

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 11 maja 2022 roku

Aktualizacja prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w Norwegii w latach 2022–2024

Raport bieżący nr 30/2022

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje zaktualizowane prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w Norwegii na lata 2022–2024, zastępujące prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w Norwegii w latach 2021–2024 opublikowane w raporcie bieżącym nr 46/2021 z dnia 1 grudnia 2021 r.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w Norwegii w latach 2022–2024 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

mld m³	2022	2023	2024
Norwegia	3,0	2,5	2,9

Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w Norwegii w latach 2022–2024 (w tysiącach ton):

tys. ton	2022	2023	2024
Norwegia	863	798	928

Prognozowane zwiększenie wydobycia gazu ziemnego w latach 2022-2024 (w porównaniu do poprzednio opublikowanej prognozy z dnia 1 grudnia 2021 r.) dotyczy trzech złóż: Skarv, Gina Krog i Duva.

W przypadku złóż Skarv oraz Gina Krog wzrost produkcji będzie możliwy dzięki zmianie strategii wydobycia gazu polegającej na zaprzestaniu ponownego zatłaczania gazu do złoża w celu intensyfikacji wydobycia ropy naftowej. W przypadku złoża Duva zwiększenie wydobycia gazu jest możliwe dzięki wykorzystaniu wolnych mocy instalacji wydobywczej obsługującej złożo Gjøa oraz sąsiednie, do której podłączona jest Duva.

Zmiana strategii wydobycia gazu będzie miała także wpływ na profil wydobycia ropy naftowej ze złóż w latach 2022-2024.

Podstawa prawna:

§ 17 ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 roku w sprawie nadużyć na rynku oraz uchylające dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE