

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
Centrala Spółki

Warszawa, 19 października 2020 roku

### Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2020 roku

Raport bieżący nr 50/2020

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2020 roku:

	III kwartał 2019 roku	9 miesięcy 2019 roku	III kwartał 2020 roku	9 miesięcy 2020 roku
<b>GAZ ZIEMNY* (mld m<sup>3</sup>)</b>				
Wolumen wydobycia	1,10	3,32	1,11	3,30
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,11	0,38	0,11	0,32
Wolumen importu do Polski	3,51	10,89	3,70	11,17
- w tym z kierunku wschodniego	2,32	6,29	2,51	6,63
- w tym LNG	0,71	2,48	0,75	2,95
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	5,52	21,47	5,38	22,28
- w tym PGNiG SA	3,11	12,21	3,32	13,43
na Towarowej Gieldzie Energii	1,23	5,93	1,31	6,50
eksport z Polski	0,02	0,33	0,05	0,95
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,11	5,51	1,16	5,66
- w tym PGNiG Supply & Trading	1,30	3,75	0,90	3,19
<b>DYSTRYBUCJA (mld m<sup>3</sup> w jedn. naturalnych)</b>				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	1,92	8,24	1,84	8,03
<b>ROPA NAFTOWA** (tys. ton)</b>				
Wolumen wydobycia	274,8	888,7	306,3	962,6
- w tym PGNiG Upstream Norway	91,4	320,4	147,5	437,1
Wolumen sprzedaży	295,3	849,5	324,4	970,8
- w tym PGNiG Upstream Norway	112,9	279,8	163,1	440,2
<b>CIEPŁO I ENERGIA ELEKTRYCZNA***</b>				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	3,27	26,28	3,08	25,92
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,42	2,68	0,45	2,47

\* w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe 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 2020 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii ministra właściwego ds. energii) wynosił ok. 4,0 mld m<sup>3</sup> gazu w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple 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 w dniu 19 listopada 2020 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