

24.02.2010 r.

# Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

## Aktualizacja danych operacyjnych

Aurelian, spółka zajmująca się eksploracją i wydobywaniem ropy naftowej i gazu, skupiająca swoją działalność w Europie Środkowej, ma przyjemność ogłosić niniejszą aktualizację danych operacyjnych dotyczących głównych obszarów działalności, kluczowych projektów oraz wydarzeń w spółce.

### Najważniejsze punkty

- **Podpisanie kluczowych kontraktów dotyczących projektu gazu skupionego Siekierki w Polsce** – podpisanie umów na usługi inżynierskie, zaopatrzenie i zarządzanie budową („EPCM”) oraz na wykonanie odwiertów, potwierdza datę rozpoczęcia wiercenia pierwszego otworu poziomego na czerwiec 2010 r.
- **Znaczące potencjalne zwiększenie zasobów w podlegającej ocenie strukturze Voitinel w Rumunii** – potencjalne zwiększenie pierwotnych zasobów geologicznych w strukturze Voitinel z 50 – 100 bcf do 400 bcf
- **18% wzrost prognozowanego wydobycia w Rumunii** – oczekuje się, że planowane na kwiecień 2010 r. rozpoczęcie wiercenia otworu Climauti-1 zwiększy prognozowane wydobycie na obszarze Bilca o 18% w ciągu kolejnych siedmiu lat
- **Wzrost wielkości wydobycia i przychodu w roku 2009** – przewiduje się, że łączna wielkość wydobycia i przychód w 2009 r. wyniosą odpowiednio 956,5 MMscf / 2,62 MMscf / d oraz 3,0 mln euro (516,5 MMscf / 1,42 MMscf / d oraz 1,9 mln euro w 2008 r.)
- **Odkrycie dodatkowych potencjalnych zasobów na Słowacji** – przetworzone i zinterpretowane ostatnio dane sejsmiczne wskazują na obecność większej liczby potencjalnych struktur poza eksplorowaną strukturą gazu Smilno, której oczekiwaną wartość pieniężną („EMV”) oszacowano na 136 mln euro w raporcie ekspertów z 15.12.2009 r. opracowanym przez firmę Gaffney Cline & Associates. W roku 2010 planuje się dodatkowe badanie sejsmiczne, a wykonanie odwiertów przewidziano na 2011 r.
- **Emisja nowych akcji o wartości 39 mln euro umożliwi przyspieszenie działań eksploracyjnych** – niedawna emisja dodatkowych akcji o wartości 39 mln euro umożliwi Spółce przyspieszenie przeprowadzenia eksploracji polskiego basenu permskiego jeszcze do 3. kwartału 2010 r. W ramach eksploracji zostaną wykonane badania sejsmiczne 2D w celu weryfikacji struktur w bloku Kalisz, w którym podejrzewa się obecność gazu ziemnego, oraz badanie sejsmiczne 3D w blokach Cybinka i Torzym, w których podejrzewa się występowanie ropy naftowej.
- **Zmiany w kierownictwie** – Chris Brown, wcześniej w Suncor Energy, 1 marca 2010 r. rozpoczyna pracę w Aurelian jako Director of Exploration, przejmując to ważne stanowisko od Michaela Seymoura. Od 1.05.2010 r. Michael Seymour będzie pracował w niepełnym wymiarze godzin jako dyrektor wykonawczy na stanowisku doradcy ds. relacji z władzami i partnerami (Adviser on Government and Partner Relations).

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

***„W październiku 2009 r. wyznaczyliśmy nową strategię i szereg kryteriów, za pomocą których można oceniać nasze wyniki. Niniejsza aktualizacja danych operacyjnych potwierdza stały postęp w realizacji wszystkich wyznaczonych przez nas celów. Ponownie skupiliśmy nasze działania na kluczowych obszarach, zwiększyliśmy swoje możliwości techniczne i operacyjne na poziomach zarządu i kierownictwa, a dzięki pozyskaniu kapitału w wysokości 39 mln euro zniwelowaliśmy ryzyko finansowe, które wpływało negatywnie na cenę naszych akcji. Poczyniliśmy postępy we wszystkich naszych projektach, a znaczne zwiększenie szacowanych pierwotnych zasobów geologicznych w strukturze Voitinel do 400 bcf sprawiło, że z dużym powodzeniem kontynuujemy eksplorację regionu.***

***Rok 2010 jest rokiem możliwości dla Aurelian, gdyż zamierzamy rozpocząć dostawy z projektu gazu skupionego Siekierki i wykonać pierwszy z wielu dużych odwiertów eksploracyjnych w Karpatach”.***

Aurelian, spółka zajmująca się eksploracją i wydobywaniem ropy naftowej i gazu, skupiająca swoją działalność w Europie Środkowej, ma przyjemność ogłosić niniejszą aktualizację danych operacyjnych dotyczących głównych obszarów działalności, kluczowych projektów oraz wydarzeń w spółce.

## **Polska**

### **Podpisanie kontraktu EPCM dotyczącego projektu Siekierki**

Aurelian ma przyjemność ogłosić przyznanie kontraktu EPCM obejmującego fazę oceny projektu gazu skupionego Siekierki (Polska) warszawskiej filii firmy ILF Consulting Engineers („ILF”). Kontrakt zawarto za pośrednictwem polskiej spółki zależnej Energia Zachód Sp. z o.o., której 90% udziałów posiada Aurelian („Energia Zachód” lub „EZ”), będącej posiadaczem i operatorem koncesji na poszukiwanie. Kontrakt EPCM obejmuje 3 linie przesyłowe, „pilotażową”, centralną instalację wydobywczą uzdatniającą gaz do jakości handlowej, linię eksportową wyposażoną w stację redukcyjno-pomiarową oraz przyłączenie do wysokociśnieniowej sieci gazu. Instalacja będzie przystosowana do wydobywania i uzdatniania 11 MMscf gazu dziennie podczas wstępnej fazy pilotażowej. W ramach pełnego zagospodarowania pola zostanie ona rozbudowana tak, aby jej wydajność wynosiła do 106 MMscf dziennie.

ILF przeprowadziło ocenę opcji eksportu gazu z pola Siekierki w 3. kwartale 2009 r. Następnie w 4. kwartale określono zakres projektu, aby umożliwić ILF wyznaczenie pełnego zespołu projektowego od 4 stycznia 2010 r. Zaplanowano już prace nad przygotowaniem oceny oddziaływania na środowisko, która zostanie przedłożona władzom. Jest to pierwszy krok na drodze do uzyskania szeregu pozwoleń, na podstawie których w październiku 2010 r. zostanie przyznane pozwolenie na budowę. Pierwsza sprzedaż gazu powinna rozpocząć się w drugiej połowie 2011 r. po ukończeniu pierwszych dwóch otworów poziomych na polu Siekierki i budowy instalacji pilotażowej.

Główne biura ILF mieszczą się w Innsbrucku i Monachium. Firma zatrudnia 1600 stałych pracowników i posiada ponad 30 filii na całym świecie. Wszystkie spółki zależne ILF posiadają certyfikację ISO 9001.

### **Podpisanie kontraktu na wykonanie odwiertów z firmą Nafta Piła oraz czerwiec 2010 r. jako zalecany termin rozpoczęcia wiercenia pierwszego otworu poziomego Siekierki**

Jak ogłoszono 24.11.2009 r., podpisano list intencyjny z firmą Nafta Piła dotyczący udostępnienia wiertnicy o mocy 2000 KM do wykonania dwóch otworów szacunkowych na polu gazu skupionego Siekierki w Polsce. Wynajęta wiertnica o mocy 2000 KM jest obecnie używana na Słowacji przez firmę OMV i oczekuje się sprowadzenia jej do kraju w terminie umożliwiającym rozpoczęcie wiercenia otworu Trzek-2 w czerwcu 2010 r. Energia Zachód wynegocjowała z firmą Nafta Piła ostateczną formę kontraktu, który zostanie podpisany w dniu dzisiejszym i który zawiera dodatkową klauzulę dającą Energii Zachód prawo korzystania z innej wiertnicy, o mocy 1600 KM, należącej do firmy Nafta Piła w celu wykonania pionowego odwiertu pilotażowego dla otworu Trzek-2 na wypadek, gdyby sprowadzenie wynajętej wiertnicy 2000 KM ze Słowacji było opóźnione. Klauzula ta w dużym stopniu zmniejsza ryzyko opóźnień w wykonaniu pierwszego otworu.

Zdecydowano, że pierwszy poziomy otwór szacunkowy zostanie wywiercony 2 km na południowy wschód od otworu Trzek-1 należącego do Aurelian. Trzek-1 był wywiercony i szczelinowany w 2007 r.; wykazano wpływ gazu o natężeniu 7,5 MMscfd. W złożu znajdującym się w lokalizacji Trzek-2 zostanie wywiercony pionowy otwór pilotażowy, co pozwoli na uzyskanie danych rdzeniowych oraz danych z profilowania geofizycznego, jak również na wykonanie poziomego otworu, którego rozgałęzienie będzie sięgać do odległości 1500 m od otworu Trzek-1. Lokalizacja odwiertu została udostępniona i oczekujemy, że Wydział Górnictwa udzieli pozwolenia na jego wykonanie w marcu 2010 r.

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

## Rumunia

### **Rumunia – Ocena struktury Voitinel / zwiększenie oszacowanych pierwotnych zasobów geologicznych z 50 – 100 bcf do 400 bcf**

Aurelian ma przyjemność poinformować o planach dokonania oceny struktury gazu Voitinel-1, w której w zeszłym roku wykonano odwiert i wykryto obecność gazu. Znajduje się ona na terenie koncesji Brodina w Rumuni Północnej. Obecnie Aurelian uważa, że w strukturze Voitinel może znajdować się nawet do 400 bcf gazu w złożu, co stanowi znaczący wzrost w stosunku do poprzednio oszacowanej ilości 50 – 100 bcf. Ostatecznie potwierdzona ilość nadającego się do wydobycia gazu będzie zależała jednak od wyników szczelinowania i testów, które będą przeprowadzone w kwietniu 2010 r. oraz dalszych otworów szacunkowych, które będą wykonane w latach 2010 – 2011. Poniżej zamieszczono bardziej szczegółowe omówienie tych działań.

17.11.2009 r. Aurelian ogłosiła, że w strukturze Voitinel-1 wykryto gaz w piaskowcach znajdujących się na głębokości 1 653 – 1 672 metrów („piaskowce 1650”), a kolejne pokłady piaskowca na głębokości 1 400 – 1 425 metrów („piaskowce 1400”) były prawdopodobnie gazonośne. Analiza danych wykonanych po teście piaskowców 1650 wykazała, że otwór styka się ze znaczną ilością gazu, ale w pobliżu odwiertu znajdują się granice wypływu, zmniejszając jego natężenie. Jednym z celów oceny będzie określenie, czy te bariery (prawdopodobnie uskoki związane z formacją struktury) występują lub przeważają w całej strukturze i czy wynikające trudności można pokonać stosując techniki takie jak wiercenie otworów pod dużym kątem czy stymulacja przez szczelinowanie.

Zdecydowano, że pierwszym krokiem w ocenie struktury będzie stymulacja przez szczelinowanie i pomiar wydajności piaskowców 1650 w celu ustalenia możliwości zwiększenia natężenia wypływu. W celu wykonania prac na miejsce wiercenia w marcu 2010 r. zostanie sprowadzony sprzęt. Stymulacja, następujący po niej pomiar wydajności oraz monitorowanie przywracania ciśnienia w złożu zajmą około 4 tygodni. Kolejnym etapem będzie sprowadzenie instalacji wiertniczej w celu ukończenia otworu, co umożliwi również przetestowanie piaskowców 1400.

Obecnie trwa ponowne sporządzanie map struktury Voitinel zawierających dane z otworu, co związane jest z powtórным przetwarzaniem i migracją głębokościową danych z badania sejsmicznego. Powinno to umożliwić rozpoczęcie odwiertu szacunkowego w 3. kwartale 2010 r.

W południowej części koncesji Brodina znajduje się Solca, druga struktura, rozciągająca się na koncesję Moldova Nord, której posiadaczem jest Romgaz, jeden z partnerów joint-venture Aurelian w koncesji Brodina. W styczniu 2010 r. w koncesji Moldova Nord Romgaz ukończył wiercenie otworu Paltinu-102 na strukturze Solca, położonej w pobliżu granicy koncesji Brodina. Romgaz poinformował Aurelian o wykryciu gazu w otworze oraz planach przetestowania czterech pokładów piaskowca. Działania te prawdopodobnie będą miały miejsce w kwietniu, a ich ukończenie zajmie kilka tygodni. Na wschód od Paltinu-102 rozpoczęto wiercenie innego otworu, Paltinu-103. Ponieważ oba otwory znajdują się mniej niż 1 km od granicy koncesji Brodina / Moldova Nord, jest oczywiste, że jeśli w Paltinu-102 i 103 zostanie potwierdzona obecność gazu, a jedno lub oba nagromadzenia rozciągają się na koncesję Brodina, wyniki te będą miały duże znaczenie dla Aurelian i jej partnerów. Biorąc pod uwagę powyższe, spodziewane jest rozpoczęcie rozmów między operatorami koncesji – Aurelian i Romgazem – dotyczących współpracy między grupami Brodina i Moldova Nord, mającej na celu rozwój wspólnych projektów eksploracji i zagospodarowania.

Na podstawie powyższych wyjaśnień i planowanych działań, Aurelian sądzi, że szersza struktura Voitinel może zawierać gaz w złożu w ilości nawet do 400 bcf.

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

## **Blok Suceava – otwór Climauti-1 i aktualizacja danych wydobycia z obszaru Bilca w 2009 r.**

Climauti-1 zostanie wywiercony w bloku Suceava w kwietniu 2010 r. w ramach pokrycia zobowiązań z tytułu koncesji oraz w celu zwiększenia prognozowanego wydobycia z instalacji przetwarzania Bilca o średnio 18% w ciągu 7 lat przewidywanego okresu użytkowania otworu. Roczne wydobycie z otworu szacuje się na 6 mln m<sup>3</sup> / 212 MMscf w każdym z dwóch pierwszych lat. Będzie ono stopniowo się zmniejszało, aż pod koniec siódmego roku osiągnie 1 mln m<sup>3</sup> / 35,3 MMscf.

Otwór Climauti-1 znajduje się 8 km od instalacji wydobycia gazu Bilca, która będzie przetwarzała gaz z niego wydobywany. Otwór zostanie wywiercony na głębokość 600 m w celu dokonania oceny piaskowców sarmackich, z których prowadzi się wydobycie gazu w grupie pól Bilca. Rozpoczęcie wiercenia otworu Climauti-1 przewidziano na kwiecień, a po jego ukończeniu pod koniec miesiąca urządzenia wiertnicze zostaną przeniesione na strukturę Voitinél w celu wykonania testów na piaskowcach 1400.

Przewiduje się, że łączna objętość wydobycia i przychody Aurelian w 2009 r. wyniosą odpowiednio 956,5 MMscf / 2,62 MMscf / d oraz 3,0 mln euro (516,5 MMscf / 1,42 MMscf / d oraz 1,9 mln euro w 2008 r.).

Udziały w bloku Suceava przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 50% (operator), Regal Petroleum plc 50%.

## **Bułgaria**

W marcu 2010 r. Spółka zamierza ogłosić swoje plany dotyczące bieżącej działalności w Bułgarii.

## **Słowacja**

### **Badanie sejsmiczne prowadzi do odkrycia dodatkowych potencjalnych złóż**

Trwa przetwarzanie i interpretacja danych sejsmicznych zebranych na trzech koncesjach Aurelian. Wyniki wskazują na obecność większej liczby potencjalnych struktur poza eksplorowaną strukturą gazu Smilno, której oczekiwana wartość pieniężną oszacowano na 136 mln euro w raporcie ekspertów z 15.12.2009 r. opracowanym przez firmę Gaffney Cline & Associates.

W roku 2010 planowane są dodatkowe badanie sejsmiczne, a wykonanie odwiertów przewidziano na 2011 r.

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

## **Spółka**

### **Dodatkowe wpływy z emisji nowych akcji o wartości 39 mln euro zostaną wykorzystane w celu przyspieszenia obiecujących prac poszukiwawczych na terenie basenu permskiego**

Poza wykorzystaniem pozyskanych środków potrzebnych do wywiercenia pierwszego otworu Siekierki oraz do siedmiu odwiertów szacunkowych w ciągu kolejnych dwóch lat w celu uzyskania dostępu do aktywów o oczekiwanej wartości pieniężnej 1,2 mld euro, niedawna emisja akcji Aurelian umożliwiła przyspieszenie działań poszukiwawczych na koncesjach Kalisz, Cybinka i Torzym, leżących na terenie basenu permskiego w północno-zachodniej Polsce.

*Kalisz* – blok Kalisz znajduje się na tej samej strukturze, co utwory czerwonego spągowca eksploatowane obecnie przez PGNiG / FX Energy w koncesji „Fences” położonej bezpośrednio na południe od należących do Aurelian bloków Poznań Wschód i Północ. PGNiG / FX Energy dysponują szeregiem struktur, które – choć dużo mniejsze od struktury Siekierki – charakteryzują się dobrą porowatością i przepuszczalnością. Obiecujące wyniki badań na bloku Kalisz wykazały istnienie interesującej struktury gazu Stawiszyn, której charakter wydaje się być zbliżony do ww. złóż odkrytych przez PGNiG / FX Energy, a zaplanowane dodatkowe badania sejsmiczne umożliwią lepsze opisanie tej struktury na potrzeby wierceń zaplanowanych na przełom 2011 i 2012 r.

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

*Cybinka / Torzym* – badanie sejsmiczne 3D na tych dwóch blokach zawierających potencjalne złoża ropy naftowej zostanie przeprowadzone w 3. kwartale 2010 r. Oba bloki znajdują się blisko największego pola naftowego w Nizinie Środkowopolskiej, kompleksu Lubiatów. Jest on obecnie w fazie zagospodarowania, a wielkość rezerw określa się na 60 mln baryłek ropy i 271 bcf gazu. Ropa naftowa i gaz ziemny w kompleksie Lubiatów znajdują się w węglanach cechsztyńskich i mają formę zwężających się ku dołowi klinów rozmieszczonych wzdłuż czoła głównej bariery rafowej dolomitu głównego. Eksplorację tych złóż prowadzi się obecnie z wykorzystaniem analizy danych sejsmicznych uzyskanych z badań 3D. Dwa mniejsze pola o identycznym charakterze, Sulęcín i Kamień Mały, leżą bezpośrednio na północ od koncesji Cybinka i Torzym, a czoło rafy przechodzi przez środek bloków Aurelian. Wiercenia na koncesjach Cybinka i Torzym przewidziano na przełom 2011 i 2012 roku.

Udziały przedstawiają się następująco:

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

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

### **Zmiany w kierownictwie**

Spółka informuje, że 1.03.2010 r. stanowisko Director of Exploration objął Chris Brown. Chris Brown, który pełnił wcześniej funkcję Exploration Director na Afrykę Północną i Bliski Wschód w firmie Suncor Energy, będzie odpowiadał za działania eksploracyjne Spółki, przejmując tę rolę od Michaela Seymoura. Od 1.05.2010 r. Michael Seymour będzie pracował w niepełnym wymiarze godzin jako dyrektor wykonawczy na stanowisku doradcy ds. relacji z władzami i partnerami (Adviser on Government and Partner Relations).

*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 wydobycia ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.*

#### **Pytania:**

<b>Aurelian</b>	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
<b>Ambrian Partners Limited</b>	<b>Wyznaczony doradca</b> Richard Swindells	020 7634 4856
<b>Jefferies International Limited</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> Jack Pryde	020 7029 8000
<b>Macquarie Capital (Europe) Limited</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b>  Paul Connolly Ben Colegrave	020 3037 2000
<b>College Hill</b>	<b>Doradca ds. relacji inwestorskich</b> Nick Elwes Simon Whitehead	020 7457 2020

#### **SŁOWNICZEK**

bcf	miliard stóp sześciennych gazu
KM	koń mechaniczny
m	metr
mscf	tysiąc standardowych stóp sześciennych gazu
MMscf	milion standardowych stóp sześciennych
MMscf/d	milion standardowych stóp sześciennych gazu dziennie