

Wiadomości

2018-02-13

PGNiG: największe złożo gazu w Polsce szacowane na prawie 20 mld m³ więcej niż udokumentowano wcześniej



Zasoby wydobywalne złoża Przemyśl mogą być większe o prawie 25 procent. Nowe szacunki powstały w oparciu o zdjęcia sejsmiczne 3D, teraz spółka potwierdzi je kolejnymi odwiertami.

– Analiza danych geologicznych, na podstawie zdjęcia sejsmicznego 3D i trzech pierwszych odwiertów, pozwala wstępnie oszacować potencjał złoża Przemyśl na prawie 20 mld m³ gazu więcej, niż do tej pory uważaliśmy – powiedział **Piotr Woźniak, Prezes Zarządu PGNiG SA.** – Prowadzimy wiercenia, które mają zweryfikować obliczenia potencjału zasobów.

Do tej pory PGNiG wykonało 3 odwierty do horyzontu VIIIA, który wykartowano dzięki badaniom sejsmicznym 3D. Wyniki odwiertów były pozytywne – w trakcie prób uzyskano przypływy gazu od 100 do 150 m³/min (przypływ absolutny). Na różnym etapie przygotowania jest około 20 kolejnych odwiertów w horyzontach VIII–XI.

Do niedawna złożo Przemyśl uznawano za złożo w fazie schyłkowej. Wiele lat temu zasoby oszacowano na 72 mld m³ gazu a ponad 65 mld zostało już wydobyte.

- Jeżeli testy wydobywcze potwierdzą nasze przypuszczenia, będzie to niezwykle istotne również z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego kraju. Choć PGNiG z powodzeniem dywersyfikuje kierunki importu gazu, uważamy, że własne, krajowe zasoby surowca są najtańszym i najpewniejszym źródłem jego pozyskiwania – zaznaczył Piotr Woźniak i dodał: - To próba odwrócenia tendencji spadkowej w udokumentowanych zasobach wydobywczych.

PGNiG na szeroką skalę wykorzystuje metodę zdjęć 3D, aby określić budowę geologiczną potencjalnego

obszaru wydobywania. Spółka realizuje takie badania również w rejonie Kramarzówka i Rybotycze-Fredropol położonych w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Przemyśl. Łączny obszar badawczy (powierzchnia odbioru) tych trzech lokalizacji to 1283 km². Z kolei badania realizowane na terenach pomiędzy Sanokiem a Ustrzykami Dolnymi (zdjęcie Wańkowa-Bandrów 3D) obejmują 469 km². Jeszcze w tym roku PGNiG rozpocznie zdjęcie 3D na kolejnym fragmencie województwa podkarpackiego. Badania zaplanowane w okolicy Lubaczowa (zdjęcie Uszkowce 3D) będą prowadzone na powierzchni ok. 301 km².

Źródło: PGNiG, fot.

Warszawa, 13.02.2018

PGNiG: największe złoża gazu w Polsce szacowane na prawie 20 mld m³ więcej niż udokumentowano wcześniej

Zasoby wydobywalne złoża Przemyśl mogą być większe o prawie 25 procent. Nowe szacunki powstały w oparciu o zdjęcia sejsmiczne 3D, teraz spółka potwierdzi je kolejnymi odwiertami.

– Analiza danych geologicznych, na podstawie zdjęcia sejsmicznego 3D i trzech pierwszych odwiertów, pozwala wstępnie oszacować potencjał złoża Przemyśl na prawie 20 mld m³ gazu więcej, niż do tej pory uważaliśmy – powiedział Piotr Woźniak, Prezes Zarządu PGNiG SA. – Prowadzimy wiercenia, które mają zweryfikować obliczenia potencjału zasobów.

Do tej pory PGNiG wykonało 3 odwierty do horyzontu VIIIa, który wykartowano dzięki badaniom sejsmicznym 3D. Wyniki odwiertów były pozytywne – w trakcie prób uzyskano przypiły gazu od 100 do 150 m³/min (przypiły absolutny). Na różnym etapie przygotowania jest około 20 kolejnych odwiertów w horyzontach VIII–XI.

Do niedawna złoża Przemyśl uznawano za złoża w fazie schyłkowej. Wiele lat temu zasoby oszacowano na 72 mld m³ gazu a ponad 65 mld zostało już wydobyte.

- Jeżeli testy wydobywcze potwierdzą nasze przypuszczenia, będzie to niezwykle istotne również z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego kraju. Choć PGNiG z powodzeniem dywersyfikuje kierunki importu gazu, uważamy, że własne, krajowe zasoby surowca są najtańszym i najpewniejszym źródłem jego pozyskiwania – zaznaczył Piotr Woźniak i dodał: - To próba odwrócenia tendencji spadkowej w udokumentowanych zasobach wydobywczych.

PGNiG na szeroką skalę wykorzystuje metodę zdjęć 3D, aby określić budowę geologiczną potencjalnego obszaru wydobywania. Spółka realizuje takie badania również w rejonie Kramarzówka i Rybotycze-Fredropol położonych w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Przemyśl. Łączny obszar badawczy (powierzchnia odbioru) tych trzech lokalizacji to 1283 km². Z kolei badania realizowane na terenach pomiędzy Sanokiem a Ustrzykami Dolnymi (zdjęcie Wańkowa-Bandrów 3D) obejmują 469 km². Jeszcze w tym roku PGNiG rozpocznie zdjęcie 3D na kolejnym fragmencie województwa podkarpackiego. Badania zaplanowane w okolicy Lubaczowa (zdjęcie Uszkowce 3D) będą prowadzone na powierzchni ok.

301 km².

Źródło: PGNiG SA, fot. Piotr Woźniak, Prezes Zarządu PGNiG SA

Źródło:

<http://paliwa.pl/strona-startowa/archiwum/pgnig-najwieksze-zloze-gazu-w-polsce-szacowane-na-prawie-20-mld-m3-wiecej-niz-udokumentowano-wczesniej>