

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 27 stycznia 2021 roku

Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2021 – 2023

Raport bieżący nr 4/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2021–2023, zastępujące prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2019–2021 opublikowane w raportach bieżących nr 41/2019 z dnia 31 lipca 2019 r. oraz nr 46/2020 z dnia 21 września 2020 r.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w latach 2021–2023 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

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

Wydobycie gazu ziemnego w Polsce powinno utrzymać się w najbliższych latach na stabilnym poziomie. Spodziewane mniejsze wydobycie gazu w 2021 r. wynika z wydłużenia realizacji procesów inwestycyjnych spowodowanych sytuacją pandemiczną, a w 2022 r. – wydłużony przestój kopalni Lubiatów. W 2023 r. prognozuje się wzrost wydobycia w związku z zakończeniem zadań inwestycyjnych obejmujących zagospodarowanie nowych złóż i podłączenie nowych odwiertów.

Niższe prognozy produkcji gazu w Pakistanie wynikają z opóźnienia budowy instalacji technicznych oraz lokalnego zamrożenia gospodarki z powodu pandemii.

Wzrost produkcji gazu w Norwegii w okresie 2021-2023 spowodowany jest akwizycją złóż Kvitebjørn i Valemon oraz planowanym uruchomieniem produkcji ze złóż Snadd Outer, Duva i pozostałych otworów na strukturze Ærfugl.

Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w latach 2021–2023 (w tysiącach ton):

tys. ton	2021	2022	2023
Polska	667	612	616
Zagranica, w tym:	633	918	771
- Norwegia	633	918	771
Razem	1 300	1 530	1 387

Zakładany poziom produkcji ropy w 2021 r. wynika, m.in. z przesunięcia zadania inwestycyjnego związanego z zagospodarowaniem złoża Kamień Mały z 2020 na 2022 r. oraz spadkiem produkcji ropy z kopalni Lubiatów. Mniejsze spodziewane wolumeny wydobycia w latach 2022-2023 związane są z planowanym wydłużonym przestojem kopalni Lubiatów wskutek jej rozbudowy i przyłączenia odwiertu Międzychód-8h w 2022 r. Przewidywany wydłużony przestój kopalni Dębno wynikający z rozbudowy kopalni wpłynie na poziom wydobycia ropy w 2023 r.

W prognozowanym okresie 2021-2022 naturalny proces spadku wydobycia ropy w Norwegii zostanie zahamowany. Taki stan rzeczy jest konsekwencją akwizycji złóż Kvitebjørn i Valemon oraz planowanym uruchomieniem produkcji ze złóż Snadd Outer, Duva, Gråsel i pozostałych otworów na strukturze Ærfugl. Dodatkowo zakłada się prowadzenie prac rewitalizacyjnych na złożu Morvin, mających na celu zwiększenie wydobycia. Spadek wydobycia w Norwegii przewidywany na 2023 r. wynika z naturalnego procesu sczerpania złóż. Z drugiej strony, spółka podejmuje działania mające na celu pozyskanie nowych złóż ropy i gazu w Norwegii.

Powyższe dane nie obejmują wolumenów, które wynikałyby z ewentualnych przyszłych akwizycji złóż 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