywanie płatności za każde odkrycie (począwszy od pierwszego wydobywania) w wysokości 50 000 € za każdy miliard stóp sześciennych (bcf) odkrytego gazu (udział AOGR) oraz 300 000 € za każdy odkryty milion baryłek ropy naftowej (udział AOGR) na podstawie objętości potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw określonych w odpowiednich planach zagospodarowania pola. Umowa przewiduje również możliwość przyszłych korekt (dodatnich i ujemnych) „bazowego” świadczenia w zależności od przyszłych cen gazu i ostatecznej wielkości wydobywania uzyskanego na Obszarze Projektu Gazu Ziarnego Bilca i Climauti.

W roku zakończonym 31 grudnia 2010 r. AOGR odnotowała obrót netto ok. 10,80 mln RON (2,56 mln €) oraz stratę przed opodatkowaniem ok. 10,97 mln RON (2,61 mln €), zgodnie z zasadami rachunkowości przyjętymi w Rumunii.

Udziały w Obszarze Projektu Gazu Ziarnego Bilca przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 62,5%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,5%.

Udziały w koncesji Suceava: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL: 50%, Regal Petroleum PLC: 50%.

Udziały w bloku Bacau Północ (A): Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL: 41,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 40,0%, Europa Oil & Gas SRL: 19,0%.

Udziały w bloku Bacau Północ (B) przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 60,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A. 40,0%.

