

Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

Aktualizacja danych operacyjnych

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

Najważniejsze punkty

- **Pierwszy wielokrotnie szczelinowany otwór poziomy w Polsce (Trzek-2) i pilotażowa instalacja przetwarzania gazu**
 - osadzanie rury okładzinowej w otworze Trzek-2 na głębokości 3400 m; przewidywana głębokość górnej granicy złoża 3700 m;
 - instalacja przetwarzania gazu – proces planowania i uzyskania pozwolenia na budowę oraz pozwolenia środowiskowego przebiega zgodnie z planem – pierwsze wydobycie gazu przed końcem 2011 r.
- **Październik – rozpoczęcie wiercenia pierwszego otworu o potencjalnie dużym znaczeniu w paśmie fałdów i nasunięć karpackich, obszarze kluczowym Aurelian**
 - koniec października – rozpoczęcie wiercenia otworu Bieszczady w celu uzyskania dostępu do 100 mln bbl (brutto) ropy naftowej;
 - wyniki spodziewane w 1. kwartale 2011 r. – możliwość zminimalizowania ryzyka podobnych rozmiarów złóż leżących na tej rozciągłości;
 - wrzesień – rozpoczęcie dodatkowych badań sejsmicznych 2D na odcinku 300 km, które doprowadzą do zwiększenia rozpoznanej powierzchni bloku do 40%.
- **Rozpoczęcie wiercenia pierwszego z dwóch otworów planowanych w koncesji B1-Golitza w Bułgarii**
 - Operator koncesji, firma JKX, rozpoczął wiercenie pierwszego z dwóch otworów wykonywanych w ramach programu mającego na celu uzyskanie dostępu do dwóch złóż zawierających 20–30 bcf (brutto) na głębokości 1800 m i 800 m.
 - Wyniki dotyczące obu złóż, uzyskane w ramach pierwszego badania sejsmicznego 3D przeprowadzonego w Bułgarii, są spodziewane w 4. kwartale.
 - W zależności od powodzenia ww. programu dwóch wstępnych wierceń, przewiduje się wykonanie trzeciego otworu na podobnym złożu w 2011 r.
- **Aktualizacja dotycząca trzech badań sejsmicznych na obszarach kluczowych w Polsce**
 - **Południowy basen permski** – dane 3D z powierzchni 220 km² w koncesji Cybinka/Torzym, obejmujące struktury zawierające 100 mln bbl (brutto), zostało ukończone przed terminem i przy mniejszych niż zakładane kosztach. Dane sejsmiczne 2D zebrane na odcinku 80 km w koncesji Kalisz, obejmujące strukturę zawierającą 24 bcf (brutto), zostało ukończone w terminie i zgodnie z wyznaczonym budżetem.
 - **Pasma fałdów i nasunięć karpackich** – podpisanie umowy na realizację badania sejsmicznego 2D na odcinku 136 km w Karpatach Wschodnich; rozpoczęcie prac w październiku. Badanie ma na celu potwierdzenie możliwości wykonania odwiertu w złożu zawierającym 236 mln bbl (netto dla Aurelian).
- **Ocena rozciągłości Voitinel/Solca w Rumunii**
 - Średnie zasoby geologiczne pierwotne (GIIP) brutto oszacowane na 273 bcf. Wariant optymistyczny zwiększony do 415 bcf z 400 bcf.

- Ponieważ ilość zasobów geologicznych pierwotnych nie została jeszcze ściśle określona, oszacowano ją na podstawie danych sejsmicznych 2D zebranych niedawno na odcinku 60 km i analizy wyników z odwiertu na sąsiedniej koncesji Romgazu.
- **200 km danych sejsmicznych 2D z bloków Bacau i Cuejdiu w Rumunii**
 - Wstępna interpretacja danych 2D z bloku Cuejdiu wskazuje na występowanie struktur zawierających 50–100 mln bbl (brutto) ropy naftowej. Wciąż trwająca interpretacja danych z badania sejsmicznego bloku Bacau wskazuje na obecność struktur o wielkości 147 bcf (brutto).
- **Odnowienie koncesji na Słowacji na okres 4 lat; rozpoczęcie badania sejsmicznego 2D na odcinku 150 km**
 - Trzy koncesje na Słowacji zostały odnowione aż do 31 lipca 2014 r., co pozwoli firmie Aurelian na przeprowadzenie kompleksowego programu eksploracyjnego obejmującego pozyskanie nowych danych sejsmicznych 2D na długości 450 km i wykonanie do trzech odwiertów poszukiwawczych.
 - Rozpoczęto badanie sejsmiczne 2D na odcinku 150 km, obejmujące struktury, do których zalicza się 408 bcf zasobów (netto dla Aurelian) opisanych w aktualnym Raporcie Ekspertów („RE”) oraz 750 bcf innych zasobów (brutto).

Rowen Bainbridge, Chief Executive Officer, tak skomentował powyższe informacje:

„Z przyjemnością przedstawiamy niniejszą aktualizację danych operacyjnych, która potwierdza, że Aurelian stale realizuje swoją strategię w sposób zadowalający i zgodnie z głównymi założeniami opublikowanymi w październiku 2009 r.

Nasze główne projekty w Polsce – złożę gazu skupionego Siekierki oraz karpackie złożę ropy naftowej Bieszczady – przebiegają zgodnie z planem. Wyniki badań otworu Trzek-2 w złożu Siekierki otrzymamy w 4. kwartale bieżącego roku, natomiast z pierwszego otworu Bieszczady – w 1. kwartale przyszłego roku. Uruchomiliśmy również nasz program poszukiwań w Bułgarii, obejmujący dwa otwory. Dane uzyskane z tych odwiertów będą dostępne pod koniec roku. Co więcej, bogaty program badań sejsmicznych prowadzonych w naszym portfelu koncesji w Europie Środkowej umożliwi nam dalszy rozwój i poszerzanie bazy zasobów.

Pod koniec tego miesiąca zostaną opublikowane tymczasowe wyniki Spółki i wtedy to będę mógł udzielić dalszych informacji”.

9 września 2010 r.

Pytania:

Aurelian	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
Ambrian Partners Limited	Wyznaczony doradca Richard Swindells	020 7634 4856
Oriel Securities	Doradca inwestycyjny David Arch	020 7710 7600
Macquarie Capital (Europe) Limited	Doradca inwestycyjny	020 3037 2000

Paul Connolly
John Dwyer

College Hill

Doradca ds. relacji inwestorskich

020 7457 2020

Nick Elwes
Simon Whitehead

Polska

Siekierki – aktualizacja informacji o pierwszym w Polsce wielokrotnie szczelinowanym otworze poziomym (Trzek-2)

W otworze Trzek-2 w projekcie gazu skupionego Siekierki na głębokości 3400 m jest obecnie osadzana kolumna pośrednia. Górną granicę złoże przewidziano na głębokości 3700 m, a w najbliższych tygodniach, po pobraniu rdzenia i dokonaniu pomiarów geofizycznych, zostaną ogłoszone dalsze informacje.

Siekierki – prace nad pilotażową instalacją przetwarzania gazu przebiegają zgodnie z planem

Prace nad budową pilotażowej instalacji oraz gazociągów przebiegają zgodnie z planem, który zakłada pierwsze dostawy gazu przed końcem 2011 r. Obecnie trwa proces uzyskiwania decyzji o warunkach zabudowy w celu otrzymania pozwolenia na budowę od lokalnych władz przed końcem roku, co pozwoliłoby na rozpoczęcie budowy na początku 2011 r. Równocześnie trwają prace nad projektem instalacji i składane są zamówienia na pozycje o długim czasie realizacji. Oczekuje się, że wkrótce zostanie zawarta umowa wykonania instalacji odazotowania; jest to zamówienie, którego realizacja zajmie dużo czasu i które ma krytyczne znaczenie dla przedsięwzięcia.

Projekt Siekierki znajduje się na terenie poznańskich koncesji należących w 100% do Energii Zachód Sp. z o.o., której właścicielem w 90% jest Aurelian, a 10% należy do Avobone N.V.

Rozpoczęcie wiercenia pierwszego otworu w kluczowym obszarze pasma fałd i nasunięć karpackich, zawierającego do 100 mln bbl ropy naftowej

Grupa partnerów w bloku Bieszczady ustaliła docelową datę rozpoczęcia wiercenia pierwszego z trzech przewidzianych otworów na środek/koniec października. Program wierceń obejmuje trzy otwory w bloku Bieszczady w paśmie nasunięć i fałd karpackich. Otwór zostanie wywiercony na złożu zawierającym do 100 milionów baryłek ropy naftowej. Wyniki spodziewane są w 1. kwartale 2011 r. Odwiert pozwoli na uzyskanie dostępu do złóż, których potencjał wydobywczy został potwierdzony w innych miejscach w regionie. Główne złożo zostanie nawiercone do maksymalnej głębokości ok. 4800 m. Na rozciągłości znajduje się kilka złóż o podobnych rozmiarach, a więc w przypadku powodzenia pierwszego odwiertu możliwe byłoby zminimalizowanie ryzyka z nimi związanego. Na podstawie dostępnych danych sejsmicznych 2D obejmujących 20% powierzchni bloku, złoża zawierają łącznie do 680 milionów baryłek zasobów perspektywicznych (bez uwzględnienia ryzyka).

W tym miesiącu na terenie koncesji zostaną zebrane dane sejsmiczne 2D z odcinka 300 km, zwiększając ilość dostępnych danych dotyczących bloku do 40%. Badanie zostanie wykonane na północ i wschód od istniejącego obszaru, z którego zebrano już dane 2D, a jego wyniki zostaną zinterpretowane w 1. lub 2. kwartale 2011 r.

Udziały w bloku Bieszczady: 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%

Aktualizacja dotycząca trzech badań sejsmicznych na obszarach kluczowych w Polsce

Cybinka/Torzym – 220 km² badań 3D. Program badań 3D prowadzonych na dwóch sąsiednich koncesjach został zakończony przed terminem 16 sierpnia 2010 r. i poniżej przewidzianych

w budżecie kosztów. Celem badania (którego wyniki zostaną zinterpretowane w 2. kwartale 2011 r.) jest określenie konturu struktur, które zdaniem kierownictwa zawierają ok. 100 mln bbl zasobów perspektywicznych brutto (bez uwzględnienia ryzyka). Badanie obejmuje w równym stopniu teren obu koncesji w potwierdzonym systemie rafy cechsztyńskiej kluczowego obszaru Aurelian leżącego w basenie permskim. W obu tych blokach mogą istnieć struktury analogiczne do kompleksu Lubiaków – jednego z największych pól naftowych na Nizinach Środkowopolskich. Jest on obecnie w fazie zagospodarowania, a wielkość rezerw ocenia się na 54 mln baryłek ropy i 194 bcf gazu.

Kalisz – 80 km badań 2D. Poczyniliśmy również znaczne postępy na koncesji Kalisz – badanie sejsmiczne 2D zostało zakończone terminowo i zgodnie z przewidzianym budżetem w sobotę 4 września. Koncesja Kalisz znajduje się na obszarze kompleksu utworów czerwonego spągowca leżącego na południowy wschód od struktury Siekierki należącej do firmy Aurelian. Na obszarze tego kompleksu znajduje się kilka eksploatowanych złóż o znacznie większej produktywności otworów niż w strukturze Siekierki. Spółka Aurelian dokonała już ponownego przetworzenia istniejących danych sejsmicznych 2D, a w 2008 r. zebrała dodatkowe dane 2D na odcinku 250 km. Aktualne 80 km danych 2D, które zostaną zinterpretowane w 4. kwartale 2010 r., pozwolą na szczegółowe rozpoznanie odkrytej w 2008 r. struktury Stawiszyn. W raporcie ekspertów Gaffney Cline Associates („GCA”) z grudnia 2009 r. strukturze Stawiszyn przypisano zasoby perspektywiczne w wysokości 24 bcf.

Udziały przedstawiają się następująco:

Cybinka – Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (operator): 35%, GB Petroleum Limited: 25%, Avobone Poland B.V.: 10% i S.N.G.N Romgaz S.A.: 30%.

Torzyn – Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (operator): 35%, GB Petroleum Limited: 25%, Avobone Poland B.V.: 10% i S.N.G.N Romgaz S.A.: 30%.

Udziały w koncesji Kalisz: Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (operator): 50%, GB Petroleum Limited: 40%, Avobone Poland B.V.: 10%.

Karpaty Wschód – 136 km badań 2D. Spółka Aurelian podpisała umowę z firmą Geofizyka Kraków na zebranie danych sejsmicznych 2D na odcinku 136 km w koncesji Karpaty Wschodnie. Rozpoczęcie badania zaplanowano na koniec października. Ten obszar koncesji znajduje się w polskiej części pasma nasunięć Karpat Północnych. Złoża ropy naftowej i gazu odkryto w zbiornikach piaskowcowych pochodzących głównie z eocenu i oligocenu. Obszar objęty badaniem leży na południowy zachód od złóż ropy naftowej odkrytych przez RWE. Na podstawie ponownie przetworzonych danych sejsmicznych zdefiniowano strukturę Mszana Dolna, obejmującą dwa nagromadzenia w zachodzących na siebie łuskach. Oba te nagromadzenia można objąć jednym odwiertem. W raporcie eksperta przypisano Spółce perspektywiczne zasoby ropy naftowej w wariantcie pośrednim na poziomie 236 mln bbl netto dla Aurelian po nawiązaniu strategicznego partnerstwa z PGNiG. Badanie 2D, obejmujące odcinek 136 km, zostanie zinterpretowane w 2. kwartale 2011 r. Przygotowano je tak, by ostatecznie potwierdzić rozmiar złoża i lokalizację wierceń zaplanowanych na II połowę 2011 r.

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

Bułgaria

Rozpoczęcie pierwszego odwiertu w programie obejmującym wykonanie dwóch otworów pod rząd

Firma JKX Bulgaria Ltd (JKX) rozpoczęła wiercenie pierwszego z dwóch otworów w celu przetestowania dwóch struktur, których potwierdziły badania amplitudy, na koncesji lądowej B1-Golitza w Bułgarii. Odwierty te będą dwoma pierwszymi odwiertami w Bułgarii wykonywanymi na podstawie interpretacji danych sejsmicznych 3D. Otwór R-1, leżący na obszarze Staro Oryahovo Południe („SOP”), zostanie wywiercony na całkowitą głębokość 1800 m celem zbadania stożka podmorskiego z epoki eoceńskiego w Basenie Kamchia, na południowy zachód od Varny (Bułgaria). Otwór będzie służył testom złoża, którego wielkość została oszacowana przez operatora na 20–30 bcf (brutto). Planowane zakończenie wierceń nastąpi przed końcem września, kiedy to wiertnica zostanie przeniesiona w leżące 5 km na południe miejsce wykonania odwiertu R2 (obszar Shkorpilovtci Południowy Zachód). W tym miejscu zostanie zbadany kompleks turbidytowy, powstały również w eocenie. Planowana całkowita głębokość otworu to 800 m. Podobnie jak w pierwszym przypadku, szacowana wielkość zasobów w tej lokalizacji wynosi 20–30 bcf. W zależności od powodzenia programu dwóch pierwszych odwiertów przewiduje się zmniejszenie ryzyka zbliżonej, paleoceńskiej struktury Oryahovo i wykonanie na niej otworów w 2011 r. W strukturze zostaną zbadane piaskowce, które uznaje się za zbliżone do złóż na poziomie produkcyjnym w polu gazu Galata.

Procentowe udziały w tym bloku: JKX (Bulgaria) Limited (operator): 40%, Balkan Explorers (Bulgaria) Limited (spółka należąca w 100% do Aurelian Oil and Gas PLC): 30% oraz Sorgenia E&P Bulgaria EOOD: 30%.

Rumunia

Koncesja Brodina – trwa ocena rozciągłości Voitinel/Solca

Spółka Aurelian dokonała ponownie przeanalizowała dostępne dane sejsmiczne, uwzględniając wyniki badań otworu Voitinel-1, oceniła wyniki uzyskane z otworu Paltinu-102/103 na sąsiedniej koncesji Romgazu i rozpoczęła wstępną ocenę 60 km danych sejsmicznych 2D zebranych na przełomie czerwca i lipca. W rezultacie ocena Aurelian zasobów geologicznych pierwotnych dla całej rozciągłości Voitinel/Solca została zrewidowana; obecnie średnia wartość GIIP wynosi 273 bcf brutto, a wariant optymistyczny uległ zwiększeniu do 415 bcf z poprzednio stwierdzonych 400 bcf. Co więcej, na podstawie uzyskanych ostatnio 60 km danych 2D wykryto nową strukturę leżącą na zachód od otworu Voitinel. Dane z otworów Paltinu-102/103 również wskazują na potencjalną możliwość zwiększenia wartości GIIP. Żadna z nowo wykrytych struktur nie została uwzględniona w powyższych oszacowaniach GIIP. W nadchodzących miesiącach można spodziewać się dalszych informacji na ten temat.

Udziały w bloku Brodina: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL: 33,75%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,50%, Europa Oil & Gas SRL: 28,75%.

Zakończenie badania sejsmicznego 2D w Bacau na strukturach zawierających 147 bcf gazu w złożu

Badanie sejsmiczne 2D na odcinku 70 km (44 km w Bacau North i 26km w Bacau/Lilieci) na trzech perspektywicznych obszarach zlokalizowanych w północnej i środkowej części bloku zostało zakończone. Obecnie trwa przetwarzanie danych. W wyniku pierwszej analizy obszaru nasunięć warstw w bloku Spółka potwierdziła obecność innych objętych badaniem złóż. Wyniki badania zostaną poddane interpretacji do końca października 2010 r. Mamy nadzieję, że ich interpretacja dostarczy pełniejszego obrazu struktur, umożliwiając ich nawiercenie w przyszłości.

Wstępna interpretacja danych 2D z bloku Cuejdiu wskazuje na występowanie trzech struktur zawierających potencjalnie 50–100 mln bbl ropy naftowej.

Wstępna analiza danych sejsmicznych 2D zebranych na odcinku 130 km w czerwcu i lipcu br. wykazała obecność trzech struktur zawierających potencjalnie 50–100 mln bbl (brutto) ropy naftowej. Chociaż stwierdzenie, czy struktury te nadają się do wiercenia wymaga dalszych prac, Aurelian pozytywnie ocenia wczesne sygnały dotyczące tego bloku, który znajduje się zaledwie 50 km od położonego na południe na tej samej rozciągłości pola Moinesti, zawierającego 750 mln bbl. Przed ostatnim badaniem sejsmicznych w koncesji wykryto struktury gazu zawierające ok. 92 bcf wraz z kilkoma dodatkowymi strukturami, w których możliwe jest wystąpienie dalszych pokładów sarmackiego gazu biogenicznego na platformie mołdawskiej oraz ropy naftowej i gazu w słabo zbadanym paśmie nasunięć Karpat Wschodnich.

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

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

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

Słowacja

Aurelian odnawia trzy słowackie koncesje na okres 4 lat

Firma Aurelian uzyskała zgodę od słowackich władz na odnowienie trzech koncesji (Svidnik, Medzilaborce i Snina) obejmujących obszar 2 442 km² na okres 4 lat (do 31 lipca 2014 r). Umożliwi to Spółce prawidłowe zaplanowanie zakrojonego na szeroką skalę programu poszukiwań, w tym zebranie 450 km danych sejsmicznych 2D i wykonanie co najmniej trzech odwiertów poszukiwawczych w ciągu 2–3 kolejnych lat.

Aurelian rozpoczyna badanie sejsmiczne 2D na odcinku 150 km

Firma Aurelian przystąpiła właśnie do zbierania 150km danych sejsmicznych 2D koncentrujących się na szeregu struktur, które zostały rozpoznane w latach 2008/2009 w ramach badania 2D zrealizowanego na odcinku 261 km na obszarze swoich trzech koncesji. Do trzech wymienionych struktur zalicza się 408 bcf zasobów (netto dla Aurelian) w wariacie pośrednim, opisanych w aktualnym Raporcie Ekspertów, oraz 750 bcf innych zasobów (brutto). Bieżący program badań 2D pozwoli na przekształcenie jednej ze struktur (jednego ze złóż) w miejsce odwiertu w drugiej połowie 2011 r.

Udziały: Aurelian Oil and Gas Slovakia S.R.O. (operator): 50%, Jkx Oil and Gas PLC: 25%, S.N.G.N Romgaz S.A.: 25%.

*Rotliegendes*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
RE	Raport Ekspertów z grudnia 2009 r. dotyczący aktywów Aurelian
GIIP	pierwotne zasoby geologiczne gazu
mln bbl	milion baryłek
m	metr