



**Enea**

**Wyniki GK ENEA w I półroczu 2023 r.**

# Wyniki GK ENEA w I półroczu 2023 r.



**24,0 mld zł**

przychodów,  
wzrost o 9,3 mld zł (63% r/r)



**2,3 mld zł**

EBITDA,  
wzrost o 0,6 mld zł (37% r/r)



**1,71**

poziom **dług netto / EBITDA LTM**,  
wzrost wskaźnika o 2,01 p.p.



**10,5 TWh**

wytworzonej energii elektrycznej,  
spadek o 2,8 TWh (-21% r/r)



**3,3 mln ton**

produkcji netto węgla,  
spadek o 2,3 mln t (-41% r/r)



**1,1 TWh**

wytworzonej energii z OZE,  
spadek o 6% r/r

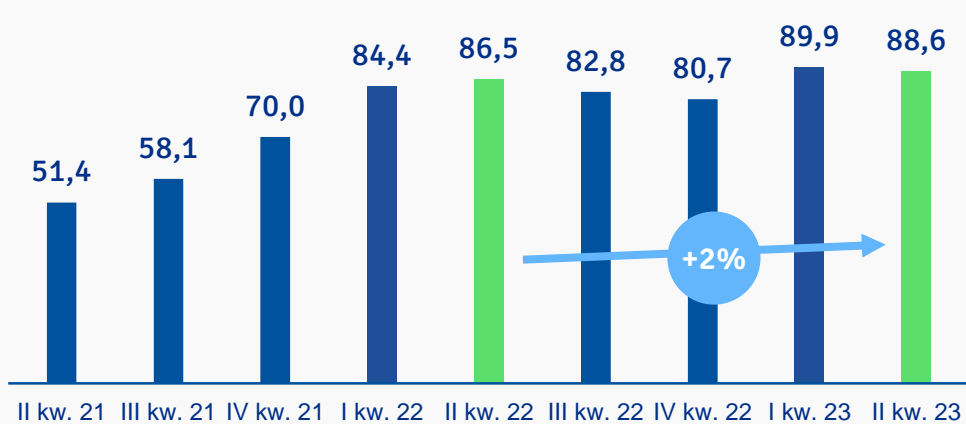


Otoczenie rynkowe

**Enea**

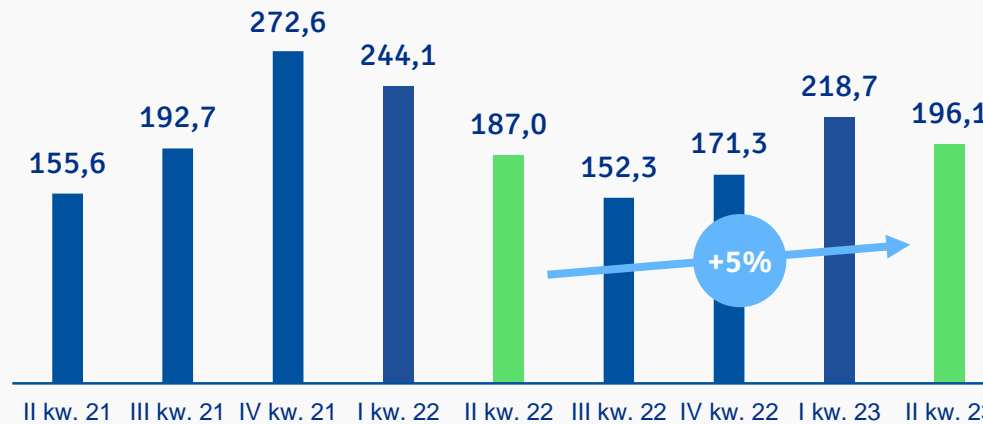
# Sytuacja na rynku energii

Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (DEC-23)[EUR/t]



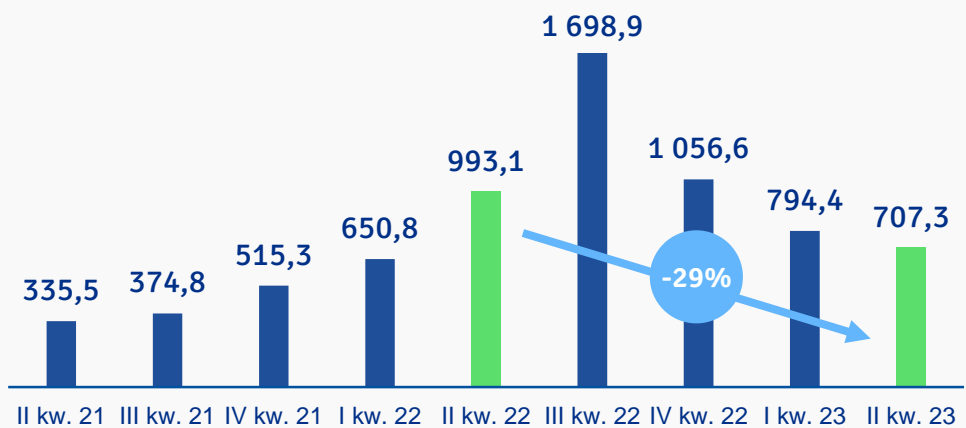
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

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



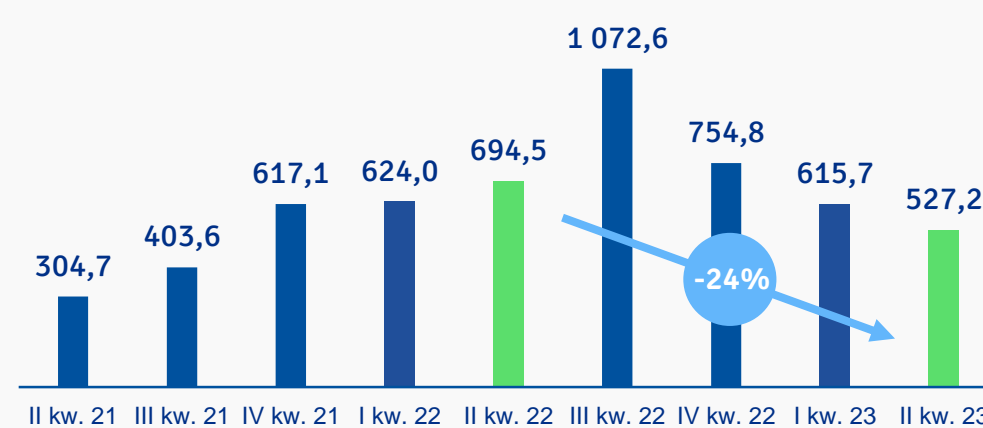
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

BASE\_Y\_22/23/24 (Cena pasma) [zł/MWh]



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe



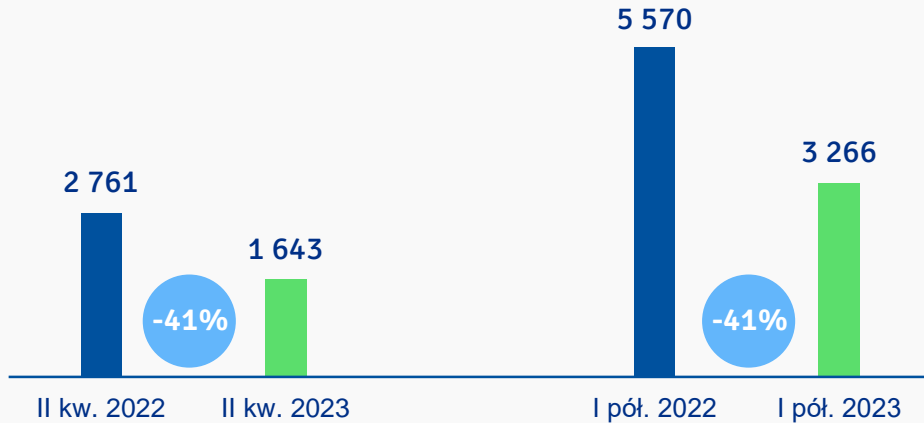
Wydobycie

The Enea logo consists of a white stylized wave or swoosh above the word "Enea" in a bold, italicized, sans-serif font. The entire logo is set against a solid blue rectangular background.

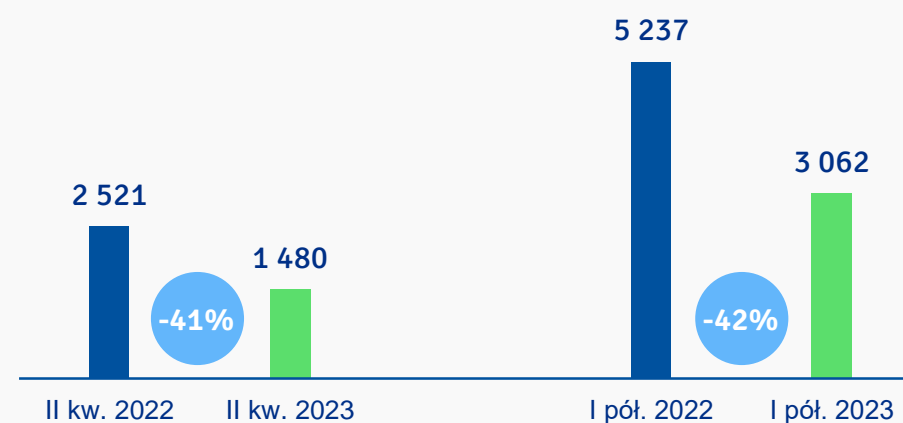
# Wyniki operacyjne LW Bogdanka



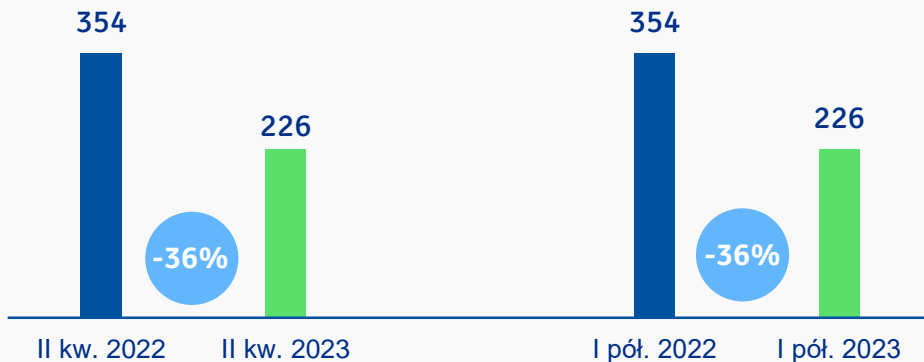
Produkcja węgla handlowego [tys. ton]



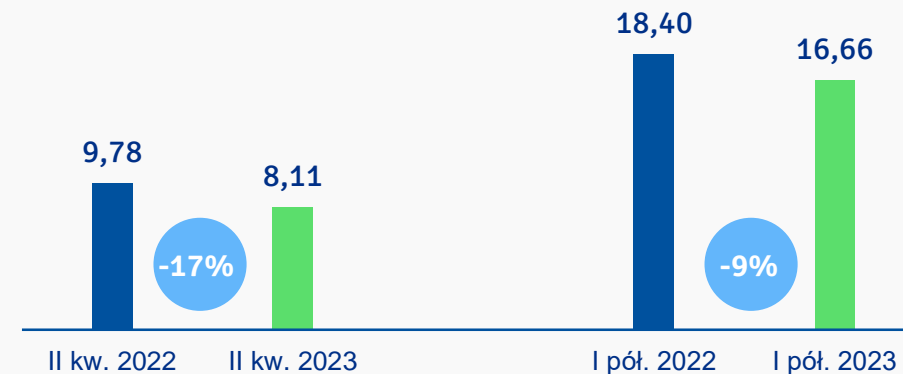
Sprzedaż węgla [tys. ton]



Zapasy węgla [tys. ton]



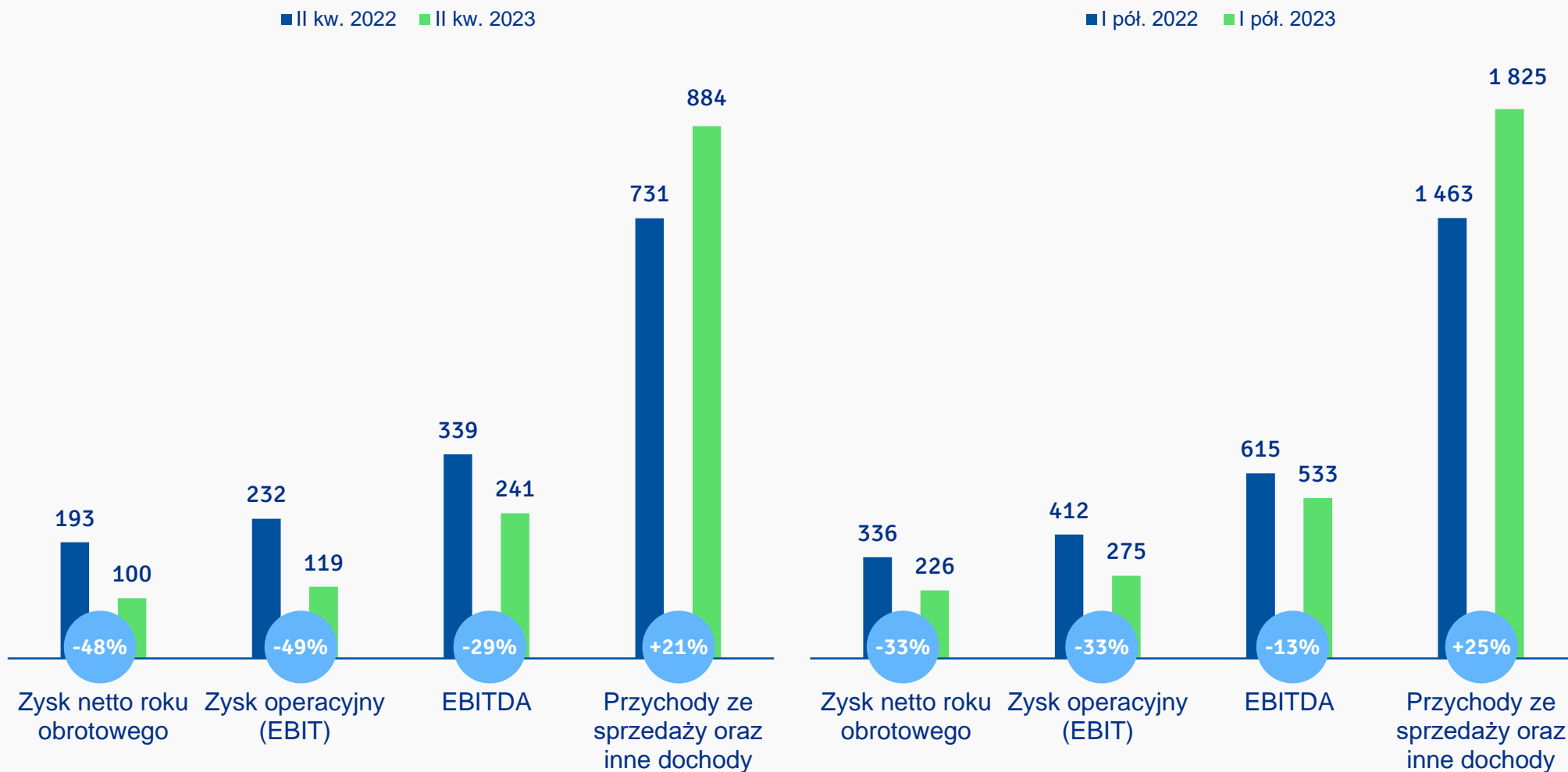
Roboty chodnikowe [km]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek produkcji netto w I pół. 2023 r. o 41%
- (-) Spadek sprzedaży węgla w I pół. 2023 r. o 42%
- (-) Mniejsza ilość wyrobisk o 9%
- (-) Spadek uzysku: w I pół. 2023 r. wyniósł 57,8%; w I pół. 2022 r. wyniósł 72,3%

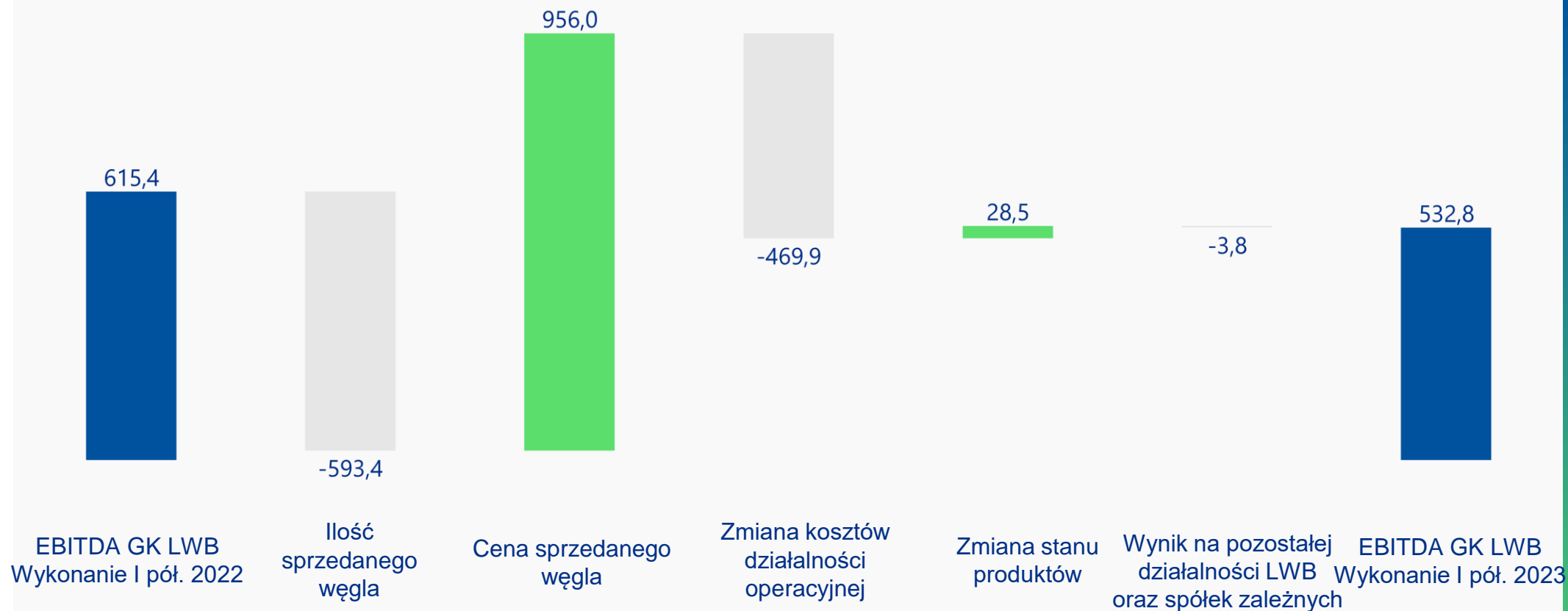
# Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w I półroczu 2023 r.



# EBITDA GK LW Bogdanka w I półroczu 2023 r.



[mln zł]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek sprzedaży ilościowej węgla
- (+) Wyższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wzrost kosztów produkcji: większa ilość dni wydobywczych, wyższy koszt usług obcych oraz świadczeń pracowniczych, materiałów oraz energii elektrycznej

Wydobycie

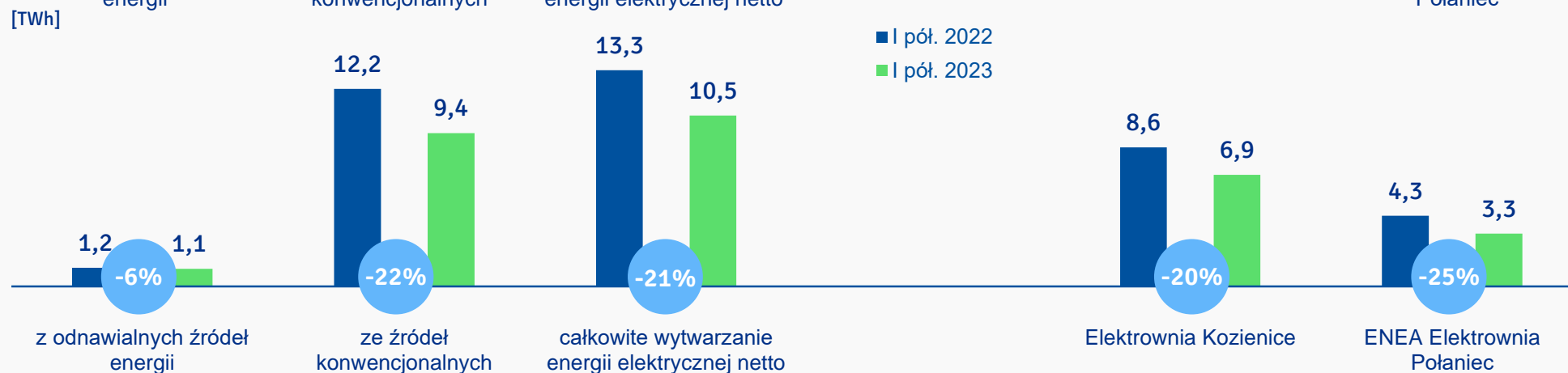
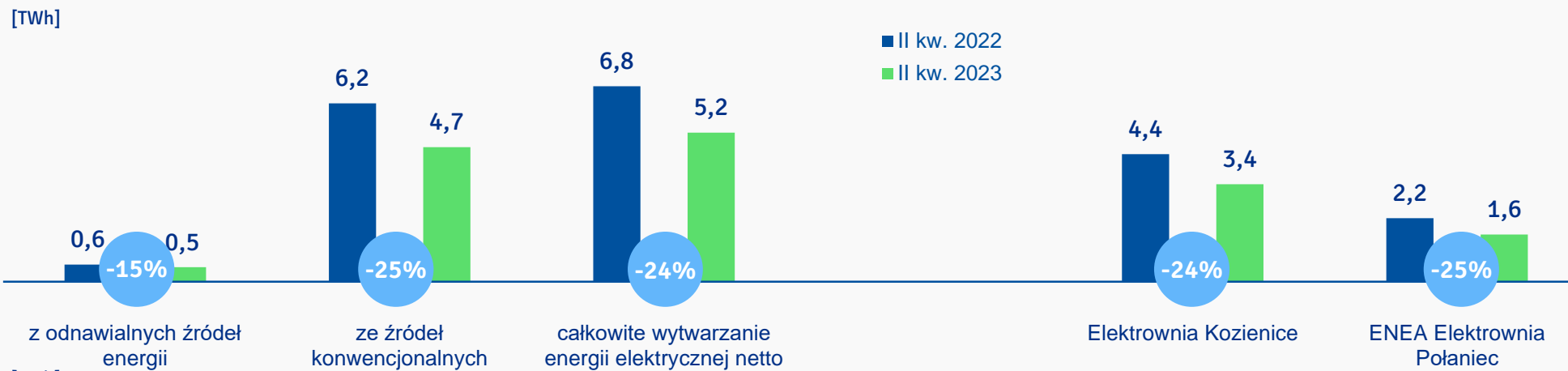




**Wytwarzanie**

**Enea**

# Dane operacyjne – produkcja netto



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Niższa produkcja z odnawialnych źródeł energii o 6%
- (-) Niższa produkcja ze źródeł konwencjonalnych o 22%

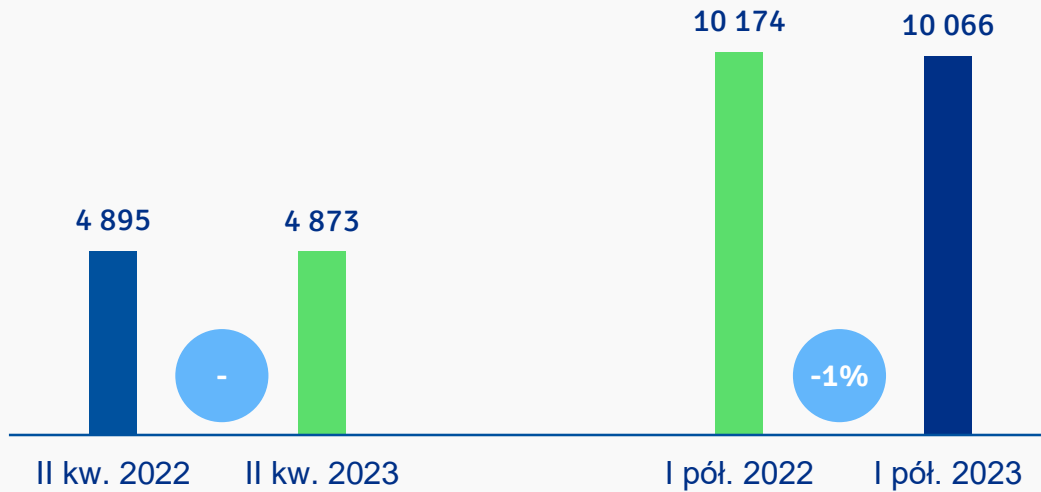


Dystrybucja

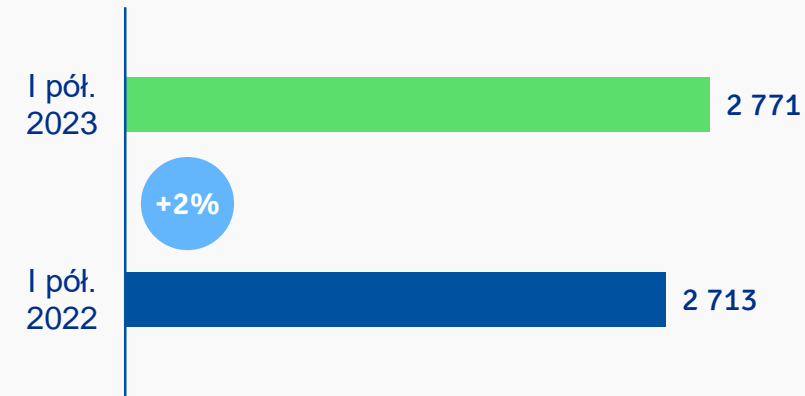
The Enea logo consists of a white stylized wave or arc above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font, all set against a blue rectangular background.

# Wolumen usług dystrybucji

## Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



## Liczba klientów [tys.]



### KLUCZOWE CZYNNIKI

- (+) Wzrost sprzedaży w segmencie gospodarstw domowych o 5,9%
- (+) Wzrost liczby klientów o 2,1%
- (-) Spadek sprzedaży w segmencie odbiorców biznesowych o 3,4%

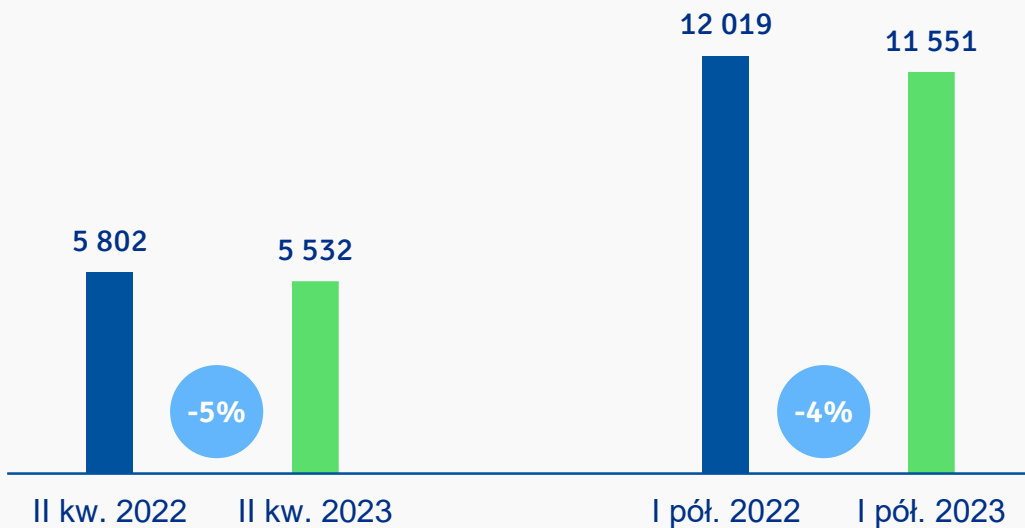


Obrót

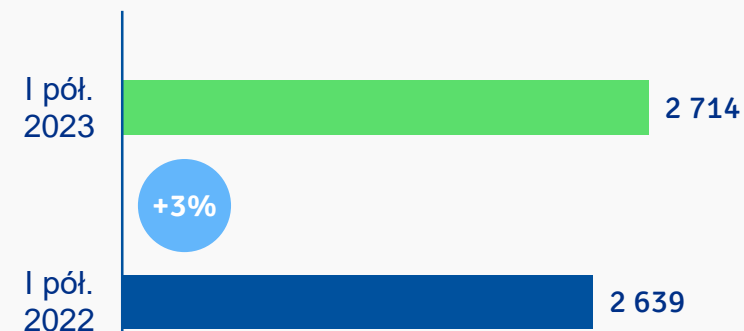
The Enea logo consists of a white stylized wave or swoosh above the word "Enea" in a bold, italicized, sans-serif font.

# Wolumen sprzedaży energii

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



## KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 3%
- (-) Spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 21%



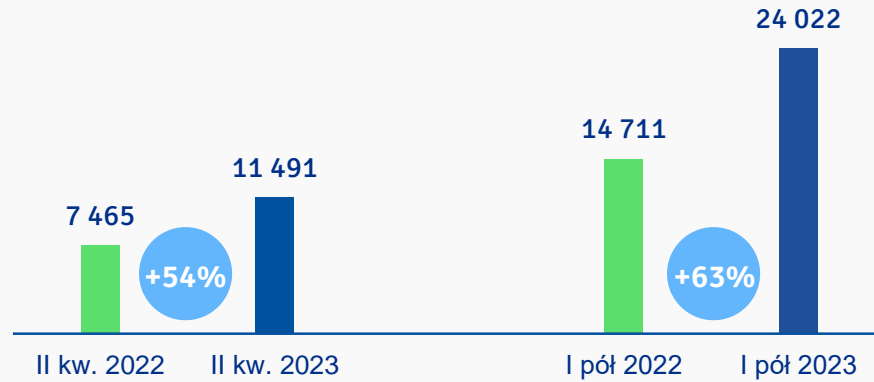
**Wyniki finansowe**

**Enea**

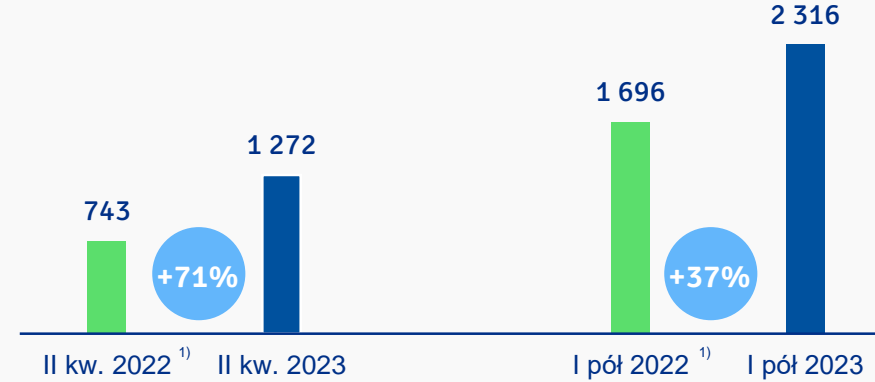
# Kluczowe dane finansowe



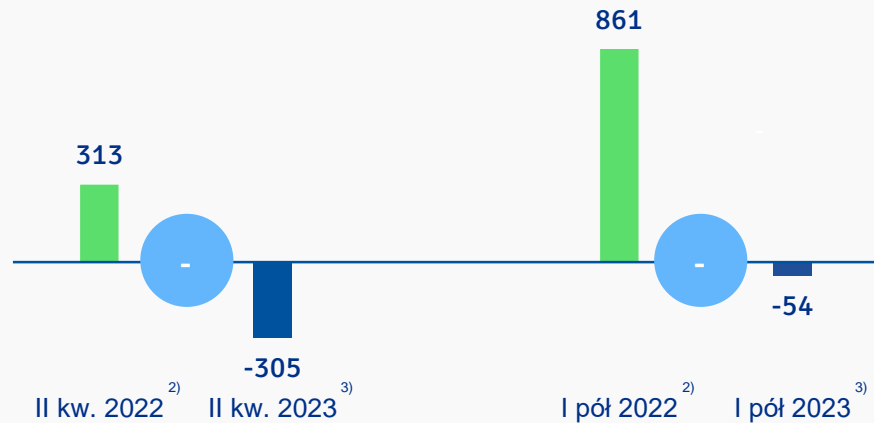
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



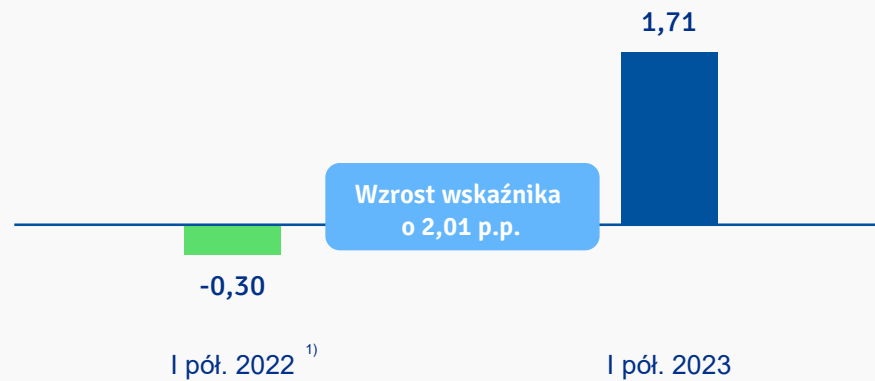
EBITDA [mln zł]



Zysk / (strata) netto [mln zł]



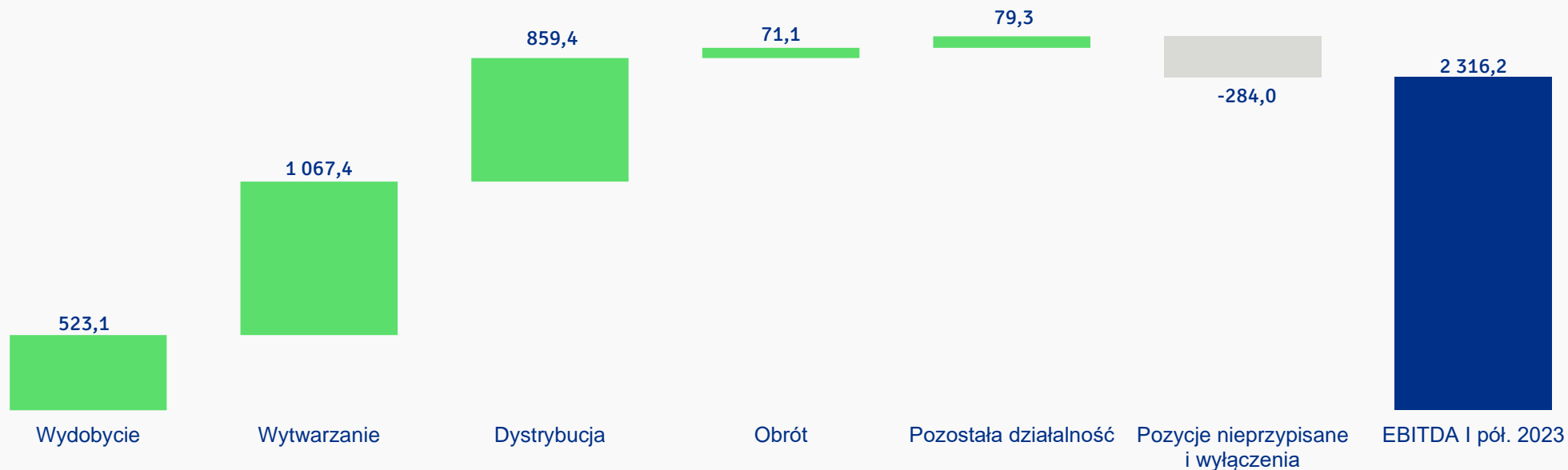
Dług netto / EBITDA LTM



1) Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2023 r.  
 2) W tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.  
 3) W tym: odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w obszarze Wydobywania



# EBITDA GK ENEA w I półroczu 2023 r.



## WYDOBYCIE

- Spadek wolumenu sprzedaży węgla o 42% [-593 mln zł]
- Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 441 mln zł
- Wzrost ceny sprzedaży węgla [+956 mln zł]

## WYTWARZANIE

- Odpis na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny<sup>1</sup> 1 582 mln zł
- Spadek wyniku w segmencie Ciepło<sup>2</sup> o 24 mln zł
- Wzrost wyniku w segmencie Elektrowni Systemowych<sup>2</sup> o 1 584 mln zł
- Wzrost wyniku w segmencie OZE<sup>2</sup> o 417 mln zł

## DYSTRYBUCJA

- Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 292 mln zł
- Wzrost kosztów operacyjnych o 63 mln zł
- Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 5 mln zł

## OBRÓT

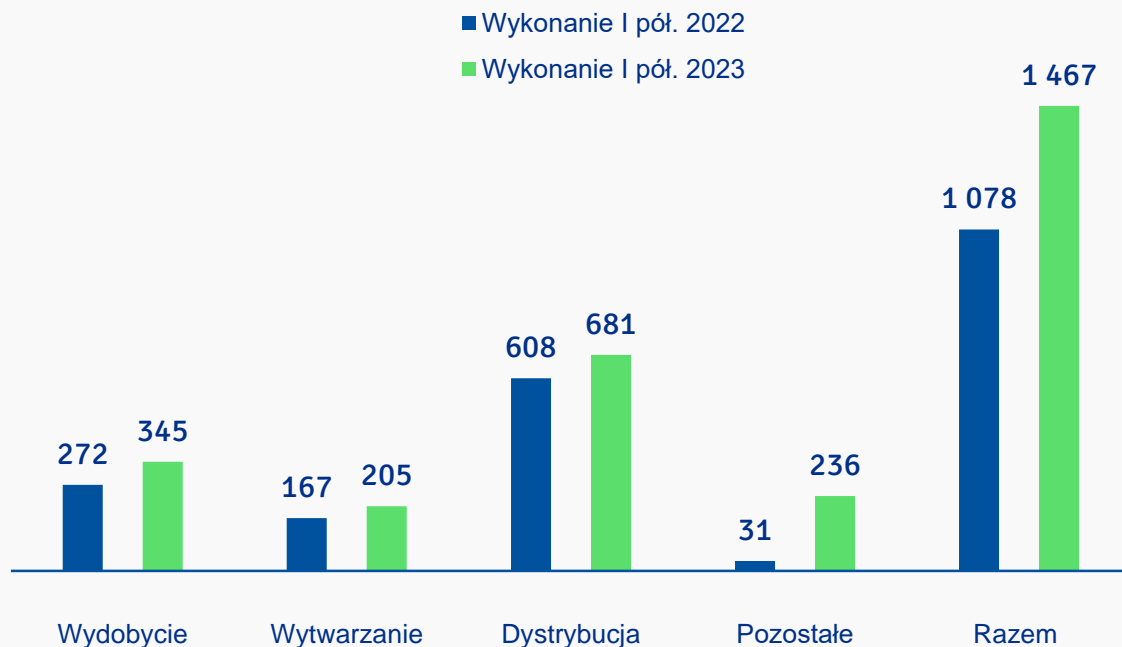
- Spadek skorygowanej marży i pokrycia o 1 979 mln zł
- Rozpoznanie przychodów z tytułu rekompensat dotyczących energii elektrycznej w wysokości 1 892 mln zł
- Wpływ rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia w wysokości 293 mln zł

<sup>1</sup> odpis w podziale na segmenty: 1 407,2 mln zł segment Elektrownie Systemowe; 12,3 mln zł segment Ciepło; 162,3 mln zł segment OZE

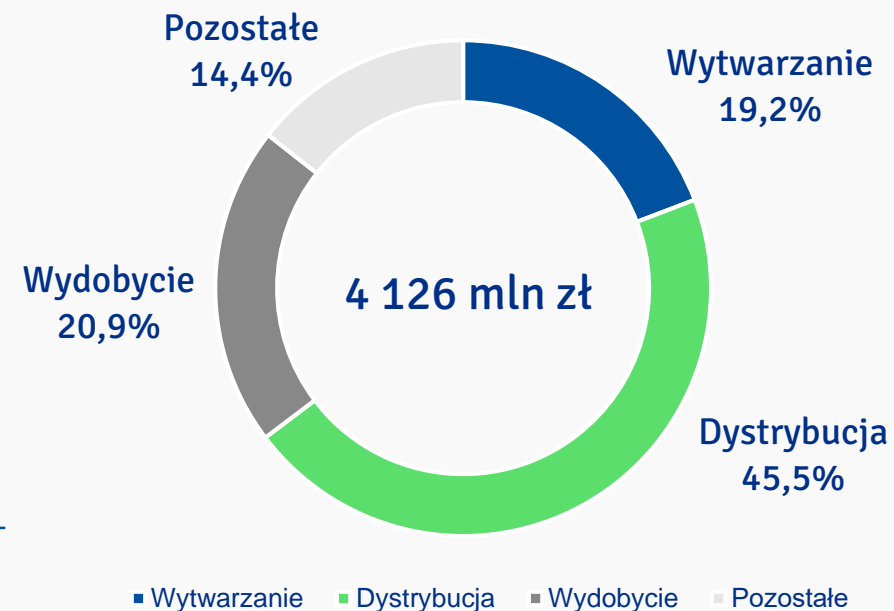
<sup>2</sup> wynik segmentu skorygowany o wysokość odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny (zmiana wyniku r/r z uwzględnieniem odpisów: segment Elektrownie Systemowe +176,3 mln zł; segment Ciepło -36,5 mln zł; segment OZE +254,8 mln zł)

# CAPEX w kluczowych obszarach działalności GK ENEA

### CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]



### Struktura planu 2023





Załączniki

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

## Dane operacyjne LW Bogdanka

Wyszczególnienie	II kw. 2022	II kw. 2023	Zmiana %	I pół. 2022 r.	I pół. 2023 r.	Zmiana %
Produkcja netto [tys. ton]	2 761	1 643	-40,5%	5 570	3 266	-41,4%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 521	1 480	-41,3%	5 237	3 062	-41,5%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	354	226	-36,2%	354	226	-36,2%
Roboty chodnikowe [km]	9,78	8,11	-17,1%	18,40	16,66	-9,5%



# Dane operacyjne GK ENEA



[GWh]	II kw. 2022	II kw. 2023	Zmiana %	I pół. 2022 r.	I pół. 2023 r.	Zmiana %
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	6 809	5 193	-23,7%	13 303	10 513	-21,0%
<u>ze źródeł konwencjonalnych</u>	6 216	4 690	-24,5%	12 152	9 433	-22,4%
ENEA Wytwarzanie	4 444	3 397	-23,6%	8 551	6 861	-19,8%
MEC Piła	11	25	127,3%	22	57	159,1%
ENEA Elektrownia Połaniec	1 737	1 251	-28,0%	3 476	2 428	-30,1%
ENEA Ciepło	24	17	-29,2%	103	87	-15,5%
<u>z odnawialnych źródeł energii</u>	593	503	-15,1%	1 151	1 080	-6,2%
ENEA Nowa Energia	67	61	-9,0%	169	153	-9,5%
ENEA Elektrownia Połaniec	472	394	-16,5%	871	824	-5,4%
ENEA Ciepło	54	48	-11,1%	112	104	-7,1%

# Dane operacyjne GK ENEA



## Wyniki obszaru Wytwarzanie

[mln zł]	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	I pół. 2022	I pół. 2023	Zmiana	I pół. 2022	I pół. 2023	Zmiana	I pół. 2022	I pół. 2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	6 389	11 050	4 661	428	576	148	601	1 123	522
EBIT	269	433	164	92	56	(36)	92	347	255
EBITDA	434	611	177	121	84	(37)	118	373	255
CAPEX	154	142	(12)	9	27	18	5	36	31

## Wolumen usług dystrybucji

[GWh]	II kw. 2022	II kw. 2023	Zmiana %	I pół. 2022	I pół. 2023	Zmiana %
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	4 895	4 873	-0,4%	10 174	10 066	-1,1%

## Wolumen sprzedaży energii i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym

[GWh]	II kw. 2022	II kw. 2023	Zmiana %	I pół. 2022	I pół. 2023	Zmiana %
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	5 802	5 532	-4,7%	12 019	11 551	-3,9%

# Kluczowe dane finansowe



[mln zł]	II kw. 2022 <sup>1</sup>	II kw. 2023	Zmiana	I pół. 2022 <sup>1</sup>	I pół. 2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 465	11 491	54%	14 711	24 022	63%
EBITDA	743	1 272	71%	1 696	2 316	37%
EBIT	348	112	-68%	922	724	-21%
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego	313	(305)	-197%	861	(54)	-106%
Zysk/(strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	244	(346)	-242%	739	(144)	-120%
Dług netto / EBITDA	-0,30	1,71	2,01	-0,30	1,71	2,01

<sup>1</sup> Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2023 r.

# Słownik

CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Dług netto / EBITDA LTM	(Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe - inne inwestycje krótkoterminowe) / EBITDA LTM (z ostatnich 12 miesięcy)
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej w ramach obrotu
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej na Rynku Bilansującym
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodami z certyfikatów a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Pozycja uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, koszty usług przesyłowych i dystrybucyjnych, koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych, przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator.
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO <sub>2</sub>	Dwutlenek węgla
OZE	Odnawialne źródła energii
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Skorygowana marża i pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading i ENEA Power&Gas Trading skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak: przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO <sub>2</sub> , wycenę kontraktów CO <sub>2</sub> , transakcji terminowych energii i gazu wykazywaną w działalności operacyjnej.





**Wyniki GK ENEA w I półroczu 2023 r.**  
**[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)**