

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
Centrala Spółki

Warszawa, 19 października 2021 roku

### Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2021 roku

Raport bieżący nr 42/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2021 roku:

	III kwartał 2020 roku	9 miesięcy 2020 roku	III kwartał 2021 roku	9 miesięcy 2021 roku
<b>GAZ ZIEMNY* (mld m<sup>3</sup>)</b>				
Wolumen wydobycia	1,11	3,30	1,25	3,59
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,11	0,32	0,26	0,65
Wolumen importu do Polski	3,70	11,17	3,72	11,99
- w tym z kierunku wschodniego	2,51	6,63	2,49	7,31
- w tym LNG	0,75	2,95	0,88	2,92
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	5,38	22,28	5,87	24,04
- w tym PGNiG SA	3,31	13,42	3,34	13,41
na Towarowej Giełdzie Energii	1,31	6,49	1,55	7,63
eksport z Polski	0,05	0,95	0,00	0,22
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,16	5,66	1,23	6,69
- w tym PGNiG Supply & Trading	0,90	3,19	1,30	3,94
<b>DYSTRYBUCJA (mld m<sup>3</sup> w jedn. naturalnych)</b>				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	1,84	8,03	1,97	9,32
<b>ROPA NAFTOWA** (tys. ton)</b>				
Wolumen wydobycia	306,3	962,6	329,9	938,0
- w tym PGNiG Upstream Norway	147,5	437,1	185,3	468,3
Wolumen sprzedaży	324,4	970,8	322,1	939,0
- w tym PGNiG Upstream Norway	163,1	440,2	176,7	473,4
<b>CIEPŁO I ENERGIA ELEKTRYCZNA***</b>				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	3,08	25,92	3,72	27,27
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,45	2,47	0,44	2,27

\* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 mJ/m<sup>3</sup>, 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 2021 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii ministra właściwego ds. energii) wynosił ok. 3,45 mld m<sup>3</sup> gazu w

przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 mJ/m<sup>3</sup>. 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 25 listopada 2021 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