

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 28 stycznia 2022 roku

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za IV kwartał oraz cały 2021 rok

Raport bieżący nr 4/2022

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za IV kwartał oraz cały 2021 rok:

	IV kwartał 2020 roku	2020 rok	IV kwartał 2021 roku	2021 rok
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,22	4,52	1,80	5,39
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,16	0,48	0,77	1,42
Wolumen importu do Polski	3,62	14,79	4,14	16,13
- w tym z kierunku wschodniego	2,37	9,00	2,60	9,91
- w tym LNG	0,81	3,76	1,02	3,94
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	9,36	31,64	10,44	34,48
- w tym PGNiG SA	5,57	18,99	5,34	18,75
na Towarowej Giełdzie Energii	3,15	9,65	2,02	9,65
sprzedaż na Ukrainie	0,29	1,24	0,00	0,22
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	2,54	8,20	3,02	9,71
- w tym PGNiG Supply & Trading	1,25	4,45	2,08	6,02
DYSTRYBUCJA (mld m³ w jedn. naturalnych)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	3,54	11,57	3,82	13,14
ROPA NAFTOWA** (tys. ton)				
Wolumen wydobycia	361,5	1 324,1	437,5	1 375,5
- w tym PGNiG Upstream Norway	177,8	614,9	263,9	732,2
Wolumen sprzedaży	360,8	1 331,6	400,9	1 339,9
- w tym PGNiG Upstream Norway	178,6	618,8	223,3	696,7
CIEPŁO I ENERGIA ELEKTRYCZNA***				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	13,02	38,94	13,91	41,17
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	1,16	3,64	1,21	3,48

* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 mJ/m³, dane GK PGNiG

** dane łączne dla ropy naftowej, NGL i kondensatu, dane GK PGNiG

*** dane PGNiG Termika SA, PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa SA

W wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę PGNiG uwzględniona została sprzedaż realizowana przez spółki: PGNiG SA, PGNiG Supply & Trading oraz PGNiG Obrót Detaliczny.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii ministra właściwego ds. energii) wynosił ok. 3,0 mld m³ gazu w

przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 mJ/m³. Powyższy stan zapasów obejmuje gaz wysokometanowy, zaazotowany zmagazynowany w Polsce i za granicą oraz gaz LNG w terminalach. Dane nie obejmują wolumenu gazu ziemnego będącego w gestii Operatora Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM SA.

Przedstawione informacje są szacunkowe i mogą różnić się od danych ostatecznych, które zostaną przedstawione 24 marca 2022 roku podczas publikacji raportu okresowego.

Podstawa prawna:

Art. 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