



**Wyniki GK ENEA w I kw. 2024 r.**



**8,4 mld zł**

przychodów,  
spadek o 4,1 mld zł (-33% r/r)



**1,9 mld zł**

EBITDA,  
wzrost o 0,8 mld zł (+80% r/r)



**0,85**

poziom **dług netto / EBITDA**,  
poprawa wskaźnika o 1,98



**5,0 TWh**

wytworzonej energii elektrycznej,  
spadek o 0,3 TWh (-6% r/r)



**1,9 mln ton**

produkcji netto węgla,  
wzrost o 0,3 mln t (+16% r/r)



**0,6 TWh**

wytworzonej energii z OZE,  
spadek o 3% r/r



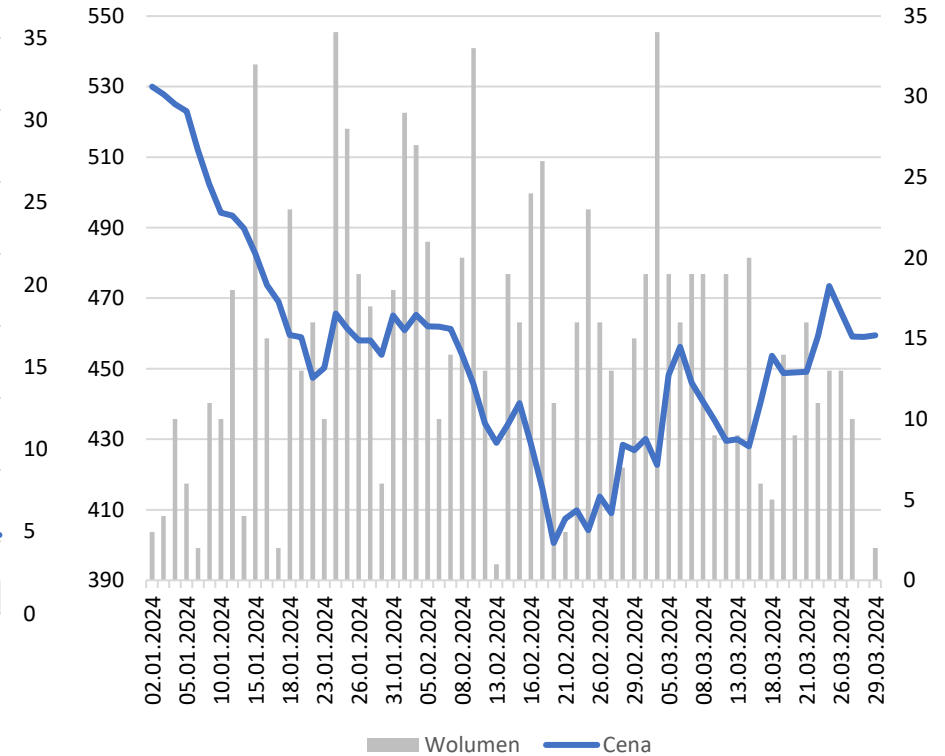
Otoczenie rynkowe

**Enea**

BASE\_Y-25 w Q1\_24 [zł/MWh]

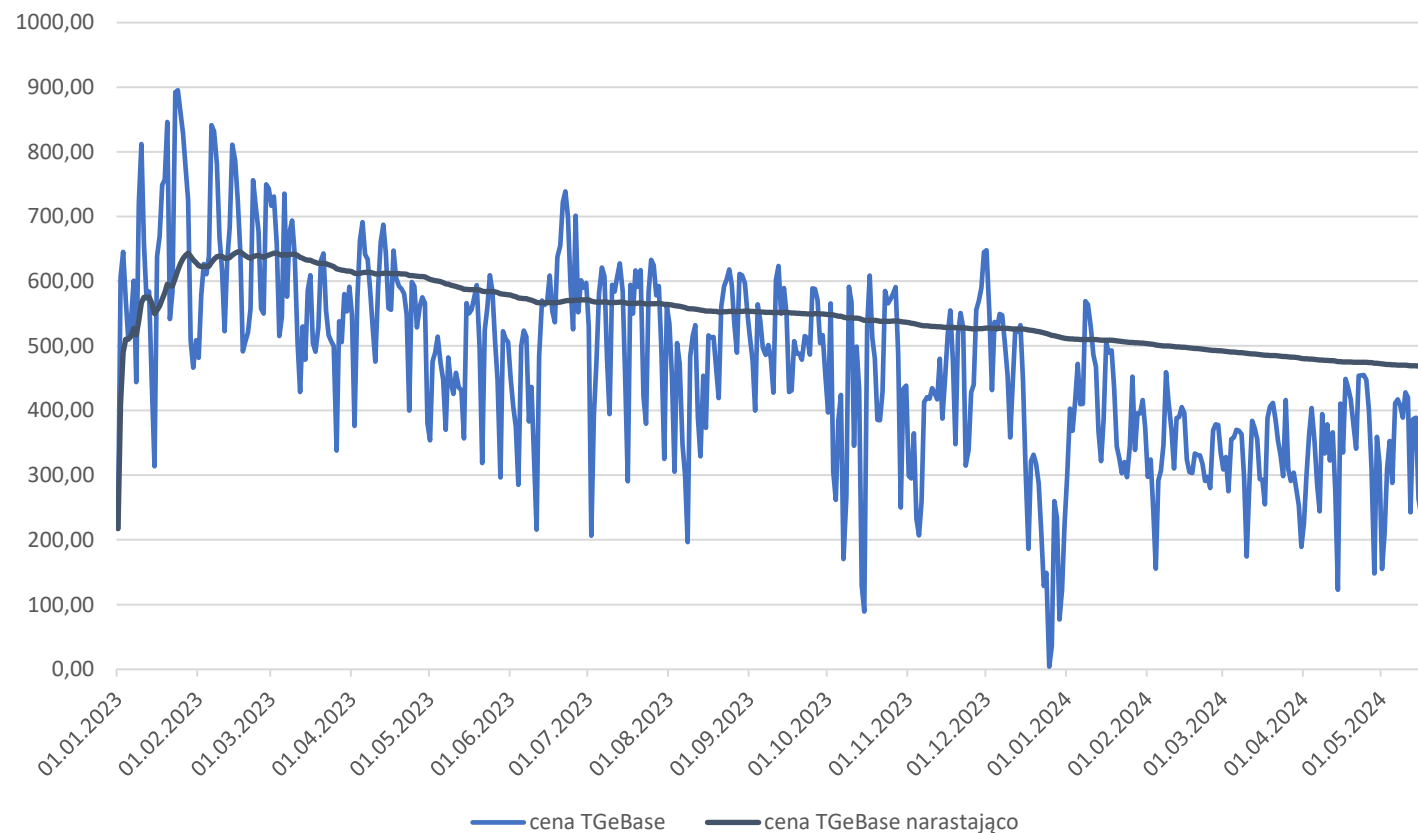


I kwartał 2024 r. [zł/MWh]

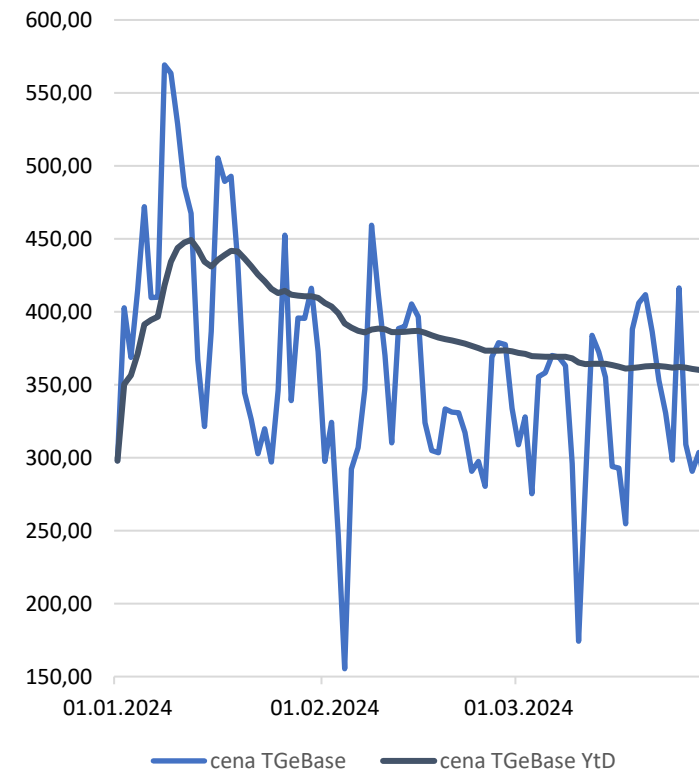


Średnia cena za I kw. 2023 r.: 686,39 zł/MWh (cena ważona wolumenem obrotu)  
 Średnia cena za I kw. 2024 r.: 450,14 zł/MWh (cena ważona wolumenem obrotu)  
 Spadek kw/kw o 236,25 zł/MWh

## Notowania indeksu TGeBase [zł/MWh]

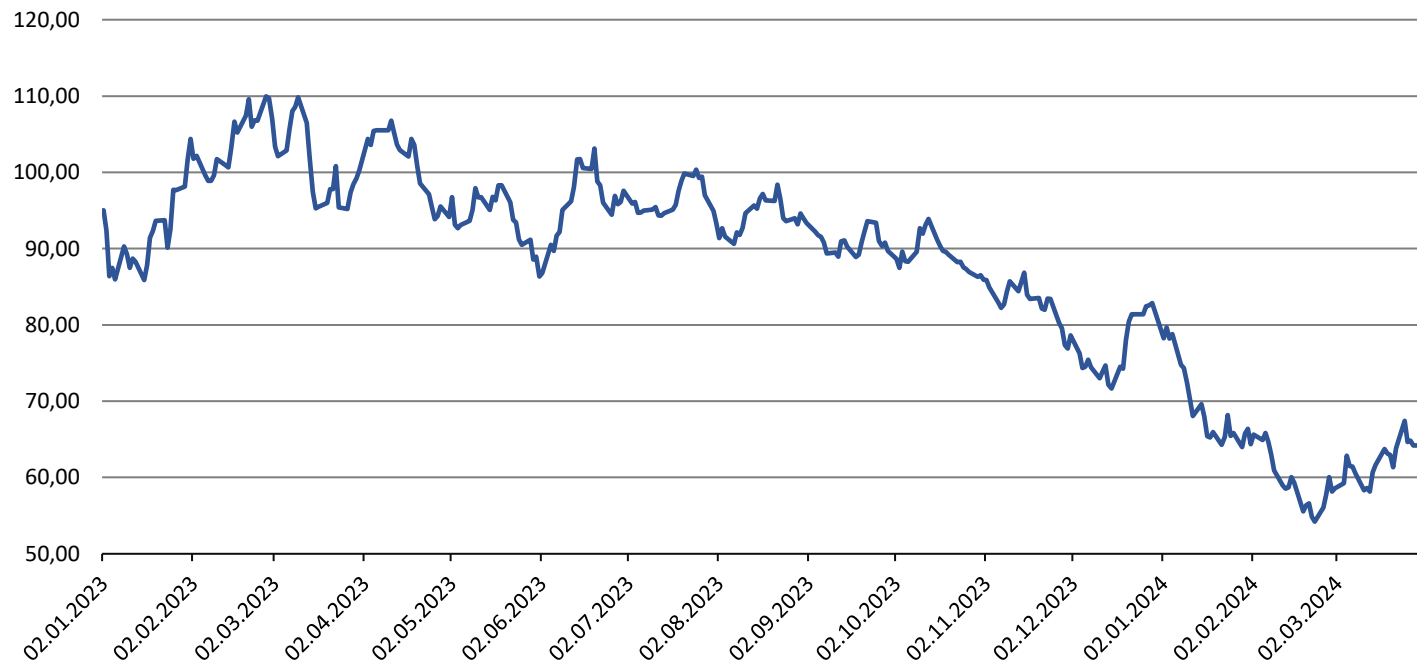


## I kwartał 2024 r. [zł/MWh]



Średnia cena za I kw. 2023 r.: 615,61 zł/MWh  
Średnia cena za I kw. 2024 r.: 356,28 zł/MWh  
Spadek kw/kw o 259,33 zł/MWh

## Ceny uprawnień do emisji CO2 [EUR/t]



## I kwartał 2024 r. [EUR/t]

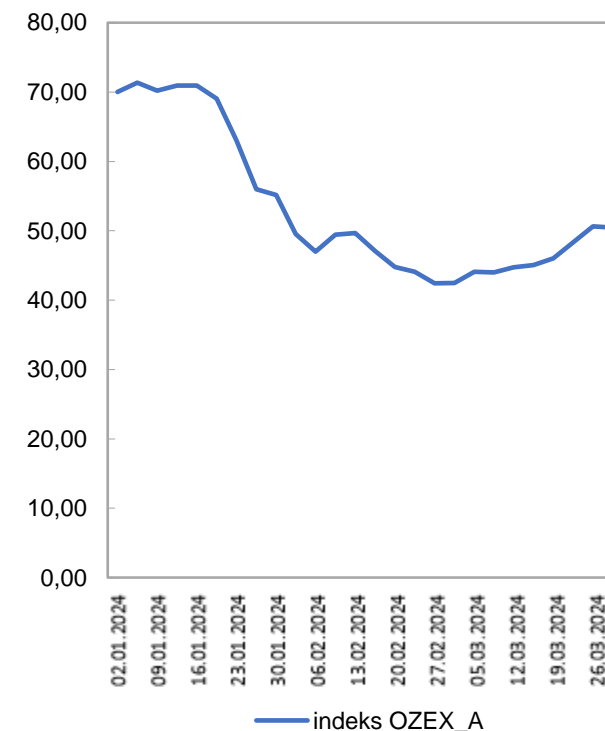


Średnia cena za I kwartał 2023 roku dec-25: 98,72 EUR/t  
Średnia cena za I kwartał 2024 roku dec-25: 63,90 EUR/t  
Spadek kw/kw o 34,82 EUR/t

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE\_A) [zł/MWh]



I kwartał 2024 r. [zł/MWh]



Średnia cena za I kw. 2023 r.: 218,70 zł/MWh  
 Średnia cena za I kw. 2024 r.: 53,33 zł/MWh  
 Spadek kw/kw o 165,37 zł/MWh

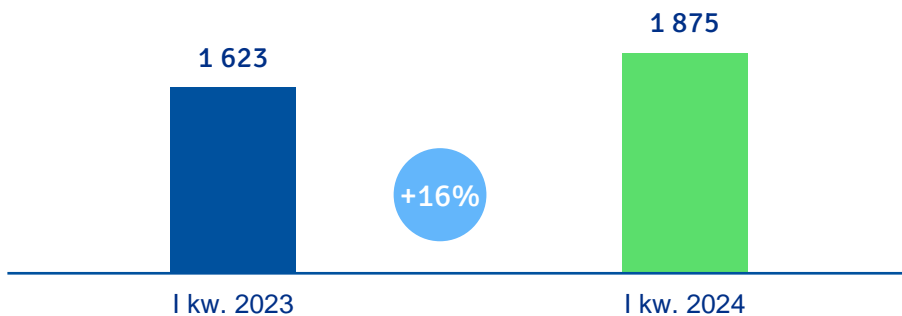


Wydobycie

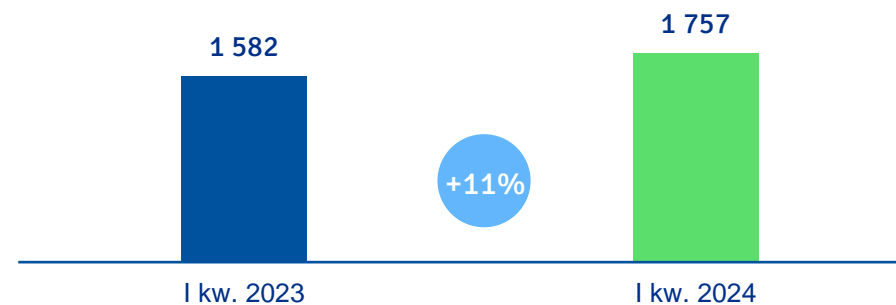
**Enea**



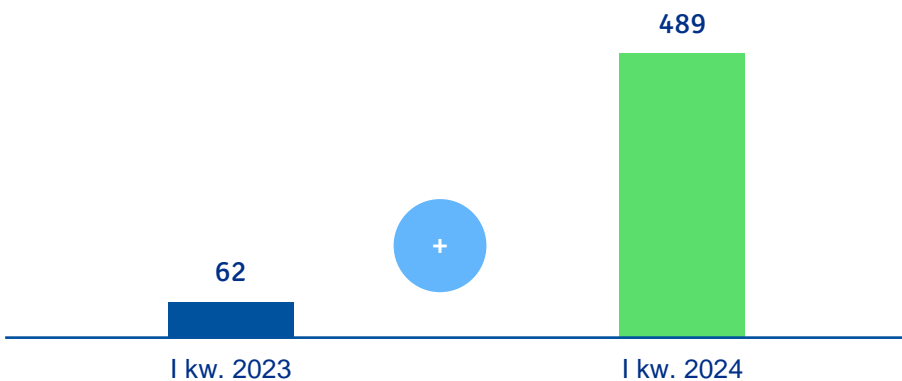
Produkcja węgla handlowego [tys. ton]



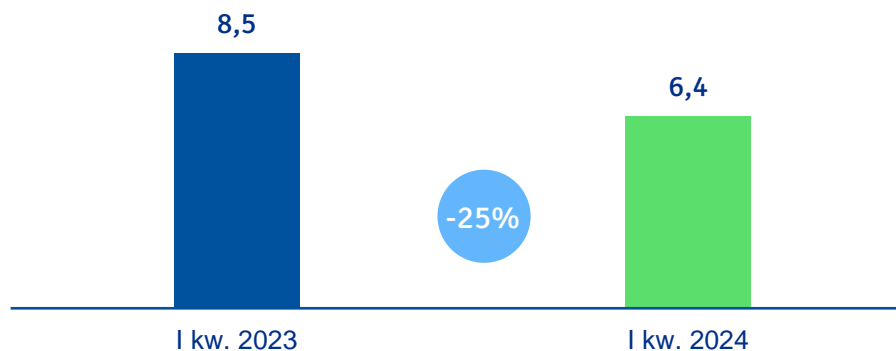
Sprzedaż węgla [tys. ton]



Zapasy węgla [tys. ton]



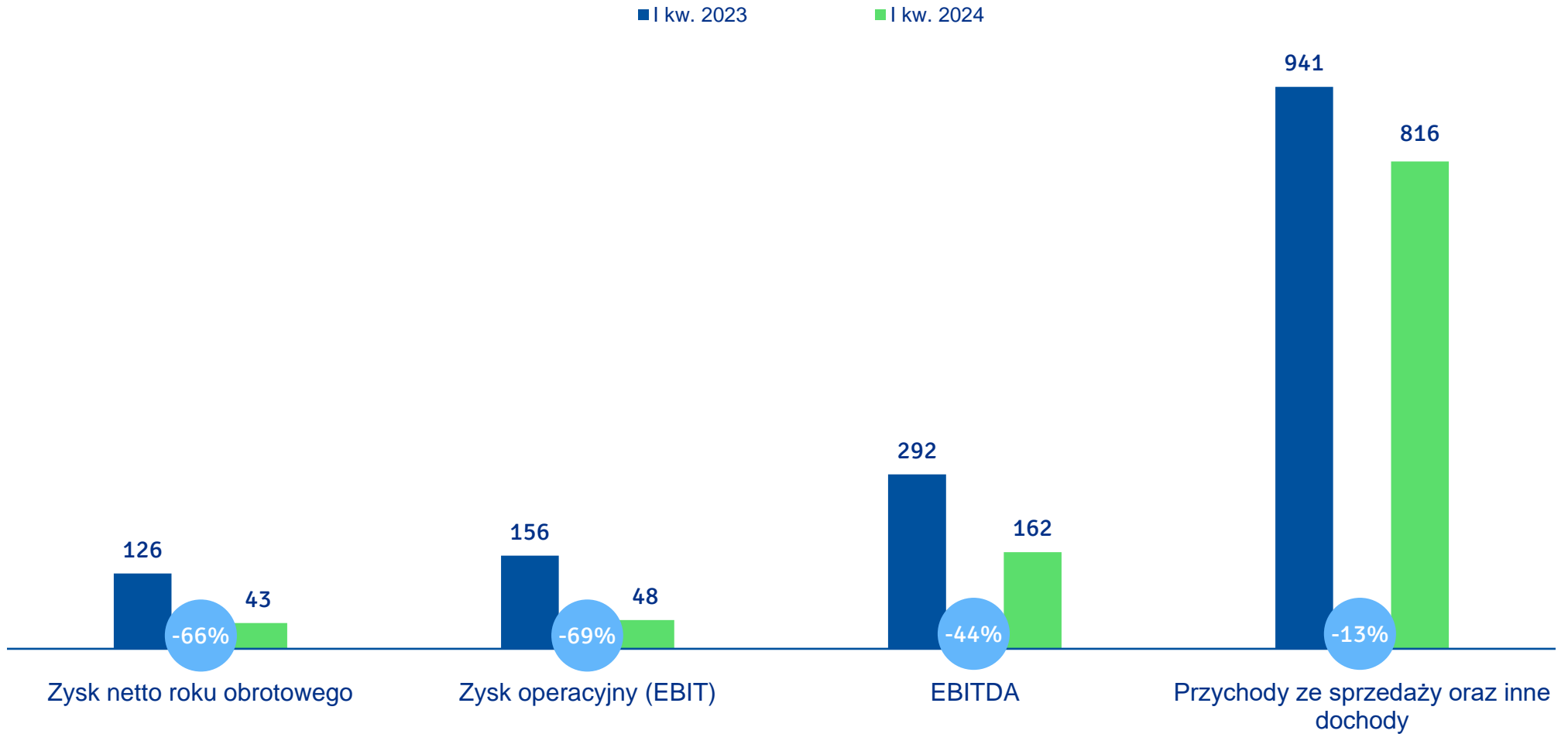
Roboty chodnikowe [km]



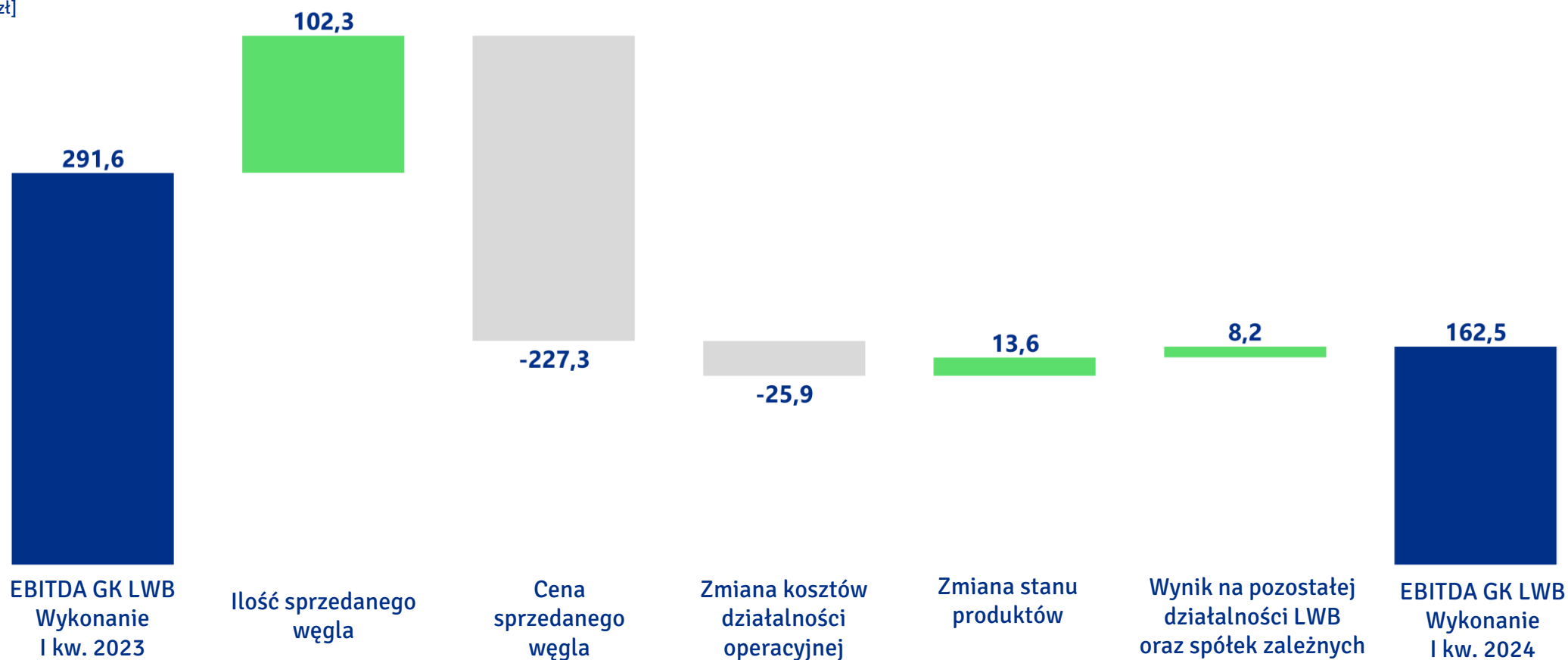
## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (+) Wzrost produkcji netto w I kw. 2024 r. o 16%
- (+) Wzrost sprzedaży węgla w I kw. 2024 r. o 11%
- (+) Wzrost uzysku: w I kw. 2024 r. 65%; w I kw. 2023 r. wyniósł 55%
- (-) Mniejsza ilość wyrobisk w I kw. 2024 r. o 25%

[mln zł]



[mln zł]



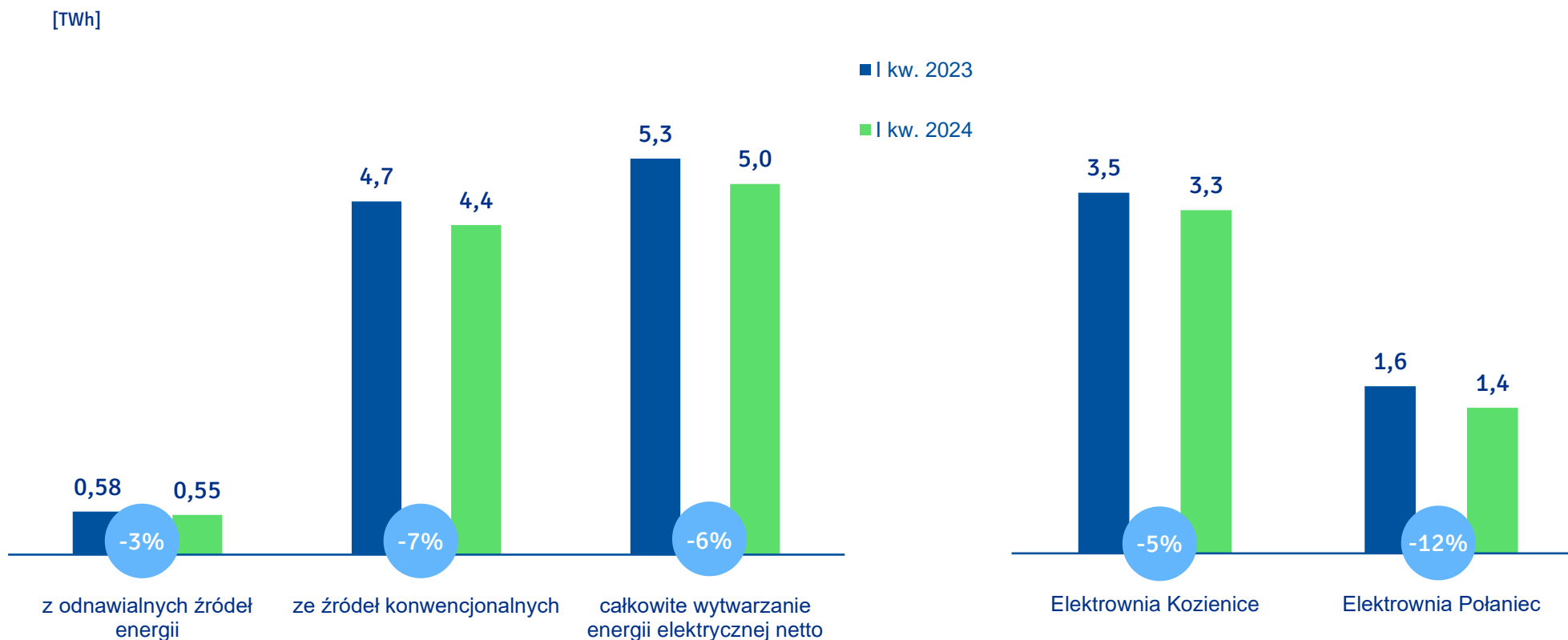
## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (+) Wzrost sprzedaży ilościowej węgla
- (-) Niższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla



Wytwarzanie

**Enea**



## KLUCZOWE CZYNNIKI

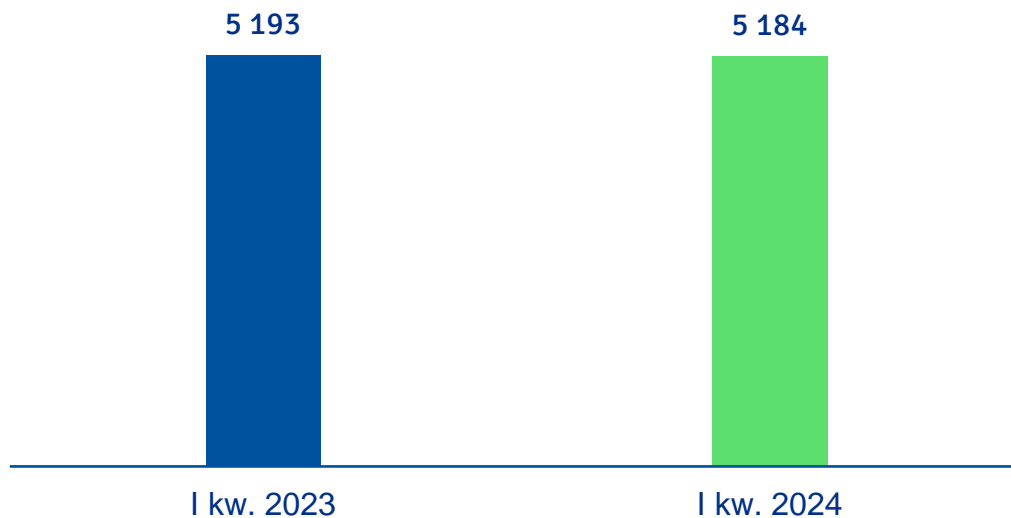
- (-) Niższa produkcja z odnawialnych źródeł energii o 3%
- (-) Niższa produkcja ze źródeł konwencjonalnych o 7%



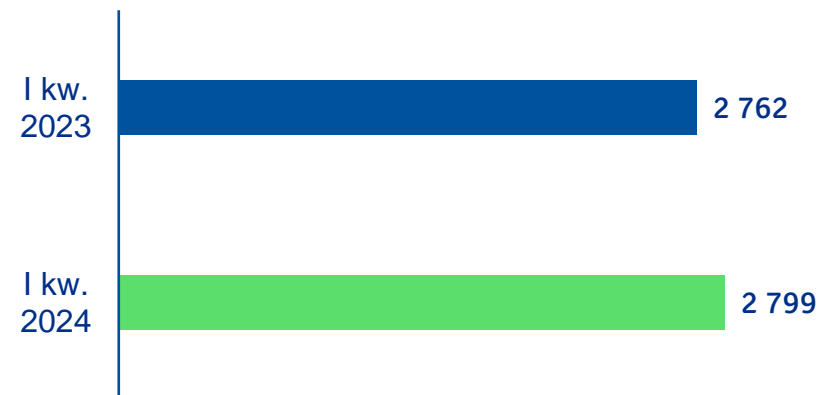
Dystrybucja

The Enea logo consists of a white stylized wave or arc above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font, all set against a blue square background.

## Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



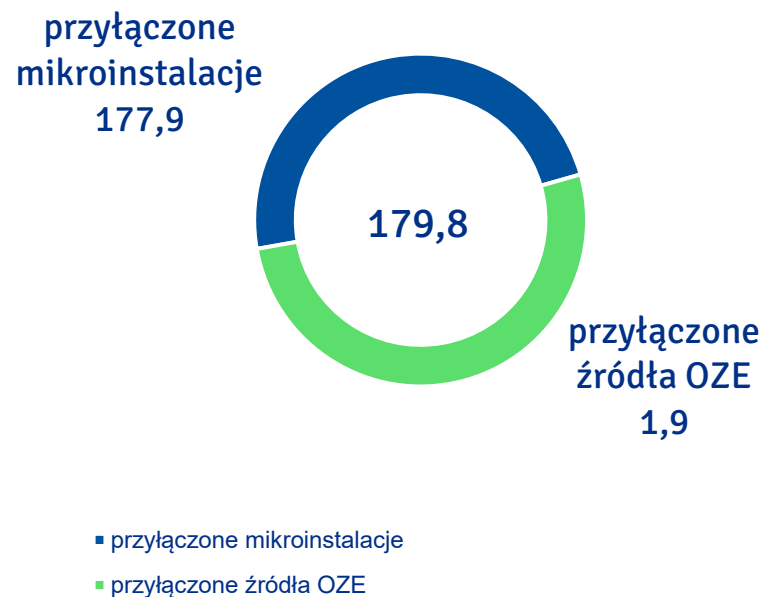
## Liczba klientów [tys.]



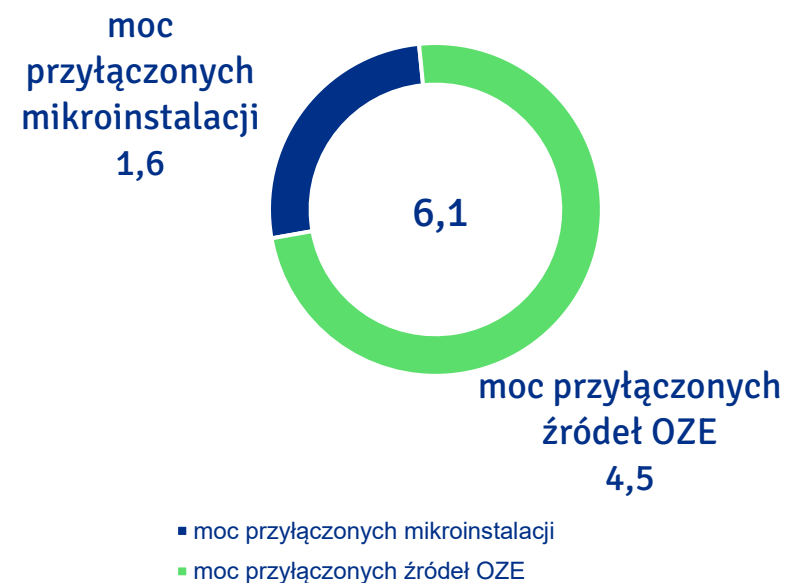
### KLUCZOWE CZYNNIKI

- (+) Stała sprzedaż w segmencie odbiorców biznesowych oraz gospodarstw domowych
- (+) Stabilna baza klientów, wzrost o 1%

### Liczba przyłączonych źródeł OZE [tys.]



### Moc przyłączonych źródeł OZE [GW]



- (+) Wzrost przyłączonych mikroinstalacji o 3 588 sztuk w I kw. 2024 r.
- (+) Wzrost przyłączonych źródeł OZE o 97 sztuk w I kw. 2024 r.
- (+) Wzrost liczby przyłączonych źródeł OZE o 3 685 sztuk w I kw. 2024 r.

- (+) Wzrost mocy przyłączonych źródeł OZE o 207 MW w I kw. 2024 r.
- (+) Wzrost mocy przyłączonych mikroinstalacji o 47 MW w I kw. 2024 r.
- (+) Wzrost mocy przyłączonych źródeł OZE o 254 MW w I kw. 2024 r.

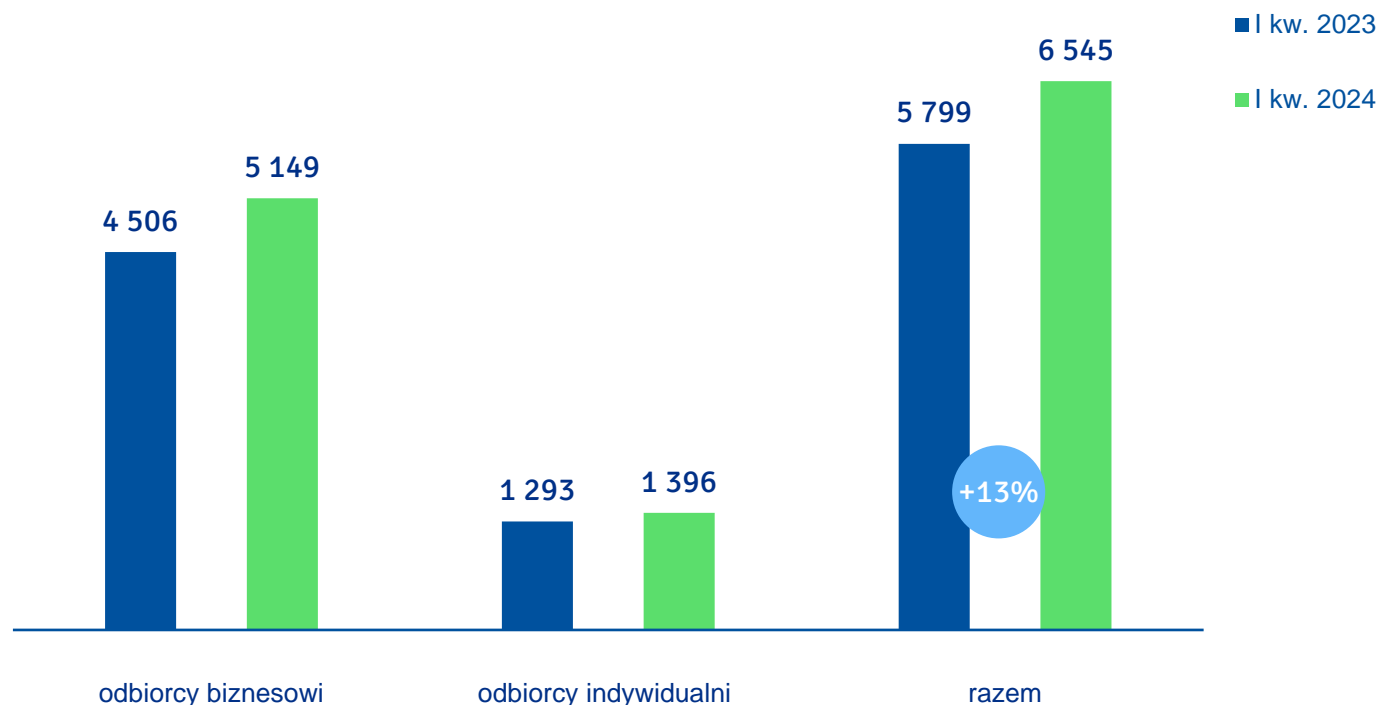




Obrót

**Enea**

## Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym [GWh]



### KLUCZOWE CZYNNIKI

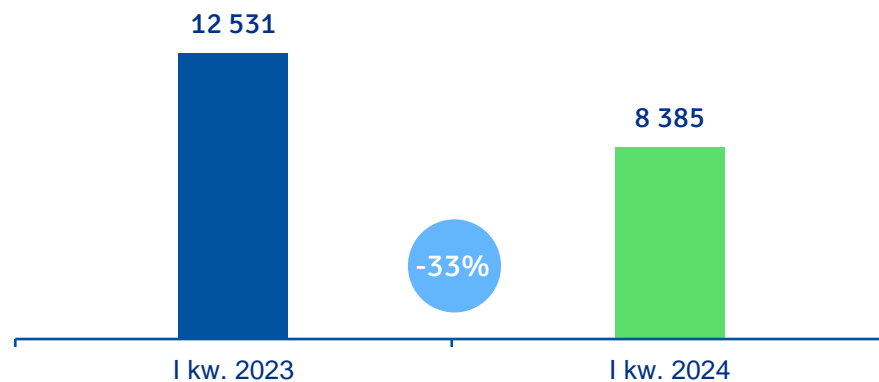
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży r/r o 746 GWh, w segmencie klientów biznesowych wzrost o 643 GWh i indywidualnych 103 GWh
- (+) Wzrost marży i pokrycia ze sprzedaży energii na rynku detalicznym o 166 mln
- (+) Zwiększone zainteresowanie klientów produktami opartymi o indeksy giełdowe



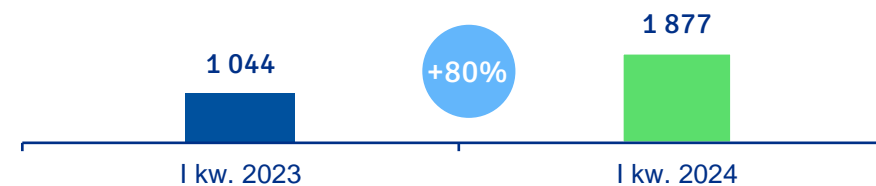
Wyniki finansowe

The Enea logo consists of a white, stylized wave-like graphic above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font, all set against a dark blue rectangular background.

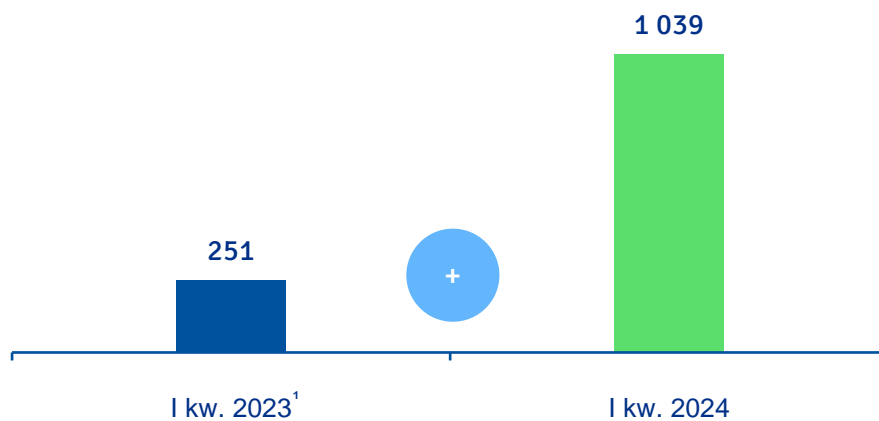
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



EBITDA [mln zł]

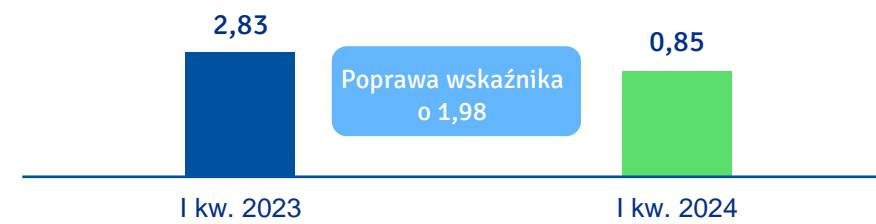


Zysk netto [mln zł]

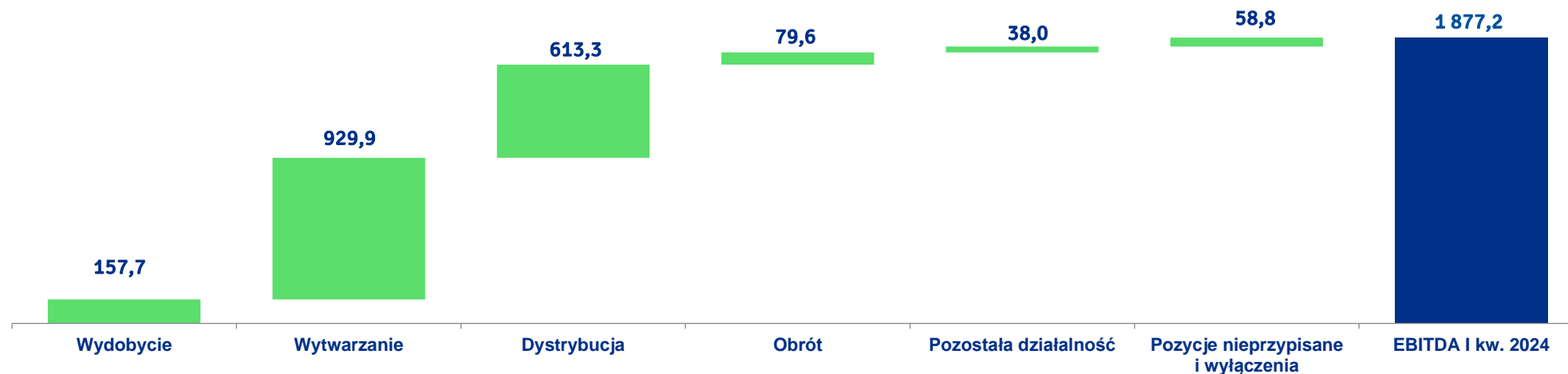


<sup>1</sup> W tym: odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w Obszarze Wydobywania

Dług netto / EBITDA

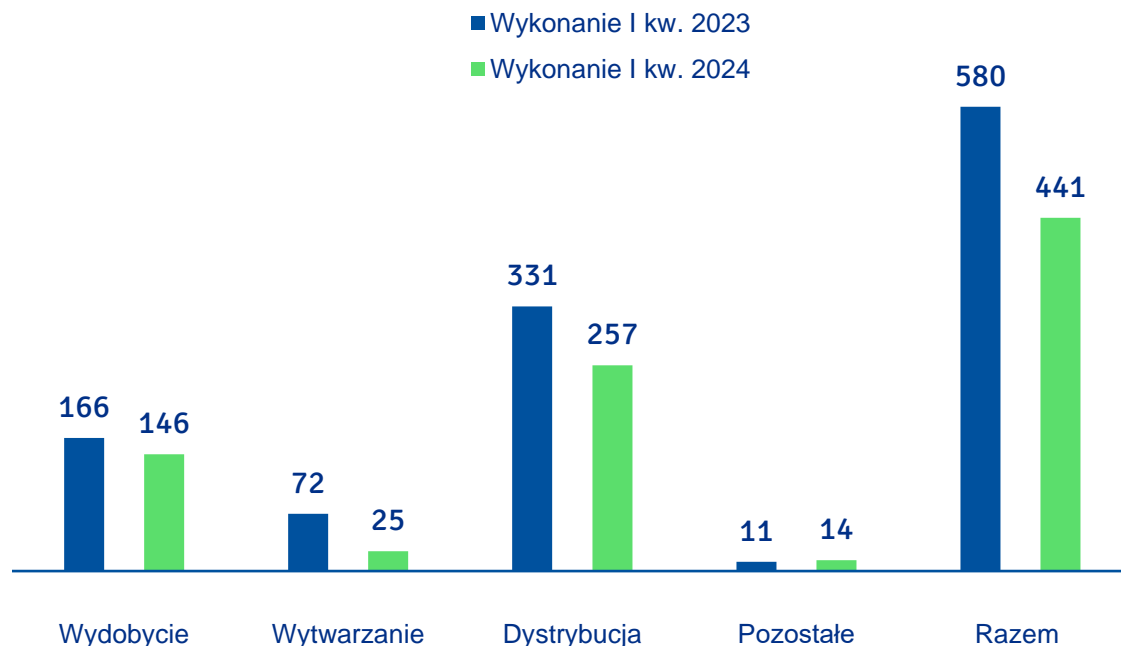


Dług netto [mln zł]      6 535      6 085



WYDOBYCIE	WYTWARZANIE	DYSTRYBUCJA	OBRÓT
<ul style="list-style-type: none"> <li>Spadek ceny sprzedaży węgla [-227,3 mln zł]</li> <li>Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 12,3 mln zł</li> <li>Wzrost wolumenu sprzedaży węgla o 11% [+102,3 mln zł]</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Wzrost wyniku w segmencie Elektrowni Systemowych o 557,5 mln zł</li> <li>Spadek wyniku w segmencie OZE o 98,7 mln zł</li> <li>Spadek wyniku w segmencie Ciepło o 19,3 mln zł</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 210,8 mln zł</li> <li>Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 23,8 mln zł</li> <li>Wzrost kosztów operacyjnych o 49,4 mln zł</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Wzrost skorygowanej marży i pokrycia o 871,3 mln zł</li> <li>Spadek przychodów z tytułu rekompensat dotyczących cen energii elektrycznej w wysokości 711,6 mln zł</li> <li>Brak rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia (w I kw. 2023 r. wykorzystanie rezerwy w kwocie 92,1 mln zł)</li> </ul>

## CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]



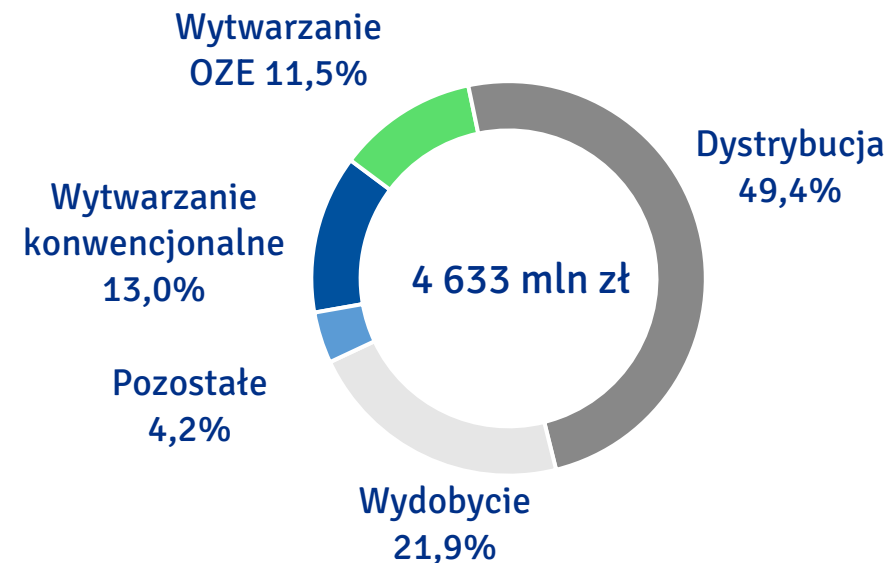
**+53 MW** wzrost mocy OZE w 2023 r.

- PV-FW Lubno I +3 MW
- PV Krzęcin +3 MW
- PV Genowefa +35 MW
- PV Tykocin +2 MW
- PV Tarnów +10 MW

**+31,6 MW** planowany wzrost mocy OZE w 2024 r.

- FW Bejsce +10 MW
- PV Jastrowie II +8 MW
- PV Dygowo I +8 MW
- PV Krzęcin +3,6 MW
- PV Darżyno I +2 MW

## PLAN 2024



- Wytwarzanie konwencjonalne
- Wytwarzanie OZE
- Dystrybucja
- Wydobycie
- Pozostałe



**Wyniki GK ENEA w I kw. 2024 r.**  
[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)