

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 21 lipca 2020 roku

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za II kwartał oraz I półrocze 2020 roku

Raport bieżący nr 40/2020

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

	II kwartał 2019 roku	I półrocze 2019 roku	II kwartał 2020 roku	I półrocze 2020 roku
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,04	2,22	1,02	2,19
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,11	0,26	0,11	0,21
Wolumen importu do Polski	3,71	7,38	4,01	7,47
- w tym z kierunku wschodniego	2,19	3,98	2,19	4,12
- w tym LNG	1,04	1,77	1,21	2,20
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	6,05	15,95	6,30	16,90
- w tym PGNiG SA	3,39	9,10	3,80	10,11
na Towarowej Giełdzie Energii	1,40	4,70	1,69	5,19
eksport z Polski	0,05	0,31	0,21	0,90
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,57	4,39	1,57	4,50
- w tym PGNiG Supply & Trading	1,10	2,45	0,93	2,29
DYSTRYBUCJA (mld m³ w jedn. naturalnych)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa	2,43	6,31	2,23	6,19
ROPA NAFTOWA** (tys. ton)				
Wolumen wydobycia	289,9	613,8	331,7	656,3
- w tym PGNiG Upstream Norway	112,8	229,1	164,9	289,6
Wolumen sprzedaży	266,2	554,3	369,5	646,4
- w tym PGNiG Upstream Norway	88,8	166,9	210,2	277,1
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA***				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	6,04	23,01	6,79	22,84
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,74	2,26	0,64	2,02

* 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 30 czerwca 2020 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii ministra właściwego ds. energii) wynosił ok. 2,8 mld m³ gazu w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple 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 w dniu 20 sierpnia 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