

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 1 grudnia 2021 roku

Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2021-2024

Raport bieżący 46/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2021-2024, zastępujące prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2021-2023 opublikowane w raporcie bieżącym nr 4/2021 z dnia 27 stycznia 2021 r.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w latach 2021-2024 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

mld m ³	2021	2022	2023	2024
Polska	3,7	3,7	3,7	3,9
Zagranica, w tym:	1,7	2,9	2,8	2,9
- Norwegia	1,4	2,6	2,4	2,6
- Pakistan	0,3	0,3	0,4	0,3
Razem	5,4	6,6	6,5	6,8

Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w latach 2021-2024 (w tysiącach ton):

tys. ton	2021	2022	2023	2024
Polska	646	603	569	534
Zagranica, w tym:	750	920	791	894
- Norwegia	750	920	791	894
Razem	1 396	1 523	1 360	1 428

Sytuacja pandemiczna w latach 2020-2021 spowodowała wydłużenie realizacji procesów inwestycyjnych o kilkanaście miesięcy, co skutkuje mniejszym prognozowanym wydobyciem ropy naftowej i gazu ziemnego w Polsce w kolejnych latach. Wpływ na wielkość prognozowanego wolumenu wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego mają także ograniczenia w odbiorze gazu przez EC Gorzów w 2022 r., a w latach 2023-2024 - realizacja zadań inwestycyjnych, których wykonanie wymaga wydłużonego przestoju instalacji technologicznych kopalni Dębno i Lubiatów.

Wzrost produkcji gazu ziemnego w Norwegii w okresie 2021-2024 spowodowany jest akwizycją złóż Ormen Lange, Marulk i Alve oraz uruchomieniem produkcji ze złóż Ærfugl Nord, Duva i pozostałych otworów na strukturze Ærfugl. Ponadto, w 2024 r. planowane jest uruchomienie produkcji ze złoża Tommeliten Alpha.

Wzrost poziomu wydobycia ropy naftowej oraz NGL w Norwegii w okresie 2021-2024 spowodowany jest akwizycją złóż Ormen Lange, Marulk i Alve. Spadek wydobycia w 2023 r. to efekt naturalnego procesu szczypania złóż. Zakłada się, że spadek zostanie zatrzymany w 2024 r. wraz z uruchomieniem produkcji ze złoża Tommeliten Alpha.

Powyższe dane nie obejmują wolumenów, które wynikałyby z ewentualnych przyszłych akwizycji złoż w związku z realizacją „Strategii GK PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 r.”, opublikowanej w raporcie nr 19/2017 z dnia 13 marca 2017 r.

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