

Warszawa, 29 kwietnia 2021 roku

**Szacunek wybranych skonsolidowanych danych finansowych
 w I kwartale 2021 roku**

Raport bieżący nr 16/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”, „Spółka”), w nawiązaniu do raportów bieżących Spółki nr 15/2021 z dnia 20 kwietnia 2021 roku oraz 16/2021 z dnia 29 kwietnia 2021 roku, przekazuje wstępne skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za I kwartał 2021 roku:

w mld PLN	I kwartał 2020 roku	I kwartał 2021 roku
Skonsolidowane przychody	13,76	14,55
Skonsolidowany zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji („EBITDA”)	2,08	3,39
<i>W tym: odpis aktualizujący majątek trwały (GK PGNiG razem)</i>	-0,76	+0,28
EBITDA segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie, w tym:	0,07	1,35
<i>Odwierty negatywne i sejsmika</i>	-0,02	-0,26
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	-0,76	+0,27
EBITDA segmentu Obrót i Magazynowanie, w tym:	0,91	0,49
<i>Odpis aktualizujący zapasy gazu</i>	+0,25	+0,01
EBITDA segmentu Dystrybucja	0,77	1,01
EBITDA segmentu Wytwarzanie	0,42	0,46
Skonsolidowany zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1,21	2,44
Skonsolidowany wynik netto	0,78	1,75

Na szacunkowe wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG w I kwartale 2021 roku wpływ miały:

- W segmencie Poszukiwanie i Wydobywanie:
 - wyższe r/r notowania kwartalnej ceny ropy naftowej Brent w USD/bbl o +20% oraz wyższe notowania ceny gazu Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie Energii o +82% w porównaniu do I kw. 2020 r.;
 - spisanie w koszty odwiertów negatywnych na łączną kwotę -0,26 mld PLN i rozwiązanie odpisów aktualizujących majątek trwały w segmencie w kwocie o +0,27 mld PLN;
 - wzrost wolumenu wydobycia ropy naftowej i kondensatu o 30 tys. ton (+24% r/r) w Norwegii w relacji do I kwartału 2020 r.
- W segmencie Obrót i Magazynowanie:
 - istotny wzrost ceny gazu na TGE, mającej wpływ na poziom ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego do segmentu Obrót i Magazynowanie;

RAPORT BIEŻĄCY

- niższa o -4,5% średnia cena za paliwo gazowe w taryfie detalicznej od 1 stycznia 2021 r.;
 - wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń: (1) ujętych w przychodach ze sprzedaży w wysokości -175 mln PLN (w I kw. 2020 r.: +819 mln PLN), (2) ujętych w zapasie gazu jako zmniejszenie kosztu pozyskania +172 mln PLN (w I kw. 2020 r.: -215 mln PLN);
 - wpływ rozwiązania odpisu na zapasie gazu o +9 mln PLN, przy rozwiązaniu odpisu w kwocie +255 mln PLN w I kwartale 2020 r.;
3. W segmencie Dystrybucja:
- wyższa o +3,6% taryfa za usługę dystrybucji gazu, obowiązująca od 1 lutego 2021 r.;
 - niższa średnia temperatura w I kw. 2021 r. o -2,8°C r/r;
 - saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: -12 mln PLN w I kw. 2021 r. vs +16 mln PLN w I kw. 2020 r.
4. W segmencie Wytwarzanie:
- wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o +23% r/r przy niższej średniej temperaturze w I kwartale 2021 r. i o 6% r/r wyższych wolumenach produkcji ciepła;
 - niższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o -14% r/r przy niższym wolumenie sprzedaży;
 - stabilne koszty węgla z transportem r/r.

Prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Powyższe wyniki będą podlegać weryfikacji przez biegłego rewidenta. Publikacja raportu okresowego za I kwartał 2021 roku nastąpi w dniu 20 maja 2021 roku.

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