

Warszawa, 5 listopada 2021 roku

**Szacunek wybranych skonsolidowanych danych finansowych za III kwartał  
i 9 miesięcy 2021 roku**

Raport bieżący nr 44/2021

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje wstępne skonsolidowane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za III kwartał i 9 miesięcy 2021 roku:

<b>w mld zł</b>	<b>III kwartał 2020 roku</b>	<b>III kwartał 2021 roku</b>	<b>9 miesięcy 2020 roku</b>	<b>9 miesięcy 2021 roku</b>
Skonsolidowane przychody	6,39	<b>12,51</b>	27,43	<b>37,49</b>
Skonsolidowany zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji („EBITDA”)	1,33	<b>2,20</b>	10,69	<b>7,39</b>
<i>W tym: odpis aktualizujący majątek trwały (GK PGNiG razem)</i>	<i>+0,05</i>	<i><b>+0,04</b></i>	<i>-0,81</i>	<i><b>+0,58</b></i>
EBITDA segmentu Poszukiwanie i Wydobycie, w tym:	0,48	<b>2,67</b>	0,72	<b>5,42</b>
<i>Odwierty negatywne i sejsmika</i>	<i>-0,05</i>	<i><b>-0,03</b></i>	<i>-0,13</i>	<i><b>-0,46</b></i>
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	<i>+0,05</i>	<i><b>+0,04</b></i>	<i>-0,81</i>	<i><b>+0,60</b></i>
EBITDA segmentu Obrót i Magazynowanie	0,63	<b>-0,92</b>	8,19	<b>-0,64</b>
<i>Pomniejszenie kosztów gazu w wyniku rozliczenia retroaktywnego w ramach aneksu do kontraktu jamalskiego</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>5,69</i>	<i>-</i>
<i>Odpis aktualizujący zapasy gazu</i>	<i>-0,01</i>	<i><b>-0,01</b></i>	<i>+0,36</i>	<i><b>-0,01</b></i>
EBITDA segmentu Dystrybucja	0,36	<b>0,54</b>	1,54	<b>2,10</b>
EBITDA segmentu Wytwarzanie	0,04	<b>-0,02</b>	0,57	<b>0,61</b>
Skonsolidowany zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	0,59	<b>1,40</b>	8,24	<b>4,82</b>
Skonsolidowany wynik netto	0,12	<b>0,67</b>	6,04	<b>3,10</b>

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

- W segmencie Poszukiwanie i Wydobycie:
  - wyższe r/r notowania cen produktów, w tym ceny kwartalnej ropy naftowej Brent w USD/bbl o 71% oraz ceny gazu Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie Energii („TGE”) wyższe o 455% w porównaniu do III kwartału 2020 r.;
  - rozwiązanie odpisów aktualizujących majątku trwałego w segmencie w kwocie ok. +37 mln zł;
  - wzrost wolumenu wydobycia ropy naftowej o blisko 38 tys. ton (26% r/r) w Norwegii w relacji do III kwartału 2020 r.
- W segmencie Obrót i Magazynowanie:

## RAPORT BIEŻĄCY

- Istotny wzrost ceny gazu na TGE, mającej wpływ na poziom ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego do segmentu Obrót i Magazynowanie;
  - wyższa o 5,6%, w porównaniu do poprzednio obowiązującej taryfy, średnia cena za paliwo gazowe w taryfie detalicznej obowiązującej od 1 maja 2021 r.;
  - wpływ zawiązania odpisu na zapasie w kwocie -8 mln zł, przy zawiązaniu odpisu na -5 mln zł w III kwartale 2020 r.;
  - wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń: (1) ujętych w przychodach ze sprzedaży w wysokości -79 mln zł (w III kw. 2020 r.: +86 mln zł), (2) ujętych w zapasie gazu jako zmniejszenie kosztu pozyskania +385 mln zł (w III kw. 2020 r.: -80 mln zł).
3. W segmencie Dystrybucja:
- wyższa o 3,6% stawka opłat, w porównaniu do poprzednio obowiązującej taryfy, za usługę dystrybucji gazu, obowiązująca od 1 lutego 2021 r.;
  - niższa średnia temperatura w III kwartale 2021 r. o 0,72°C r/r;
4. W segmencie Wytwarzanie:
- wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o 25% r/r przy niższej średniej temperaturze w III kwartale 2021 r. i wyższych wolumenach produkcji ciepła;
  - wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o 13% r/r przy niższym wolumenie sprzedaży.

Prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Powyższe wyniki będą podlegać weryfikacji przez biegłego rewidenta. Publikacja raportu okresowego za III kwartał 2021 roku nastąpi w dniu 25 listopada 2021 roku.

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