

4 stycznia 2012 r.

## Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

### Przyznanie dwóch nowych koncesji w Polsce

Spółka Aurelian zajmująca się poszukiwaniem i wydobywaniem ropy i gazu, skupiająca swoją działalność w Europie, z przyjemnością ogłasza, że Ministerstwo Środowiska przyznało jej w Polsce dwie nowe koncesje.

- **Przyznanie nowej koncesji w kluczowym dla nas obszarze polskich Karpat**
  - Przyznanie 100% koncesji „Wetlina” o powierzchni 446km<sup>2</sup> w południowo-wschodniej części polskich Karpat;
  - W pobliżu bardzo perspektywicznej koncesji Aurelian w Bieszczadach, w której Spółka jest obecnie na etapie testowania otworu Niebieszczy-1 i sąsiedniej koncesji Aurelian Snina po stronie słowackiej;
  - Koncesja obejmuje niezagospodarowane złoża gazu Wetlina oraz dwie dalsze struktury zidentyfikowanych potencjalnych złóż zawierających szacunkowo 40 BCF i 25 mln bbl;
  - Program prac składający się z badań w roku 1 i 14,3 km pozyskanych badań sejsmicznych 2D w latach 2-3.
- **Przyznanie nowej koncesji w kluczowym dla nas obszarze polskiego basenu permskiego**
  - Przyznano 100% udziałów w koncesji „Prusice” w Polsce środkowej w południowym basenie permskim obejmującej obszar 758 km<sup>2</sup>;
  - Koncesja „Prusice”, sąsiadująca z koncesją Wińsko spółki San Leon, jest uważana za perspektywiczną w odkrytym karbońskim złożu gazu łupkowego.
  - Program prac składa się z badań w roku 1 i 100km pozyskanych badań sejsmicznych 2D w latach 2-3.

### John Smallwood, Dyrektor ds. poszukiwań powiedział:

*„Te koncesje poszerzą nasz portfel w każdym z dwóch kluczowych obszarów z atrakcyjnymi perspektywami na przekształcenie się w program o niskich kosztach pracy i profilu ryzyka. Obecność węglowodorów jest potwierdzona zarówno w regionie jak i lokalnie w obrębie każdej z nowych koncesji. Ponadto, nasza 100% pozycja kapitałowa daje nam kontrolę nad realizacją programów poszukiwań. Prusice umożliwią nam również niski koszt wejścia na nowe złoża gazu łupkowego współpracujące z naszą wiedzą techniczną i operacyjną. Będziemy zabiegać o wprowadzenie partnerów do obu bloków w celu finansowania programów pracy”.*

### Pytania:

<b>Aurelian</b>	Rowen Bainbridge, CEO	020 7245 4999
<b>Ambrian Partners Limited</b>	<b>Wyznaczony doradca</b> Richard Morrison Jen Boorer	020 7634 4856

<b>Oriel Securities</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> David Arch Ashton Clanfield	020 7710 7600
<b>Macquarie Capital (Europe) Limited</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> Paul Connolly John Dwyer	020 3037 2000
<b>College Hill</b>	<b>Doradca ds. relacji publicznych</b> Nick Elwes Catherine Maitland	020 7457 2020

### **Przyznanie nowej koncesji w kluczowym dla Aurelian obszarze polskich Karpat**

Aurelian uzyskał 100% udziałów w koncesji „Wetlina” położonej w południowo-wschodniej części polskich Karpat w pobliżu obszaru objętego pozwoleniem w Bieszczadach, w którym Aurelian jest partnerem oraz eksploatowanego przez Aurelian obszaru koncesji Snina po stronie słowackiej granicy. Obejmuje ona części bloków koncesyjnych 477 i 478. Obszar koncesji składa się głównie ze śląskiej struktury płaszczowiny fałd i nasunięć karpaccich – bogatego obszaru wydobycia węglowodorów w koncesji bieszczadzkiej, gdzie obecnie prowadzone są testy otworu Niebieszczy-1.

Powierzchnia nowej koncesji Wetlina liczy 446,29km<sup>2</sup> i obejmuje pole gazowe Wetlina. Pole to zostało odkryte w latach 1965-1970. Zasoby gazu znajdują się w oligoceńskich piaskowcach krośnieńskich i formacjach menilitowych. Dopływ gazu składającego się w ponad 99% z metanu, z wydajnością 41 Nm<sup>3</sup>/min (2 mln scf/d) został zmierzony na poziomie 2025 – 2075 metrów rzeczywistej głębokości w pionie poniżej poziomu morza w otworze Wetlina-6, chociaż pole to nie zostało zagospodarowane. Na podstawie wstępnej analizy danych historycznych zidentyfikowano dwa dodatkowe potencjalne złoża mieszczące się w nowej koncesji. Potencjalne zasoby złóż w tych dwóch strukturach, które zgodnie z interpretacją wyników badań zawierają piaskowce ciężkowickie i górne istebniańskie na głębokości poniżej 2000 metrów, szacowane są odpowiednio na 40 bcf i 25 mln bbl.

Na program prac składają się badania oraz ponowne przetwarzanie i interpretacja danych w roku 1, a następnie 14,3 km badań sejsmicznych 2D w latach 2-3.

Udziały w Wetlinie: Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (100% i operator).

### **Przyznanie nowej koncesji w kluczowym dla nas obszarze polskiego basenu permskiego**

Spółka Aurelian uzyskała również 100% udziałów w koncesji „Prusice” o powierzchni 758,1 km<sup>2</sup> w Polsce Środkowej w południowym basenie permskim. Obejmuje ona części bloków koncesyjnych 286, 287, 306 i 307.

Koncesja „Prusice”, obok koncesji Wińsko spółki San Leon, jest uważana za perspektywiczną w odkrytym karbońskim złożu gazu łupkowego. Przewiduje się, że dolny karbon w tym obszarze będzie przewarstwiony czarnymi łupkami pochodzenia morskiego i warstwami piaskowca o grubości ziarna od małej do średniej („facja mialu węglowego”). Łupki te znajdujące się w warstwach dolnego karbonu uważa się główne źródło gazu dla wielu pobliskich pól w nadległych warstwach czerwonego spągowca. W otworach takich jak pobliski 1978 Siciny IG1 stwierdzono lokalnie obecność setek metrów odcinków karbońskich. W „Prusicach” celem jest sekwencja karbońskich osadów westfalu leżących dyskordantnie w nieckach na namurskich warstwach „mialu węglowego” o stosunkowo niskim stopniu deformacji tektonicznej.

Oprócz karbońskiego złoża gazu łupkowego koncesja ta może mieć również pewien konwencjonalny potencjał w południowym obszarze koncesji „Prusice” w czerwonym spągowcu – na poziomie spągowej części wapienia cechsztyńskiego (PZ1), co zostanie ocenione w programie prac. Osady

dolnego i górnego czerwonego spągowca reprezentowane są przez skały wulkaniczne i osadowe o grubości do 300 metrów.

Program prac składa się z badań w roku 1 i 100km km pozyskanych badań sejsmicznych 2D w latach 2-3.

Udziały w Prusicach: Aurelian Oil and Gas Poland Sp. z o.o. (100% i operator).

*Informacje techniczne i opinie zawarte w niniejszym komunikacie zostały przeanalizowane przez dr Johna Smallwooda BA (Cantab), MA, PhD (Cantab), FGS, C. Geol, dyrektora spółki Aurelian ds. poszukiwań, który ma 18-letnie doświadczenie w podyplomowych badaniach geologicznych, poszukiwaniu i wydobywaniu ropy naftowej. Zapoznał się on z tymi opiniami i informacjami technicznymi oraz wyraził zgodę na ujęcie ich w niniejszym ogłoszeniu.*