

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 18 października 2022 roku

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2022 roku

Raport bieżący nr 60/2022

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał i 9 miesięcy 2022 roku:

	III kwartał 2021 roku	9 miesięcy 2021 roku	III kwartał 2022 roku	9 miesięcy 2022 roku
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,25	3,59	1,72	5,20
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,26	0,65	0,79	2,33
Wolumen importu do Polski	3,72	11,99	2,31	10,32
- w tym z kierunku wschodniego	2,49	7,31	0,25	3,24
import z Litwy	0,00	0,00	0,25	0,38
- w tym LNG	0,88	2,92	1,46	4,19
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	5,87	24,05	5,36	23,98
- w tym PGNiG SA	3,33	13,41	2,40	12,32
na Towarowej Giełdzie Energii	1,59	7,80	1,35	7,24
eksport do Ukrainy	0,00	0,22	0,01	0,11
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,23	6,69	1,26	6,45
- w tym PGNiG Supply & Trading	1,30	3,94	1,70	5,21
DYSTRYBUCJA (mld m³ w jedn. naturalnych)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	1,97	9,32	1,69	8,22
ROPA NAFTOWA** (tys. ton)				
Wolumen wydobycia	329,9	938,0	363,1	1 101,7
- w tym PGNiG Upstream Norway	185,3	468,3	227,5	657,2
Wolumen sprzedaży	322,1	939,0	328,9	995,1
- w tym PGNiG Upstream Norway	176,7	473,4	197,1	546,3
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA***				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	3,72	27,27	3,64	27,56
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,44	2,27	0,42	3,18

* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe 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 30 września 2022 roku stan zapasów gazu należącego do GK PGNiG wynosił ok. 3,3 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 i Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych.

Przedstawione informacje są szacunkowe i mogą różnić się od danych ostatecznych.

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