

Warszawa, 28 października 2019 roku

**Szacunek wybranych skonsolidowanych danych finansowych za III kwartał
i 9 miesięcy 2019 roku**

Raport bieżący nr 54/2019

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”, „Spółka”), w nawiązaniu do raportu nr 53/2019 z dnia 18 października 2019 roku, przekazuje wstępne skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za III kwartał i 9 miesięcy 2019 roku:

w mld zł	III kwartał 2018 roku	III kwartał 2019 roku	9 miesięcy 2018 roku	9 miesięcy 2019 roku
Skonsolidowane przychody	7,60	7,03	28,48	29,65
Skonsolidowany wynik EBITDA	1,47	0,80	5,77	3,93
<i>W tym: odpis aktualizujący majątek trwały (GK PGNiG razem)</i>	<i>+0,14</i>	<i>+0,05</i>	<i>+0,45</i>	<i>-0,17</i>
EBITDA segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie, w tym:	1,38	0,68	3,94	2,67
<i>Odwierty negatywne i sejsmika</i>	<i>-0,16</i>	<i>-0,09</i>	<i>-0,54</i>	<i>-0,11</i>
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	<i>+0,13</i>	<i>+0,05</i>	<i>+0,44</i>	<i>-0,14</i>
EBITDA segmentu Obrót i Magazynowanie	-0,47	-0,22	-0,50	-0,45
EBITDA segmentu Dystrybucja	0,58	0,42	1,96	1,49
EBITDA segmentu Wytwarzanie	0,03	-0,02	0,50	0,44
<i>W tym: rezerwa z tytułu brakujących uprawnień do emisji CO₂</i>	<i>-</i>	<i>-0,04</i>	<i>-</i>	<i>-0,09</i>
Skonsolidowany wynik EBIT	0,83	0,14	3,80	1,82
Skonsolidowany wynik netto	0,55	0,03	2,82	1,34

Na wyniki finansowe III kwartału 2019 roku największy wpływ miały:

- W segmencie Poszukiwanie i Wydobywanie:
 - spadek wolumenu wydobycia ropy naftowej w Norwegii o 22% w relacji do III kwartału 2018 r.;
 - niższe r/r notowania cen produktów, w tym ceny kwartalnej ropy naftowej Brent w USD/bbl o 18% oraz ceny gazu Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie Energii („TGE”) o 54% w porównaniu do III kwartału 2018 r.;
- W segmencie Obrót i Magazynowanie:
 - stabilny poziom 9-miesięcznej średniej ceny ropy naftowej Brent w USD/bbl przy średnim kwartalnym kursie USD/PLN wyższym o 5% r/r;
 - istotny spadek ceny gazu na TGE, mającej wpływ na poziom ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego do segmentu Obrót i Magazynowanie;
 - wyższa o 2,5% średnia cena za paliwo gazowe w nowej taryfie detalicznej obowiązującej od 15 lutego 2019 r.;

RAPORT BIEŻĄCY

- wpływ rozwiązania odpisu na zapasie gazu o +149 mln PLN w III kwartale 2019 r., przy zwiększeniu odpisu z tego tytułu na -38 mln PLN w III kwartale 2018 r.;
 - wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń ujęty w EBIT w wysokości +103 mln zł (w III kwartale 2018 r.: -137 mln zł).
3. W segmencie Dystrybucja:
- niższa o 5% taryfa za usługę dystrybucji gazu, obowiązująca od 15 lutego 2019 r.;
 - niższa średnia temperatura w III kwartale 2019 r. o 0,7 °C r/r;
 - saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: +94 mln zł w III kwartale 2019 r. wobec +203 mln zł rok wcześniej.
4. W segmencie Wytwarzanie:
- wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o +13% r/r na skutek niższej średniej temperatury w III kwartale 2019 r. i wyższych wolumenów sprzedaży ciepła;
 - niższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o -12% r/r przy niższym wolumenie sprzedaży;
 - stabilne r/r koszty węgla do produkcji.

Prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Powyższe wyniki będą podlegać jeszcze weryfikacji przez biegłego rewidenta.

Publikacja raportu okresowego za III kwartał i 9 miesięcy 2019 roku nastąpi w dniu 14 listopada 2019 roku.