

30 grudnia 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:

- **W złożu gazu Krzesinki-1 w bloku 207 (Poznań Wschód) rozpoczął się pomiar wydajności**
 - Pomiar wydajności w otworze poszukiwawczym Krzesinki-1 rozpoczął się w dniu 27 grudnia 2011 r. - wyniki spodziewane są w pierwszej połowie stycznia 2012 r.;
 - Wyniki zostaną włączone do sporządzanego obecnie niezależnego przeglądu projektu Siekierki i pola gazowego Siekierki;
 - Oceniane są możliwości komercjalizacji z przyłączeniem w punktach między 5 a 17 km od miejsca odkrycia gazu.

- **Odkryte złożo gazu Niebieszczany-1**
 - Prowadzone jest testowanie otworu realizowane przez operatora PGNiG;
 - Wydajność z dwóch oddzielnych stref wynosi 0,6 i 1 mln scf/d; z otworu wydobywane są istotne ilości substancji ciekłych;
 - Odwiert szacunkowy zaproponowany przez PGNiG na 2012 r. po uzyskaniu ostatecznych wyników pomiarów.

- **Przedłużenie koncesji Siekierki o trzy lata**
 - Koncesja obejmująca blok 207 Poznań Wschód została przedłużona do dnia 12 lutego 2015 r., co umożliwi spółce Aurelian kontynuację oceny pola gazowego Siekierki i złoża gazu Krzesinki;
 - Złożono wnioski o przedłużenie koncesji na blok 208. Pozytywne jego rozpatrzenie spodziewane jest wkrótce. Blok ten jest perspektywiczny z punktu widzenia możliwości wystąpienia w nim pokładów czerwonego spągowca i cechsztynu oraz przylega do koncesji „Fences” eksploatowanej przez PGNiG, gdzie dokonano szeregu odkryć złóż gazu.

- **Aktualizacja dotycząca niezależnego przeglądu projektu Siekierki**
 - Przegląd projektu Siekierki przebiega w odpowiednim tempie;
 - Zespół TRACS AGR zgodnie z planem przedstawił swoje wstępne wnioski 19 grudnia i obecnie pracuje nad wyceną, komercjalizacją i przyszłymi planami ocen;
 - W ciągu ostatnich trzech miesięcy dokonano znaczących postępów w zrozumieniu specyfiki złoża Siekierki jak i uzupełniono informacje o wielokrotnie szczelinowanym otworze poziomym („MFHW”) pozwalające na wyjaśnienie niższej od przewidywanej początkowo wydajności ogłoszonej we wrześniu;

- Ostateczne wyniki zostaną ogłoszone pod koniec stycznia 2012 r. po uwzględnieniu w analizie danych pochodzących z testu otworu Krzesinki-1. Styczniowa aktualizacja będzie zawierać pełną ocenę diagnostyczną MFHW (T-2 i T-3), wpływ na pierwotne zasoby geologiczne gazu i ostateczne wydobycie z pola. Aktualizacja dotycząca możliwości komercjalizacji gazu odkrytego do tej pory, jak również zaktualizowany plan oceny i wstęp do nowego planu zagospodarowania złóż.
- **Pozyskano dalsze 185 km danych sejsmicznych 2D z dwóch badań w koncesjach eksploatowanych w paśmie fałd i nasunięć karpackich**
 - Badania sejsmiczne 2D na długości 95 km w bloku Karpaty Wschód w Polsce służące identyfikacji kolejnych dwóch potencjalnych celów wierceń. Odwiert zaplanowano na 2012 r.;
 - Pozyskano dane z badania sejsmicznego 2D na długości 90 km w potencjalnie roponośnej koncesji Cujejdiu w Rumunii służące doprecyzowaniu wierceń na obszarze co najmniej jednego z potencjalnych złóż ropy naftowej;
 - Program badań z wykorzystaniem danych sejsmicznych w 2011 r. w sumie obejmuje 972 km danych 2D i 120 km² danych 3D pomyślnie uzyskanych w siedmiu badaniach prowadzonych w obszarach kluczowych;
 - Trwa uzyskiwanie dalszych danych sejsmicznych 2D na długości 268 km w naszej nieeksploatowanej koncesji Bieszczady, tym samym około 60% bloku zostanie objęte badaniami 2D.
- **Zakończona aktualizacja bazy potencjalnych złóż; Prace nad nowym Raportem Eksperta w toku.**
 - Zakończono aktualizację bazy potencjalnych złóż – uwzględnia ona obecnie 1500 km nowych danych z badań sejsmicznych 2D i 340 km² nowych danych z badań sejsmicznych 3D uzyskanych w latach 2010 i 2011 r.;
 - Zaangażowany został niezależny konsultant RPS Energy („RPS”) w celu utworzenia nowego Raportu Eksperta („CPR”) – rozpoczął on prace nad aktualizacją bazy potencjalnych złóż;
 - Przewidujemy, że nowy Raport Eksperta będzie gotowy do końca lutego 2012 r.
- **Pod koniec stycznia 2012 roku spółka przedstawi zaktualizowaną strategię korporacyjną uwzględniającą zmiany w planie oceny projektu Siekierki oraz nową bazę potencjalnych złóż.**

CEO firmy Aurelian, Rowen Bainbridge, tak skomentował te informacje:

„Kilka ostatnich miesięcy było dla Spółki pracowitym okresem ze względu na odkryte niedawno złoża Krzesinki-1 i Niebieszczany-1 oraz przedłużenie o 3 lata koncesji w bloku 207. Wszystko to składa się na osiągnięcia Spółki i decyduje o pozytywnym zakończeniu roku. Sukces otworu Niebieszczany-1 i potencjał systemu zasobów krośnieńskich są dobrym znakiem po wcześniejszych problemach z wierceniem otworu. PGNiG zamierza teraz ukończyć go jako pole wydobywcze, przez co uzyskany zostanie dalszy wzrost wydobycia w blokach Bieszczady.

Dokonałiśmy również znacznych postępów w gruntownym przeglądzie naszego projektu Siekierki prowadzonym wspólnie z TRACS AGR, dzięki czemu uzyskaliśmy znaczną wiedzę na temat pola i początkowych wyników z odwiertu. Zrozumienie i znalezienie rozwiązania dla projektu Siekierki ma decydujące znaczenie dla tworzenia wartości i alokacji kapitału. Do końca stycznia planujemy dokonać pełnej aktualizacji danych dotyczących projektu

Siekierki – miesiąc później niż pierwotnie planowano, ważniejsze jednak jest to, że ta aktualizacja zawierać będzie najważniejsze informacje z opróbowania otworu Krzesinki-1 i możliwości komercjalizacji dotychczas odkrytego gazu. W tym czasie dostarczymy również aktualizację strategii Spółki w świetle ustaleń dotyczących projektu Siekierki i uaktualnioną bazę potencjalnych złóż.

Oprócz projektu Siekierki, Aurelian posiada sfinansowany plan poszukiwań obejmujący 10 odwiertów, nie tylko na rok bieżący, ale również na rok 2013. Znaczące inwestycje dokonane w ciągu ostatnich dwóch lat i zaktualizowana baza potencjalnych złóż zapewnią spółce dalsze możliwości rozwoju”.

Pytania:

Aurelian		Rowen Bainbridge, CEO	020 7245 4999
Ambrian Limited	Partners	Wyznaczony doradca Richard Morrison Jen Boorer	020 7634 4856
Oriel Securities		Doradca inwestycyjny David Arch	020 7710 7600
Macquarie (Europe) Limited	Capital	Doradca inwestycyjny Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
College Hill		Doradca ds. relacji inwestorskich Nick Elwes Catherine Maitland	020 7457 2020

Pomiar wydajności w złożu gazu Krzesinki-1 w bloku 207 (Poznań Wschód)

Po niedawnym ogłoszeniu o odkryciu przez Aurelian gazu w utworach czerwonego spągowca w otworze poszukiwawczym Krzesinki-1 w Bloku 207 (Poznań Wschód) w Polsce, Spółka z przyjemnością ogłasza, że w dniu 27 grudnia 2011 roku rozpoczęto pomiar wydajności, którego wyniki oczekiwane są w pierwszej połowie stycznia 2012 roku. Wstępne oszacowanie dokonane w październiku 2011 roku wskazywało na 10-20 bcf pierwotnych zasobów geologicznych gazu.

Otwór Krzesinki-1 znajduje się w odległości 8 km na zachód od otworu MFHW Trzek-3 na polu gazowym Siekierki. Wszystkie dane dotyczące odwiertu i dane z opróbowania otworu Krzesinki zostaną wprowadzone do istniejącej bazy danych Aurelian o polu gazowym Siekierki, a także zostaną włączone do przeglądu projektu Siekierki i wykorzystywane przy opracowywaniu zaktualizowanego planu oceny dotyczącego przyszłego zagospodarowywania pola.

Ocenie poddawanych jest szereg możliwości komercjalizacji z przyłączeniem w punktach między 5 a 17 km od miejsca odkrycia gazu.

Otwór Krzesinki-1 znajduje się na terenie koncesji Poznań Wschód należącej w całości do spółki Energia Zachód Sp. z o.o., której właścicielem w 90% jest Aurelian, a w 10% Avobone N.V.

Odkryte złożo gazu Niebieszczany-1

PGNiG (Operator) rozpoczęło pomiary wydajności w dwóch przedziałach głębokości napotkanych w sekcji krośnieńskiej otworu Niebieszczany-1. W pomiarach w dolnej strefie, na głębokości 3825 do 3857 metrów uzyskano dobowy wypływ 0,6 MMscf i 125 bpd kondensatu przy ciśnieniu na głowicy odwiertu 4100 psi po stymulacji przez szczelinowanie. Uszczelnienie parafiną i hydratami uniemożliwiło osiągnięcie większego wypływu przy użyciu urządzeń dostępnych w trakcie pomiarów. W trakcie prowadzonych obecnie pomiarów wyższego przedziału, na głębokości od 3677 do 3683 metrów Operator uzyskał początkowe wypływy dobowe 1 MMscf przy ciśnieniu 2500 psi. Wypływ jest obecnie ograniczony przez wyposażenie odwiertu. Otwór jest teraz zamknięty w celu dokonania pomiarów wzrostu ciśnienia w otworze.

PGNiG uważa to odkrycie za komercyjne i na rok 2012 zaproponowało odwiert szacunkowy w zależności od ostatecznych wyników prób i interpretacji dwóch dodatkowych profili sejsmicznych, zaplanowanych w obszarze Paszowa na początek 2012 roku. Zakończono analizę techniczną zakresu robót i kalkulacji kosztów przyłączenia do pobliskiego gazociągu. System sprzedaży i ponowne wyposażenie odwiertów pozwoli utrzymać nieco wyższe wypływy.

Na głębokości ponad 3000 metrów sekcji Krosno napotkano na odcinki przejściowe w otworze Niebieszczany-1, w których wielokrotnie nastąpił wypływ ropy i gazu. Uważa się, że dwukrotnie przeprowadzone opróbowanie odwiertu przyniosło wyniki reprezentatywne dla tego większego przedziału, dzięki czemu stwierdzono istnienie znaczącego systemu zasobów, oprócz konwencjonalnych potencjalnych złóż w tym bloku.

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%.

Przedłużenie koncesji Siekierki o trzy lata

Koncesja bloku 207 Poznań Wschód została przedłużona do lutego 2015 r. w celu przeprowadzenia długoterminowego wydobywania próbnego. Blok 207 obejmuje pole gazowe Siekierki i odwiert poszukiwawczy Krzesinki-1, który obecnie jest w trakcie opróbowania.

Złożono wniosek o przedłużenie sąsiedniej koncesji Poznań Wschód w bloku 208 i wkrótce spodziewane jest pozytywne jego rozpatrzenie. Blok ten jest perspektywiczny ze względu na

występowanie w nim pokładów czerwonego spągowca i cechsztynu i przylega do koncesji „Fences” eksploatowanej przez PGNiG, gdzie dokonano szeregu odkryć złóż gazu. Wcześniej w 2011 roku, Spółka uzyskała badania sejsmiczne 2D na długości 200 km w bloku 208 i są one obecnie przetwarzane.

Przedłużenie koncesji na blok 207 i wniosek o przedłużenie koncesji na blok 208 jest ważnym krokiem naprzód w tych bardzo perspektywicznych blokach, co umożliwia Spółce kontynuowanie oceny pola Siekierki, dalszą ocenę odkrytych złóż Krzesinki i kontynuację interpretacji badań sejsmicznych 2D dotyczących bloku 208.

Aktualizacja dotycząca szczegółowego Niezależnego przeglądu projektu Siekierki

Aurelian wcześniej ogłosiła, że zleciła zespołowi specjalistów w dziedzinie gazu zamkniętego, firmie doradczej TRACS AGR, opracowanie – wraz z wewnętrznym zespołem spółki – szczegółowego, oddolnego przeglądu wszystkich istniejących danych dotyczących pola gazowego Siekierki w celu ułatwienia firmie Aurelian opracowania zaktualizowanego planu oceny projektu Siekierki, oraz wyznaczenia drogi dla nowelizacji planu zagospodarowania pola. Wiąże się to z ponowną interpretacją danych sejsmicznych 3D, danych petrofizycznych, modelowaniem geologicznym, inżynierią złożową i technologią produkcji. Szczególnie przydatne były obszerne zbiory danych z ostatnich dwóch odwiertów MFHW (otworów Trzek-2 i Trzek-3) i poddanego wcześniej szczelinowaniu otworu (Trzek-1).

Dokonywane są znaczne postępy w pracach w ramach tego przeglądu, a zespół TRACS AGR przedstawił swoje wstępne wnioski 19 grudnia. Obecnie pracuje on nad wyceną projektu, możliwościami jego komercjalizacji i przyszłymi planami oceny. Ostateczne wyniki spodziewane są w styczniu 2012 r. po uwzględnieniu w analizie danych pochodzących z testu otworu Krzesinki-1.

Styczniowa aktualizacja zawierać będzie ocenę diagnostyczną pierwszych dwóch odwiertów MFHW (T-2 i T-3), implikacje dla pierwotnych zasobów geologicznych gazu oraz przewidywane ostateczne wydobycie z pola, aktualizację informacji dotyczących możliwości komercjalizacji dla gazu odkrytego do tej pory, oraz zaktualizowany plan oceny i drogę do nowego planu zagospodarowania złóż.

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.

Pozyskano dalsze 185 km danych sejsmicznych 2D z dwóch badań w koncesjach eksploatowanych w paśmie fałd i nasunięć karpackich

W drugiej połowie 2011 r. Aurelian sfinalizowała uzyskanie dwóch kolejnych badań sejsmicznych 2D w paśmie fałd i nasunięć karpackich. Uzyskano badania sejsmiczne 2D w koncesji Karpaty Wschód w polskich Karpatach służące do dalszego rozpoznania potencjalnych celów wierceń oraz dane z badań sejsmicznych 2D na długości 90 km w koncesji Cujejdu w Karpatach rumuńskich. Było to drugie badanie wykonane w tej koncesji w 2011 roku.

Ponadto na ukończeniu jest uzyskiwanie dalszych danych sejsmicznych 2D na długości 268 km w naszej koncesji Bieszczady w polskich Karpatach. Tym samym około 60% bloku zostanie objęte badaniami 2D.

W ciągu 2011 roku Spółka uzyskała dane z badań sejsmicznych 2D na długości 972 km i z badań sejsmicznych 3D na obszarze 120 km² eksploatowanych koncesji w trakcie siedmiu odrębnych badań we wszystkich kluczowych dla nas obszarach. Powyższe dane obejmują również pierwsze w Polsce badanie sejsmiczne 3D przeprowadzone w terenie gęsto zabudowanym, które odbyło się w blokach 206 i 207 w pobliżu Poznania.

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 10% należy do Avobone N.V.

Udziały w koncesji Karpaty Wschodnie: Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (operator): 80%, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo: 20%.

Udziały w bloku Cujejdiu: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL (operator) – 45,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A. – 37,50%, Europa Oil & Gas srl – 17,5%.

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%.

Ukończenie aktualizacji bazy potencjalnych złóż. Nowy Raport Eksperta w trakcie opracowywania

Zakończono aktualizację bazy potencjalnych złóż i programu poszukiwań uwzględniającą około 1500 km nowych danych sejsmicznych 2D i 340 km² danych sejsmicznych 3D z badań wykonanych w latach 2010 i 2011.

Zaangażowano RPS Energy do utworzenia zaktualizowanego Raportu Eksperta na podstawie nowej bazy potencjalnych złóż. Prace związane z przeglądem tych złóż są w toku. Zaktualizowany Raport Eksperta spodziewany jest pod koniec lutego 2012 roku.

Pod koniec stycznia 2012 roku spółka przedstawi zaktualizowaną strategię korporacyjną uwzględniającą zmiany w planie oceny projektu Siekierki oraz nową bazę potencjalnych złóż.

Oprócz projektu Siekierki, Aurelian posiada sfinansowany plan poszukiwań obejmujący 10 odwiertów, nie tylko na rok bieżący, ale również na rok 2013. Znaczące inwestycje dokonane w ciągu ostatnich dwóch lat i zaktualizowana baza potencjalnych złóż zapewni spółce dalsze istotne możliwości rozwoju. Zrozumienie i znalezienie rozwiązania dla projektu Siekierki ma niezwykle istotne znaczenie dla tworzenia wartości i alokacji kapitału. Niezależny przegląd projektu Siekierki określi przyszły plan oceny tego projektu. Dlatego w tym czasie dostarczymy aktualizację strategii Spółki w świetle ustaleń dotyczących projektu Siekierki i nową bazę potencjalnych złóż.

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.