

Szacunkowe wybrane dane operacyjne za III kwartał i 9 miesięcy 2018 roku

Raport bieżący nr 55/2018

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje szacunkowe, wybrane dane operacyjne za III kwartał oraz 9 miesięcy 2018 roku, tj.:

	III kwartał 2017 roku	9 miesięcy 2017 roku	III kwartał 2018 roku	9 miesięcy 2018 roku
GAZ ZIEMNY* (mld m³)				
Wolumen wydobycia	1,12	3,35	1,10	3,35
- w tym PGNiG Upstream Norway	0,13	0,42	0,11	0,40
Wolumen importu do Polski	3,49	10,04	3,32	10,58
- w tym z kierunku wschodniego	1,89	7,12**	2,36	7,94**
- w tym LNG	0,47	1,33	0,63	1,96
Wolumen sprzedaży poza GK PGNiG	4,59	18,76	5,11	20,46
- w tym PGNiG SA	3,02	11,77	3,14	12,40
na Towarowej Gieldzie Energii	1,10	5,83	1,06	5,76
eksport z Polski	0,14	0,43	0,12	0,34
- w tym PGNiG Obrót Detaliczny	1,12	5,41	1,11	5,49
- w tym PGNiG Supply & Trading	0,45	1,58	0,86	2,57
DYSTRYBUCJA (mld m³)				
Wolumen dystrybucji gazów przez Polską Spółkę Gazownictwa w jedn. naturalnych	1,97	8,35	1,95	8,31
ROPA NAFTOWA*** (tys. ton)				
Wolumen wydobycia	312,6	928,0	319,5	992,2
- w tym PGNiG Upstream Norway	110,0	360,7	117,7	392,7
Wolumen sprzedaży	251,3	956,9	309,2	1 032,2
- w tym PGNiG Upstream Norway	60,9	387,3	115,4	439,9
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA****				
Wolumen sprzedaży ciepła (PJ)	3,48	28,41	2,94	26,40
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	0,41	2,60	0,52	2,66

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

 ** oczekiwana wielkość importu z kierunku wschodniego w całym 2018 r. wyniesie około 9,50 mld m³ wobec 9,54 mld m³ w 2017 r.

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

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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

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 2018 roku stan zapasów gazu należącego do PGNiG (obejmujący zapas obowiązkowy będący w gestii Ministra Energii) w podziemnych magazynach gazu wysokometanowego wynosił ok. 3,0 mld m³ gazu. Powyższy stan zapasów nie obejmuje wolumenu gazu ziemnego będącego w gestii Operatora Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM SA.

Wzrost wolumenu importu z kierunku wschodniego w III kwartale wynika z przyjętej na 2018 r. strategii zarządzania portfelem kontraktów importowych. Coroczne strategie mogą przekładać się na wahania w ujęciu kwartał do kwartału. Jednak przewidywany wolumen importu z kierunku wschodniego na koniec 2018 r. nie ulegnie znaczącej zmianie w porównaniu z rokiem 2017. Przy zarządzaniu portfelem kontraktów importowych pod uwagę brane są m.in. poziom obowiązkowego poboru gazu w ramach poszczególnych kontraktów (np. wynikającego z klauzuli take or pay), stopień zatłoczenia podziemnych magazynów gazu, zapotrzebowanie zgłaszane przez odbiorców i giełdę gazu oraz bieżące i przyszłe ceny pozyskania gazu. Przykładowo w II i III kwartale wystąpił proces dynamicznego zatłaczania magazynów gazu, a poziom napełnienia instalacji magazynowych na koniec III kwartału wyniósł 98%. W III kwartale, w wyniku większego zapotrzebowania ze strony odbiorców, GK PGNiG odnotowała również 11% wzrost sprzedaży r/r.

Przedstawione informacje są szacunkowe i mogą różnić się od danych ostatecznych, które zostaną przedstawione w dniu 21 listopada 2018 roku podczas publikacji raportu okresowego.

Podstawa prawna:

§ 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