

# Szacunkowe wyniki finansowe i operacyjne za III kwartał 2023 r.

PREZENTACJA DLA INWESTORÓW

15 listopada 2023



*Prowadzimy w zielonej zmianie*

# Zastrzeżenie: dane szacunkowe



Zarząd spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółka” lub „PGE”) zastrzega, że prezentowane wielkości mają charakter szacunkowy i mogą ulec zmianie. Sprawozdanie finansowe Grupy PGE jest nadal w trakcie przygotowywania. Publikacja raportu skonsolidowanego za III kwartał 2023 r. nastąpi 21 listopada 2023 r.

Niniejsza prezentacja została przygotowana przez Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółkę” lub „PGE”) oraz inne jednostki. Niniejsza prezentacja nie stanowi rekomendacji, oferty czy zachęty do sprzedaży lub zakupu papierów wartościowych Spółki, ani spółek zależnych, w żadnej jurysdykcji. Żadna część niniejszej prezentacji, ani fakt jej dystrybuowania nie powinien tworzyć podstawy, ani być wiązany z jakąkolwiek decyzją inwestycyjną, kontraktem czy zobowiązaniem.

# Szacunkowe wyniki operacyjne i sprzedażowe

## Wolumeny produkcji, sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej oraz ciepła

| [TWh]                                                      | III kw. 2023 | III kw. 2022 | r/r         | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | r/r         |
|------------------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|-------------|
| <b>Produkcja energii el. netto, wg paliw, w tym:</b>       | <b>13,10</b> | <b>16,02</b> | <b>-18%</b> | <b>41,12</b>   | <b>48,34</b>   | <b>-15%</b> |
| węgiel brunatny                                            | 7,14         | 10,03        | -29%        | 21,99          | 29,94          | -27%        |
| w tym Turów 7                                              | 0,18         | 0,44         | -59%        | 0,98           | 1,56           | -37%        |
| węgiel kamienny:                                           | 4,59         | 5,11         | -10%        | 13,44          | 14,14          | -5%         |
| w tym Energetyka Konwencjonalna                            | 4,20         | 4,54         | -7%         | 10,81          | 11,20          | -3%         |
| w tym Opole 5/6                                            | 2,28         | 1,96         | 16%         | 4,80           | 4,30           | 12%         |
| w tym Ciepłownictwo                                        | 0,39         | 0,57         | -32%        | 2,63           | 2,94           | -11%        |
| gaz ziemny                                                 | 0,59         | 0,28         | 111%        | 2,90           | 1,89           | 53%         |
| el. szczytowo pompowe                                      | 0,32         | 0,25         | 28%         | 0,89           | 0,68           | 31%         |
| woda                                                       | 0,07         | 0,06         | 17%         | 0,34           | 0,32           | 6%          |
| wiatr                                                      | 0,28         | 0,28         | 0%          | 1,17           | 1,16           | 1%          |
| biomasa                                                    | 0,08         | 0,00         | -           | 0,34           | 0,18           | 89%         |
| odpady komunalne                                           | 0,02         | 0,01         | 100%        | 0,03           | 0,03           | 0%          |
| fotowoltaika                                               | 0,01         | 0,00         | -           | 0,02           | 0,00           | -           |
| <b>Sprzedaż ciepła [PJ]</b>                                | <b>3,44</b>  | <b>4,03</b>  | <b>-15%</b> | <b>31,82</b>   | <b>33,79</b>   | <b>-6%</b>  |
| w tym Energetyka Konwencjonalna                            | 0,31         | 0,36         | -14%        | 1,67           | 1,78           | -6%         |
| <b>Sprzedaż energii el. do odbiorców finalnych, w tym:</b> | <b>8,49</b>  | <b>8,26</b>  | <b>3%</b>   | <b>25,96</b>   | <b>25,72</b>   | <b>1%</b>   |
| PGE Obrót                                                  | 7,77         | 8,24         | -6%         | 24,47          | 25,69          | -5%         |
| Energetyka Kolejowa                                        | 0,72         | 0,00         | -           | 1,44           | 0,00           | -           |
| <b>Dystrybucja energii el., w tym:</b>                     | <b>9,64</b>  | <b>8,93</b>  | <b>8%</b>   | <b>28,46</b>   | <b>27,55</b>   | <b>3%</b>   |
| PGE Dystrybucja                                            | 8,64         | 8,93         | -3%         | 26,46          | 27,55          | -4%         |
| Energetyka Kolejowa                                        | 1,00         | 0,00         | -           | 2,00           | 0,00           | -           |

# Szacunkowe wyniki operacyjne i sprzedażowe

## Średnia zrealizowana hurtowa cena energii

| [PLN/MWh]                                                  | III kw. 2023 | III kw. 2022 | r/r  | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | r/r |
|------------------------------------------------------------|--------------|--------------|------|----------------|----------------|-----|
| <b>segment Energetyka Konwencjonalna*</b>                  | 726,31       | 575,69       | 26%  | 747,59         | 505,13         | 48% |
| <b>segment Ciepłownictwo*</b>                              | 547,52       | 625,25       | -12% | 686,04         | 430,19         | 59% |
| <b>Ogółem (Energetyka Konwencjonalna i Ciepłownictwo)*</b> | 710,12       | 578,26       | 23%  | 737,50         | 497,42         | 48% |

## Średni koszt emisji CO2

|                                                               |        |        |     |        |        |     |
|---------------------------------------------------------------|--------|--------|-----|--------|--------|-----|
| <b>Ogółem (En. Konwencjonalna i Ciepłownictwo) (PLN/tonę)</b> | 432,63 | 304,73 | 42% | 434,81 | 292,89 | 48% |
| <b>Ogółem (En. Konwencjonalna i Ciepłownictwo) (PLN/MWh)</b>  | 445,31 | 329,83 | 35% | 429,14 | 304,53 | 41% |

\*cena z uwzględnieniem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny

# Szacunek kluczowych danych finansowych

| [mln PLN]                                          | III kw. 2023 | III kw. 2022 | r/r        | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | r/r        |
|----------------------------------------------------|--------------|--------------|------------|----------------|----------------|------------|
| <b>EBITDA powtarzalna GK PGE w tym:</b>            | <b>2 450</b> | <b>2 328</b> | <b>5%</b>  | <b>8 655</b>   | <b>6 540</b>   | <b>32%</b> |
| Energetyka Konwencjonalna                          | 310          | 576          | -46%       | 1 682          | 970            | 73%        |
| Ciepłownictwo                                      | 86           | -8           | -          | 1 355          | 39             | 3 374%     |
| Energetyka Odnawialna                              | 167          | 561          | -70%       | 836            | 1 401          | -40%       |
| Dystrybucja                                        | 1 001        | 668          | 50%        | 3 273          | 2 147          | 52%        |
| Energetyka Kolejowa                                | 356          | 0            | -          | 625            | 0              | -          |
| Obrót                                              | 382          | 486          | -21%       | 421            | 1 613          | -74%       |
| Gospodarka Obiegu Zamkniętego                      | 21           | 17           | 24%        | 58             | 47             | 23%        |
| Pozostałe + korekty konsolidacyjne                 | 127          | 28           | 354%       | 405            | 323            | 25%        |
| <b>Zdarzenia jednorazowe, w tym:</b>               | <b>8</b>     | <b>-402</b>  | <b>-</b>   | <b>-325</b>    | <b>1 778</b>   | <b>-</b>   |
| Przychody z rekompensat KDT                        | 3            | 1            | 200%       | -28            | 3              | -          |
| Zmiana rezerwy rekultywacyjnej                     | 0            | -422         | -          | -331           | 1 738          | -          |
| Zmiana rezerwy aktuarialnej                        | 0            | 0            | -          | -52            | -19            | 174%       |
| Rezerwa na Prosumentów                             | 0            | 19           | -100%      | 0              | 56             | -100%      |
| Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok | 5            | 0            | -          | 86             | 0              | -          |
| <b>EBITDA raportowana</b>                          | <b>2 458</b> | <b>1 926</b> | <b>28%</b> | <b>8 330</b>   | <b>8 318</b>   | <b>0%</b>  |

# Zdarzenia jednorazowe w segmentach w I-III kw. 2023

| (mln PLN)                                          | Energetyka Konwencjonalna |                | Ciepłownictwo  |                | Energetyka Odnawialna |                | Dystrybucja    |                | Energetyka Kolejowa |                | Obrót          |                |
|----------------------------------------------------|---------------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                    | I-III kw. 2023            | I-III kw. 2022 | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | I-III kw. 2023        | I-III kw. 2022 | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | I-III kw. 2023      | I-III kw. 2022 | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 |
| <b>EBITDA raportowana</b>                          | <b>1 323</b>              | <b>2 687</b>   | <b>1 317</b>   | <b>49</b>      | <b>846</b>            | <b>1 402</b>   | <b>3 252</b>   | <b>2 140</b>   | <b>625</b>          | <b>0</b>       | <b>504</b>     | <b>1 685</b>   |
| <b>Zmiana r/r</b>                                  | <b>-1 364</b>             |                | <b>1 268</b>   |                | <b>-556</b>           |                | <b>1 112</b>   |                | <b>625</b>          |                | <b>-1 181</b>  |                |
| <b>Zdarzenia jednorazowe, w tym:</b>               | <b>-359</b>               | <b>1 717</b>   | <b>-38</b>     | <b>10</b>      | <b>10</b>             | <b>1</b>       | <b>-21</b>     | <b>-7</b>      | <b>0</b>            | <b>0</b>       | <b>83</b>      | <b>72</b>      |
| Przychody z rekompensat KDT                        |                           |                | -28            | 3              |                       |                |                |                |                     |                |                |                |
| Zmiana rezerwy rekultywacyjnej                     | -334                      | 1 731          | -8             | 7              | 11                    | 0              |                |                |                     |                |                |                |
| Zmiana rezerwy aktuarialnej                        | -25                       | -14            | -2             | 0              | -1                    | 1              | -21            | -7             |                     |                | -3             | 1              |
| Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok |                           |                |                |                |                       |                |                |                |                     |                | 86             | 0              |
| Rozwiązanie rezerwy na prosumentów                 |                           |                |                |                |                       |                |                |                |                     |                | 0              | 71             |
| <b>EBITDA powtarzalna</b>                          | <b>1 682</b>              | <b>970</b>     | <b>1 355</b>   | <b>39</b>      | <b>836</b>            | <b>1 401</b>   | <b>3 273</b>   | <b>2 147</b>   | <b>625</b>          | <b>0</b>       | <b>421</b>     | <b>1 613</b>   |

# Zdarzenia jednorazowe w segmentach w III kw. 2023

| (mln PLN)                                          | Energetyka Konwencjonalna |              | Ciepłownictwo |              | Energetyka Odnawialna |              | Dystrybucja  |              | Energetyka Kolejowa |              | Obrót        |              |
|----------------------------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                    | III kw. 2023              | III kw. 2022 | III kw. 2023  | III kw. 2022 | III kw. 2023          | III kw. 2022 | III kw. 2023 | III kw. 2022 | III kw. 2023        | III kw. 2022 | III kw. 2023 | III kw. 2022 |
| <b>EBITDA raportowana</b>                          | <b>310</b>                | <b>157</b>   | <b>89</b>     | <b>-10</b>   | <b>167</b>            | <b>561</b>   | <b>1 001</b> | <b>668</b>   | <b>356</b>          | <b>0</b>     | <b>387</b>   | <b>509</b>   |
| <b>Zmiana r/r</b>                                  | <b>153</b>                |              | <b>99</b>     |              | <b>-394</b>           |              | <b>333</b>   |              | <b>356</b>          |              | <b>-122</b>  |              |
| <b>Zdarzenia jednorazowe, w tym:</b>               | <b>0</b>                  | <b>-419</b>  | <b>3</b>      | <b>-2</b>    | <b>0</b>              | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>            | <b>0</b>     | <b>5</b>     | <b>23</b>    |
| Przychody z rekompensat KDT                        |                           |              | 3             | 1            |                       |              |              |              |                     |              |              |              |
| Zmiana rezerwy rekultywacyjnej                     | 0                         | -419         | 0             | -3           |                       |              |              |              |                     |              |              |              |
| Zmiana rezerwy aktuarialnej                        |                           |              |               |              |                       |              |              |              |                     |              |              |              |
| Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok |                           |              |               |              |                       |              |              |              |                     |              | 5            | 0            |
| Rozwiązanie rezerwy na prosumentów                 |                           |              |               |              |                       |              |              |              |                     |              | 0            | 23           |
| <b>EBITDA powtarzalna</b>                          | <b>310</b>                | <b>576</b>   | <b>86</b>     | <b>-8</b>    | <b>167</b>            | <b>561</b>   | <b>1 001</b> | <b>668</b>   | <b>356</b>          | <b>0</b>     | <b>382</b>   | <b>486</b>   |

# Szacunkowy CAPEX, zadłużenie netto i zysk na akcję

| [mIn PLN]                                                                                               | III kw. 2023 | III kw. 2022 | r/r        | I-III kw. 2023 | I-III kw. 2022 | r/r         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|------------|----------------|----------------|-------------|
| <b>Skonsolidowany powtarzalny zysk (strata) netto</b>                                                   | <b>979</b>   | <b>991</b>   | <b>-1%</b> | <b>3 485</b>   | <b>2 541</b>   | <b>37%</b>  |
| <b>Skonsolidowany zysk (strata) netto dla akcjonariuszy jednostki dominującej</b>                       | <b>953</b>   | <b>654</b>   | <b>46%</b> | <b>3 029</b>   | <b>3 942</b>   | <b>-23%</b> |
| <b>Do wyniku netto skorygowanego o odpisy</b>                                                           |              |              |            |                |                |             |
| Odpisy (brutto)*                                                                                        | -45          | -55          | -18%       | -125           | -68            | 84%         |
| Odpisy (po opodatkowaniu)*                                                                              | -36          | -44          | -18%       | -101           | -55            | 84%         |
| <b>Skonsolidowany zysk (strata) netto dla akcjonariuszy jednostki dominującej skorygowany o odpisy*</b> | <b>989</b>   | <b>698</b>   | <b>42%</b> | <b>3 130</b>   | <b>3 997</b>   | <b>-22%</b> |
| Zysk (strata) na akcję [PLN]                                                                            | 0,42         | 0,29         | 45%        | 1,35           | 1,88           | -28%        |
| Zysk (strata) na akcję [PLN] - bez odpisów                                                              | 0,44         | 0,31         | 42%        | 1,40           | 1,91           | -27%        |
| <b>Nakłady inwestycyjne**</b>                                                                           | <b>2 682</b> | <b>1 990</b> | <b>35%</b> | <b>6 635</b>   | <b>3 834</b>   | <b>73%</b>  |

| [mIn PLN]                                     | 30.09.2023    | 30.06.2023    | kw/kw         | 30.09.2023    | 30.09.2022    | r/r          |
|-----------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|
| <b>Ekonomiczny poziom zadłużenia netto***</b> | <b>18 514</b> | <b>19 250</b> | <b>-736</b>   | <b>18 514</b> | <b>11 140</b> | <b>7 374</b> |
| <b>Zadłużenie netto</b>                       | <b>1 590</b>  | <b>7 627</b>  | <b>-6 037</b> | <b>1 590</b>  | <b>-1 837</b> | <b>3 427</b> |

8 \*Odpisy Rzeczowych Aktywów Trwałych, Wartości Niematerialnych, Praw do Użytkowania Aktywów, \*\* nakłady inwestycyjne oraz zwiększenia na PDUA , \*\*\* szacunkowy poziom ekonomicznego zadłużenia finansowego netto (uwzględniający przyszłe płatności za uprawnienia do emisji CO2)- wzrost zadłużenia względem 30.09.2022 wynika głównie z nabycia PKP Energetyka S.A.



# Komentarz - czynniki kształtujące wynik okresu

Na dynamikę wyników w ujęciu r/r wpłynęły przede wszystkim następujące czynniki:

| III kwartał 2023                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | I-III kwartał 2023                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>EBITDA powtarzalna wyższa o 5% r/r</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b>EBITDA powtarzalna wyższa o 32% r/r</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>+ Przychody ze sprzedaży energii w segmentach Energetyki Konwencjonalnej i Ciepłownictwa (wyższa cena energii o ok. 222 PLN/MWh r/r- bez uwzględnienia odpisów, przy niższym wolumenie produkcji o 3,0 TWh r/r), wyższe o ok. 1,0 mld PLN</li> <li>+ Wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych (RUS) i Rynku Mocy, ok. 0,3 mld PLN</li> <li>+ Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła, 0,15 mld PLN, głównie efekt wyższej ceny.</li> <li>+ Wyższe przychody ze wsparcia dla kogeneracji, ok. 0,05 mld PLN</li> <li>+ Wyższy wynik na usłudze dystrybucyjnej (z wyłączeniem efektu doszacowania pomiędzy segmentami Dystrybucji i Obrotu) ok. 0,4 mld PLN</li> <li>+ Nowy segment biznesowy Energetyka Kolejowa ok. 0,35 mld PLN</li> <li>+ Koszt paliw produkcyjnych niższy o ok. 0,2 mld PLN, porównywalne ceny węgla kamiennego przy niższym wolumenie zużycia, znacznie niższe ceny gazu</li> <li>- Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, ok. 1,1 mld PLN</li> <li>- Koszt emisji CO2 wyższy o ok. 0,45 mld PLN, głównie w wyniku wyższej ceny CO2 o 128 PLN/ tonę</li> <li>- Koszty świadczeń pracowniczych wyższe o ok. 0,45 mld PLN</li> <li>- Niższa marża w segmencie OZE, głównie efekt niższych cen energii, ok. 0,3 mld PLN</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>+ Przychody ze sprzedaży energii w segmentach Energetyki Konwencjonalnej i Ciepłownictwa (wyższa cena energii o ok. 369 PLN/MWh r/r- bez uwzględnienia odpisów, przy niższym wolumenie produkcji o 7,5 TWh r/r), wyższe o ok. 10,6 mld PLN</li> <li>+ Wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych (RUS) i Rynku Mocy, ok. 1,5 mld PLN</li> <li>+ Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła, 1,3 mld PLN, głównie efekt wyższej ceny.</li> <li>+ Wyższe przychody ze wsparcia dla kogeneracji, ok. 0,3 mld PLN</li> <li>+ Wyższy wynik na usłudze dystrybucyjnej (z wyłączeniem efektu doszacowania pomiędzy segmentami Dystrybucji i Obrotu) ok. 0,8 mld PLN</li> <li>+ Nowy segment biznesowy Energetyka Kolejowa ok. 0,6 mld PLN</li> <li>- Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, ok. 4,85 mld PLN</li> <li>- Koszt paliw produkcyjnych wyższy o ok. 2,95 mld PLN głównie ze względu na wyższą cenę węgla kamiennego</li> <li>- Koszt emisji CO2 wyższy o ok. 2,8 mld PLN, głównie w wyniku wyższej ceny CO2 o 142 PLN/ tonę</li> <li>- Koszty świadczeń pracowniczych wyższe o ok. 1,0 mld PLN</li> <li>- Wynik na sprzedaży energii elektrycznej w segmencie Obrotu 0,6 mld PLN, łącznie z rezerwą związaną z rozporządzeniem MKiŚ w wysokości 0,29 mld PLN, (z wyłączeniem efektu doszacowania pomiędzy segmentami Dystrybucji i Obrotu)</li> <li>- Wpływ aktualizacji wyceny węgla grubego zakupionego przez Grupę, ok. 0,6 mld PLN</li> <li>- Niższa marża w segmencie OZE, głównie efekt niższych cen energii, ok. 0,2 mld PLN</li> </ul> |

# Komentarz - czynniki kształtujące wynik okresu

Na dynamikę wyników raportowanych w ujęciu r/r wpłynęły przede wszystkim następujące czynniki:

| III kwartał 2023                                                                                                                                               | I-III kwartał 2023                                                                                                                                                 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>EBITDA powtarzalna wyższa o 122 mln PLN r/r</b>                                                                                                             | <b>EBITDA powtarzalna wyższa o 2 115 mln PLN r/r</b>                                                                                                               |
| + Pozytywny wpływ salda zdarzeń jednorazowych +410 mln PLN r/r, w tym głównie pozytywny wpływ salda zmian rezerwy rekultywacyjnej w wysokości +422 mln PLN r/r | - Negatywny wpływ salda zdarzeń jednorazowych -2 103 mln PLN r/r, w tym głównie negatywny wpływ salda zmian rezerwy rekultywacyjnej w wysokości -2 069 mln PLN r/r |
| <b>EBITDA raportowana wyższa o 532 mln PLN r/r</b>                                                                                                             | <b>EBITDA raportowana wyższa o 12 mln PLN r/r</b>                                                                                                                  |

# Kontakt dla inwestorów



**Filip Osadczuk**

Dyrektor Departamentu  
Relacji Inwestorskich i ESG

[filip.osadczuk@gkpge.pl](mailto:filip.osadczuk@gkpge.pl)

Tel: (+48 22) 340 12 24

Kom: +48 695 501 370



**Krzysztof Dragan**

[krzysztof.dragan@gkpge.pl](mailto:krzysztof.dragan@gkpge.pl)

Tel: (+48 22) 340 15 13

Kom: +48 601 334 290



**Stanisław Ozga CFA**

[stanislaw.ozga@gkpge.pl](mailto:stanislaw.ozga@gkpge.pl)

Tel: (+48 22) 340 12 69

Kom: +48 887 171 324

Dziękujemy

