

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 29 listopada 2017 roku

Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2017 – 2019

Raport bieżący nr 93/2017

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2017 – 2019, zastępujące prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2016 – 2018 opublikowane w raporcie bieżącym nr 34/2016 z dnia 15 kwietnia 2016 roku i zaktualizowane raportem bieżącym nr 98/2016 z dnia 25 października 2016 roku.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w latach 2017-2019 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

	2017	2018	2019
Polska	3,8	3,8	3,9
Zagranica, w tym:	0,7	0,7	0,7
<i>Norwegia</i>	0,5	0,5	0,4
<i>Pakistan</i>	0,2	0,2	0,3
Razem	4,5	4,5	4,6

Wydobycie gazu ziemnego w Polsce powinno utrzymać się na stabilnym poziomie, a włączenie do eksploatacji nowych odwiertów pozwoli na jego zwiększenie od 2019 roku. Mniejsze spodziewane wydobycie gazu ziemnego w Pakistanie na koniec 2017 wynika z niższych od przewidywanych wydajności z odwiertu Rehman-2 podłączonego do eksploatacji w 2017 roku oraz z weryfikacji harmonogramu włączeń nowych odwiertów do produkcji.

Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w latach 2017-2019 roku (w tysiącach ton):

	2017	2018	2019
Polska	778	820	784
Zagranica, w tym:	489	515	450
<i>Norwegia</i>	489	515	450
Razem	1 267	1 335	1 234

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Zmiana prognoz wydobycia ropy naftowej w Polsce w latach 2017-2018 wynika z przyspieszenia realizacji testów produkcyjnych w nowych odwiertach, które wpłynęły na zwiększone wydobycie ropy naftowej w 2017 roku i zmianę prognozowanego wydobycia w 2018 roku.

W Norwegii głównymi przyczynami zmiany prognozy wydobycia węglowodorów w latach 2017-2019 jest późniejsze od zakładanego uruchomienie produkcji ze złoża Gina Krog oraz czasowe wyłączenie z eksploatacji dwóch z piętnastu odwiertów na złożu Skarv. Wpływ tych wydarzeń został częściowo zrekompensowany wyższym poziomem produkcji z innych złóż oraz zwiększoną regularnością wydobycia z pozostałych odwiertów na złożu Skarv.

Powyższe dane nie obejmują wolumenów, które wynikałyby z planowanych akwizycji złóż ujętych w Strategii GK PGNiG na lata 2017-2022, 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