



Wyniki GK ENEA w 2023 r.



48,2 mld zł

przychodów,
wzrost o 18,1 mld zł (60% r/r)



6,3 mld zł

EBITDA,
wzrost o 4,1 mld zł (184% r/r)



0,85

poziom **dług netto / EBITDA**,
spadek wskaźnika o 0,88 r/r



21,3 TWh

wytworzonej energii elektrycznej,
spadek o 4,9 TWh (-19% r/r)



7,1 mln ton

produkcji netto węgla,
spadek o 1,3 mln t (-16% r/r)



2,3 TWh

wytworzonej energii z OZE,
wzrost o 0,3 TWh (17% r/r)

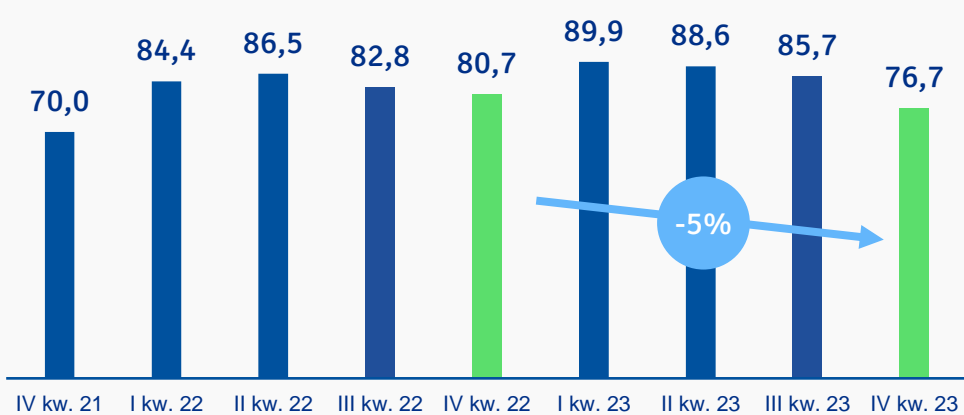


Otoczenie rynkowe

Enea

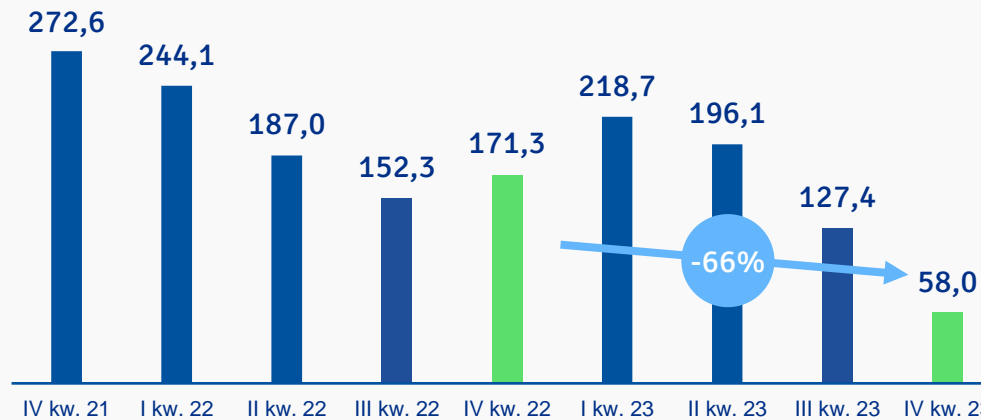
Sytuacja na rynku energii

Uprawnienia do emisji CO₂ (DEC-23)[EUR/t]



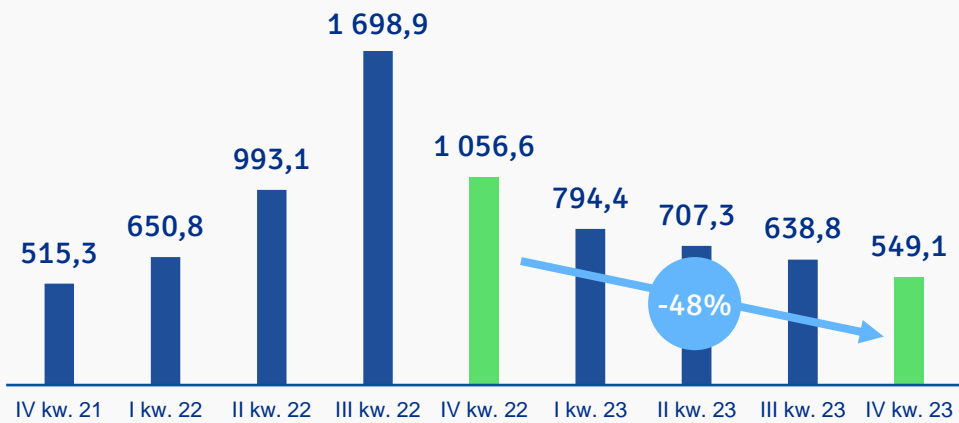
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A) [zł/MWh]



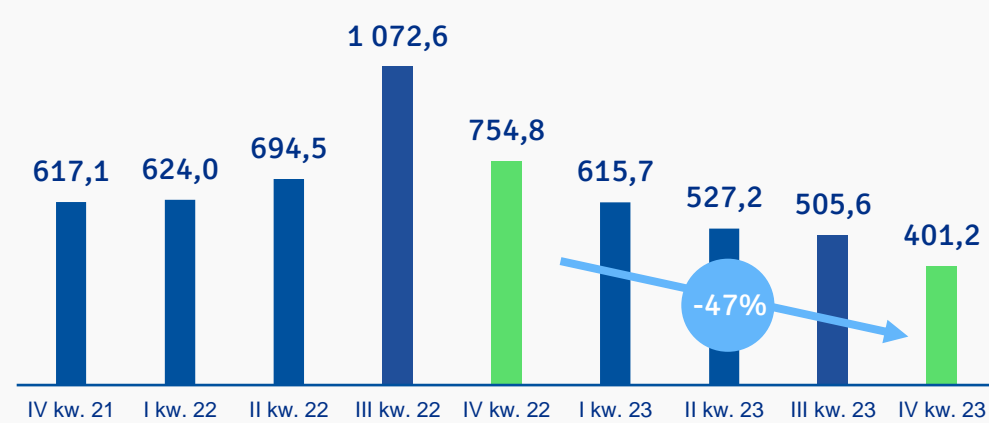
Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.

BASE_Y_22/23/24 (Cena pasma) [zł/MWh]



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE [zł/MWh]



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.



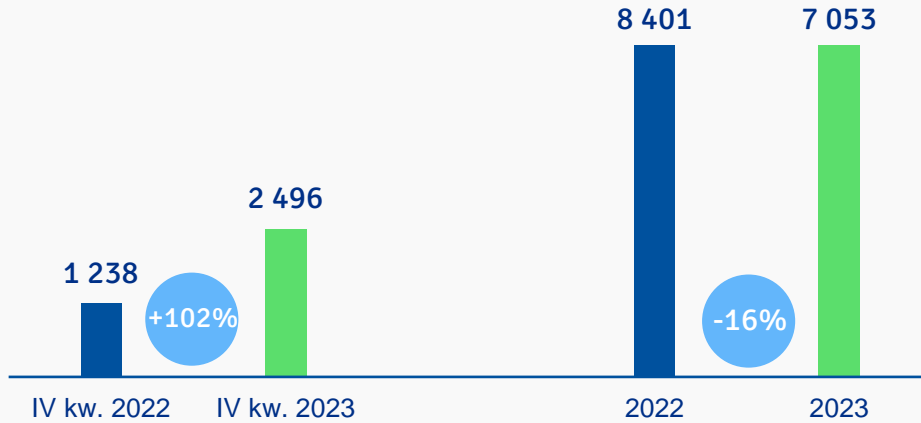
Wydobycie

Enea

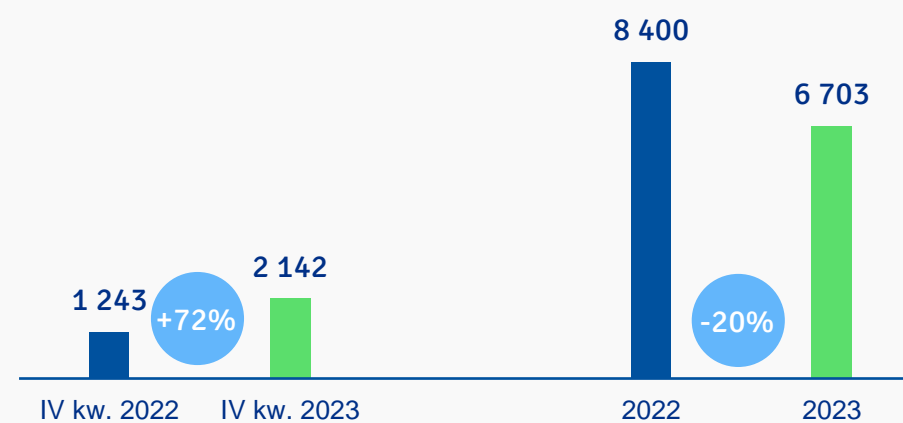
Wyniki operacyjne LW Bogdanka



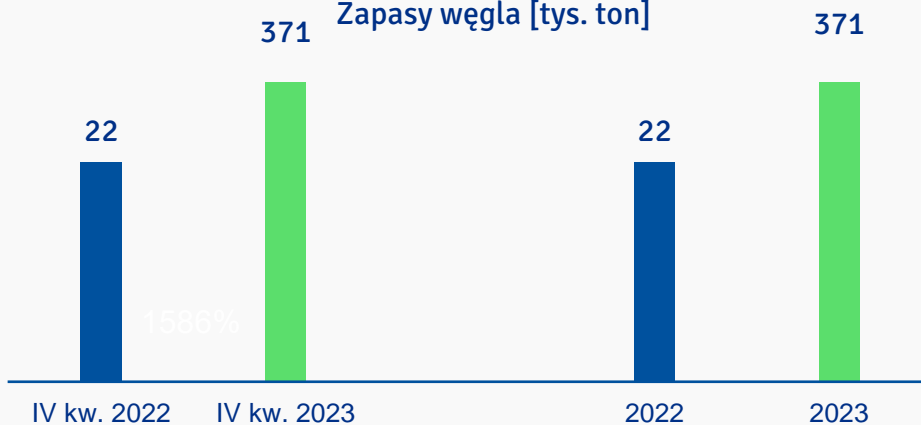
Produkcja węgla handlowego [tys. ton]



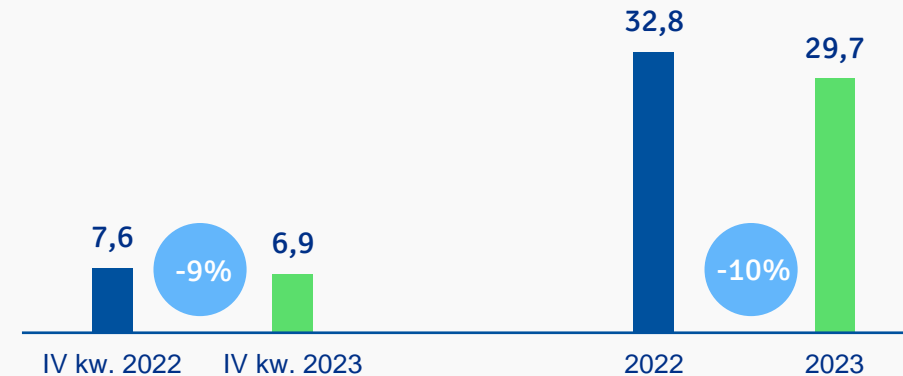
Sprzedaż węgla [tys. ton]



Zapasy węgla [tys. ton]



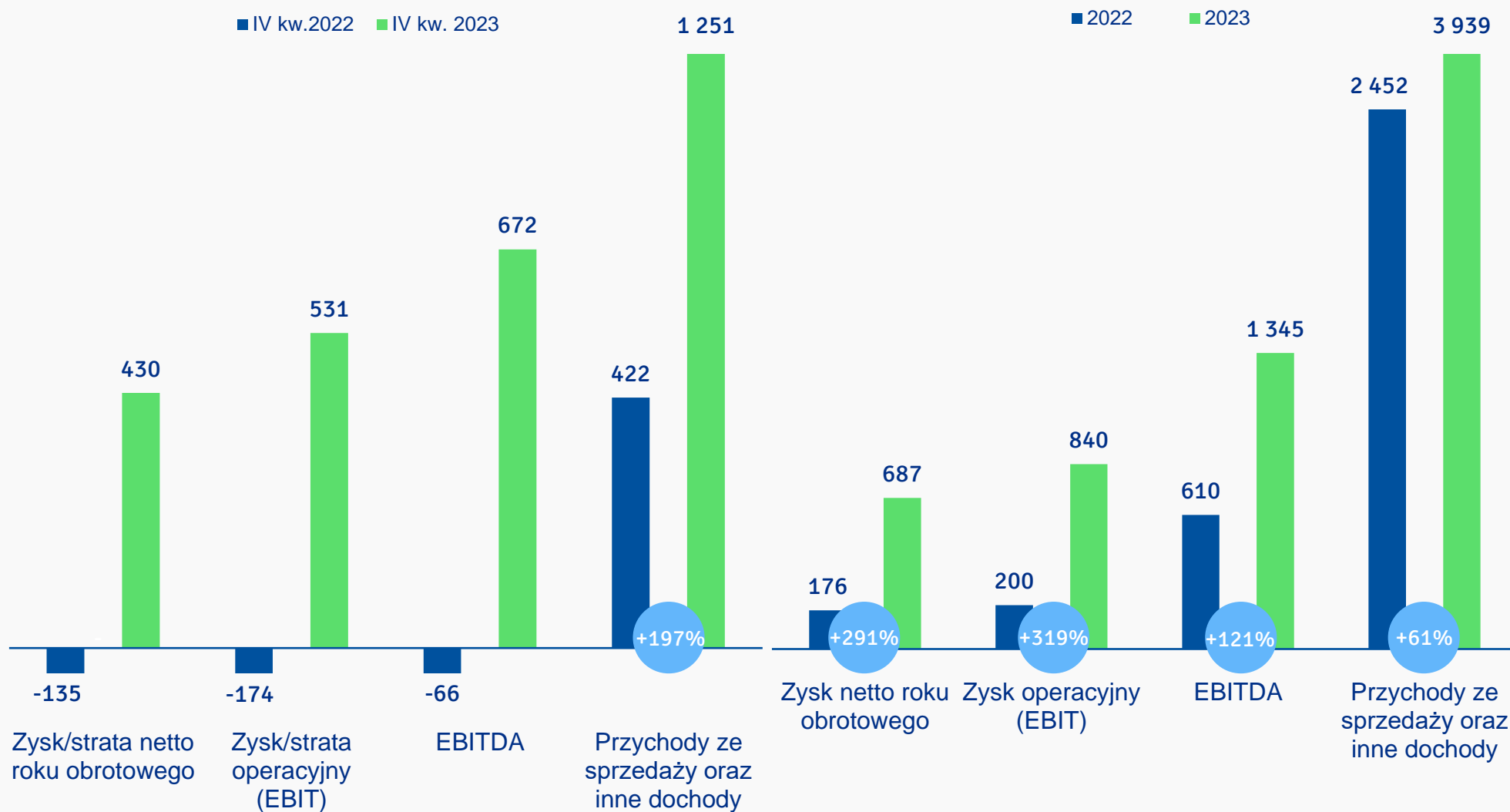
Roboty chodnikowe [km]



KLUCZOWE CZYNNIKI

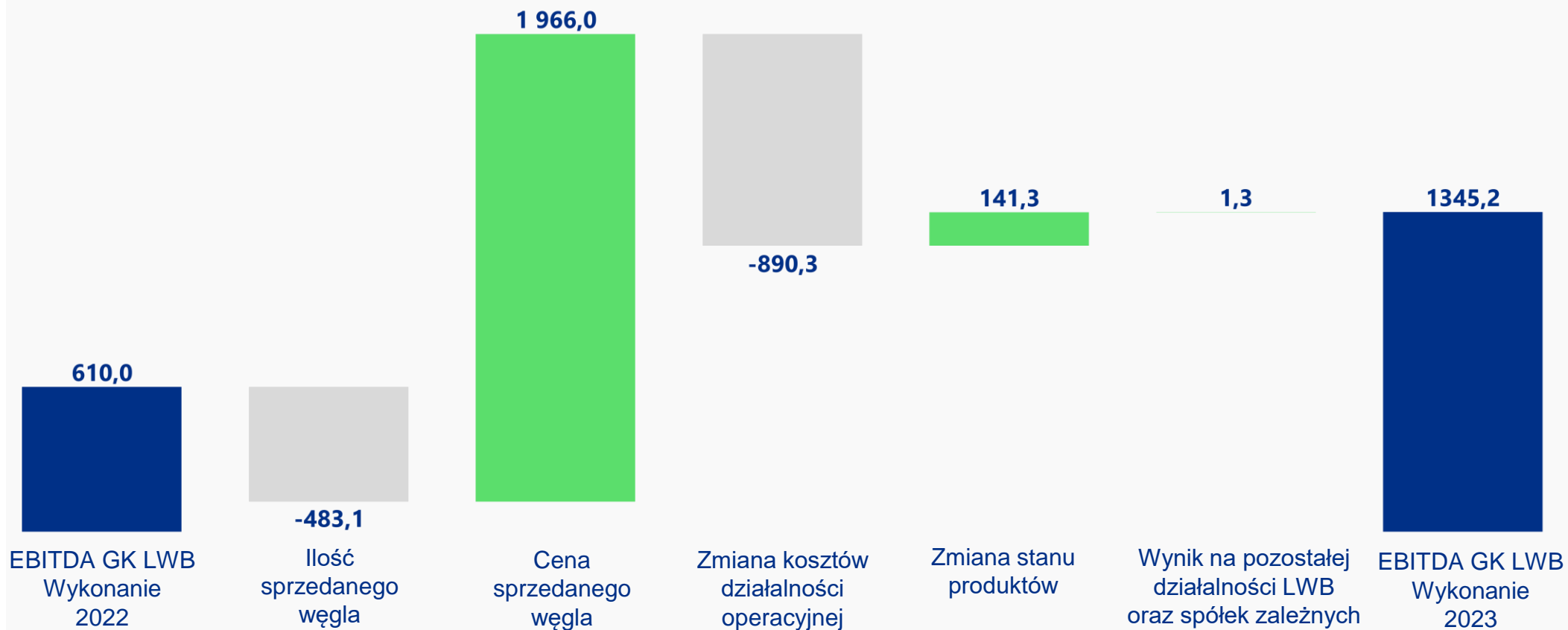
- (-) Spadek produkcji netto o 16% r/r
- (-) Spadek sprzedaży węgla o 20% r/r
- (-) Mniejsza ilość wyrobisk o 10% r/r
- (-) Spadek uzysku: w 2023 r. wyniósł 60,1%, w 2022 r. wyniósł 66,2%

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2023 r.



EBITDA GK LW Bogdanka w 2023 r.

[mln zł]



KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek sprzedaży ilościowej węgla
- (+) Wzrost ceny sprzedanego węgla
- (-) Wzrost kosztów produkcji: wyższy koszt usług obcych oraz świadczeń pracowniczych, wzrost cen materiałów oraz energii elektrycznej



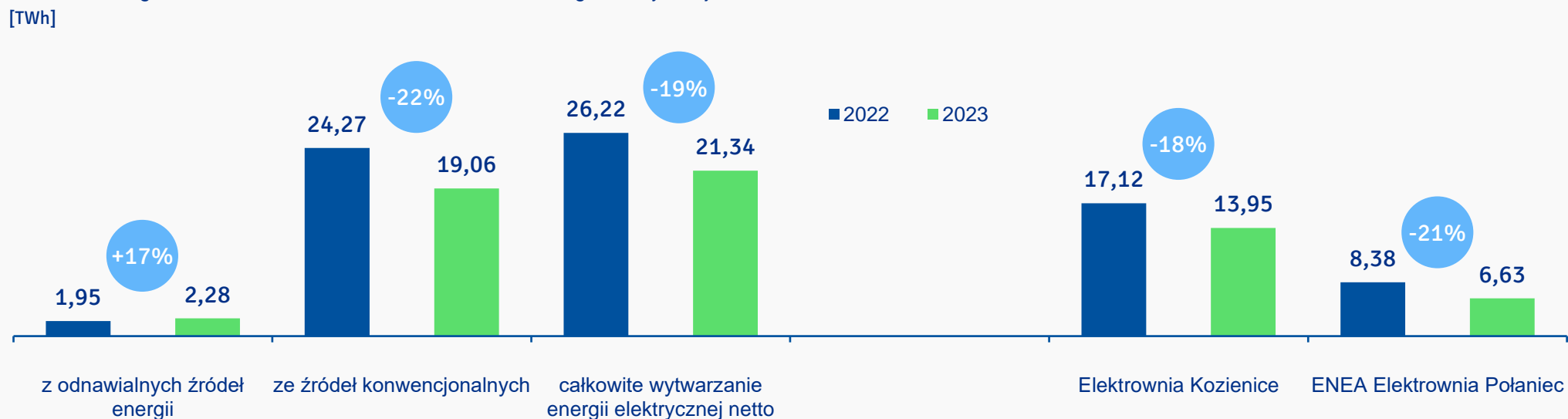
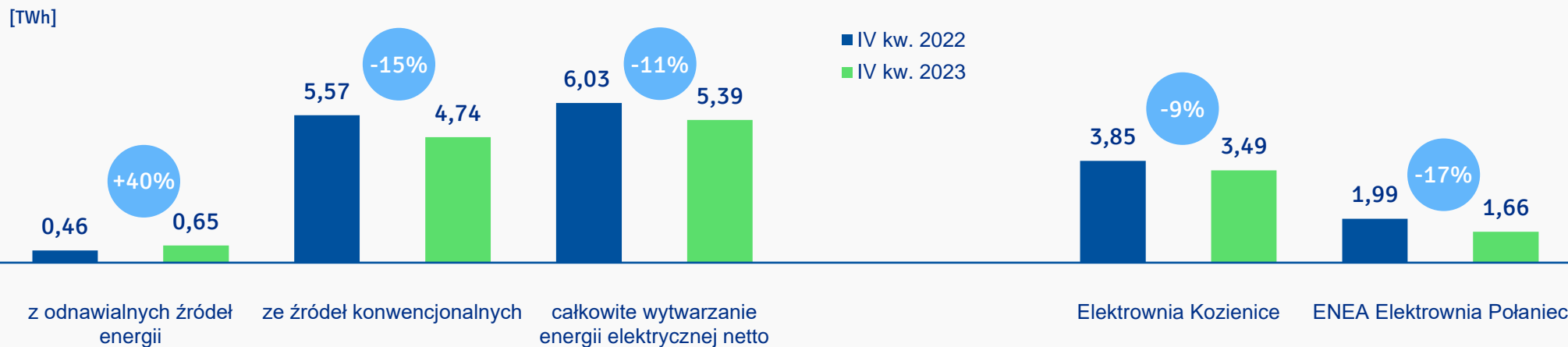
Wydobycie



Wytwarzanie

Enea

Dane operacyjne – produkcja energii elektrycznej netto

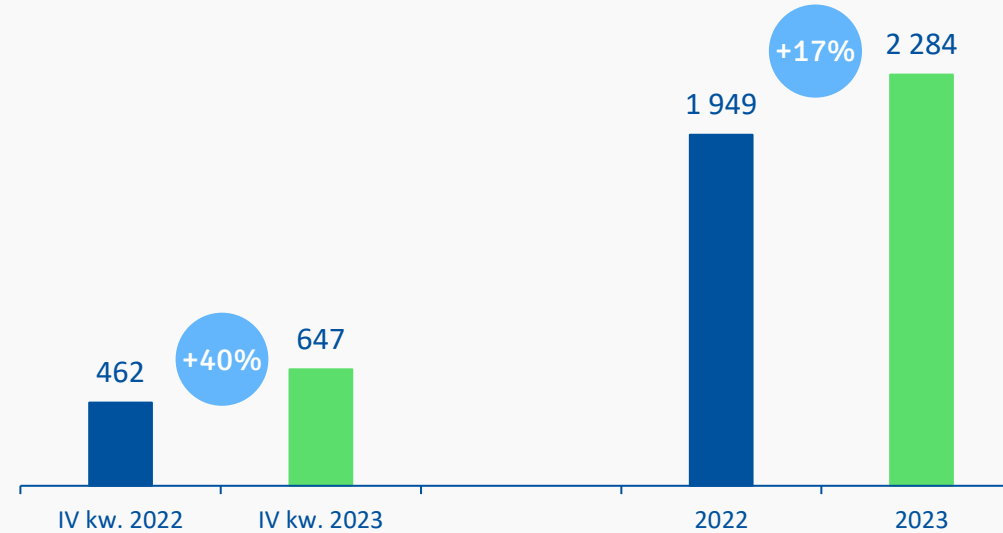


KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek produkcji ze źródeł konwencjonalnych o 22% (r/r)
- (+) Wzrost produkcji z odnawialnych źródeł energii o 17% (r/r)

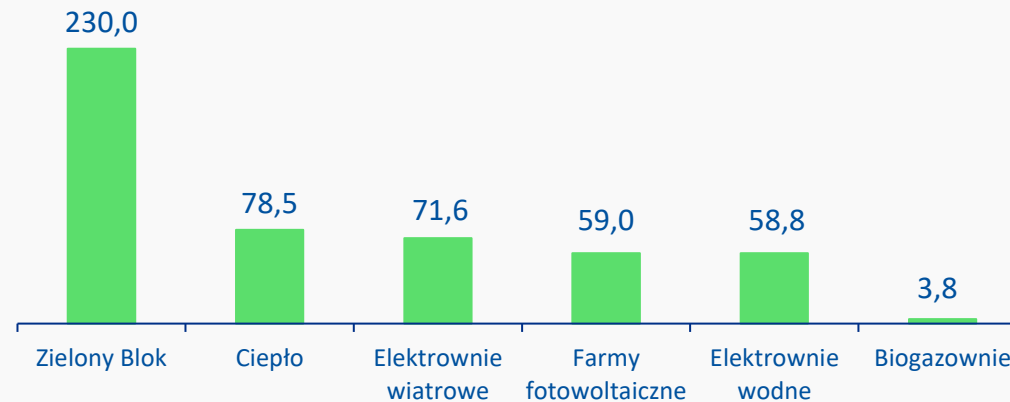
 **+53 MW**
wzrost mocy PV w 2023 r.

Produkcja z OZE [GWh]



 **501,7 MW**
mocy zainstalowanej w OZE

Moc zainstalowana w OZE [MW]



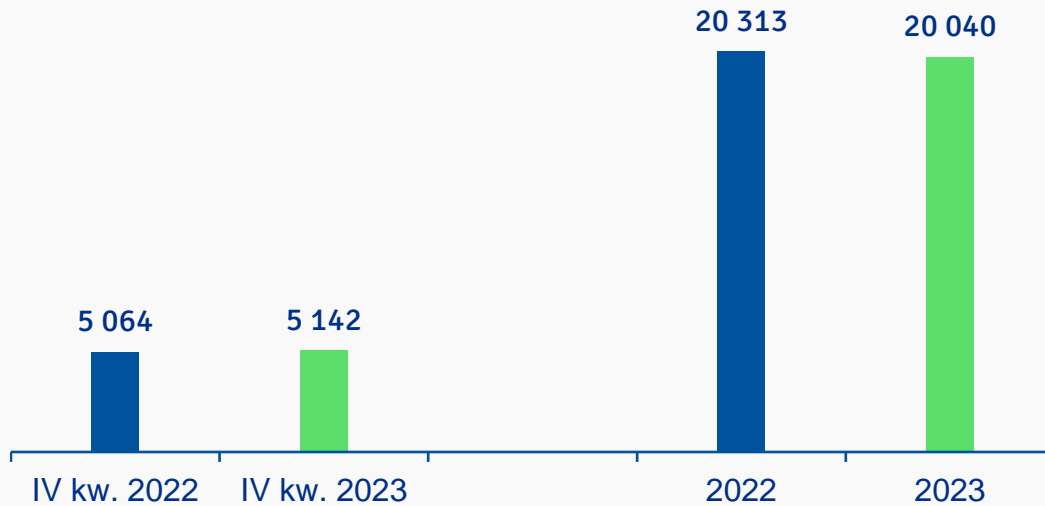


Dystrybucja

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

Sprzedaż usług dystrybucji

Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



Liczba klientów [tys.]



KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek sprzedaży usług dystrybucji r/r o 1% [-273 GWh]
- (-) Spadek sprzedaży w segmencie odbiorców biznesowych r/r o 4% [-565 GWh]
- (+) Wzrost sprzedaży w segmencie gospodarstw domowych r/r o 6% [+292 GWh]
- (+) Stabilna baza klientów [+39 tys.]

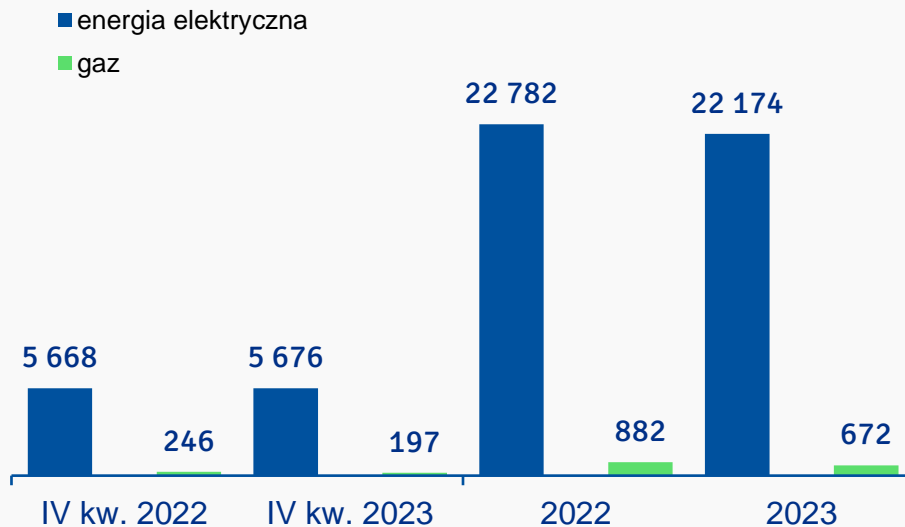


Obrót

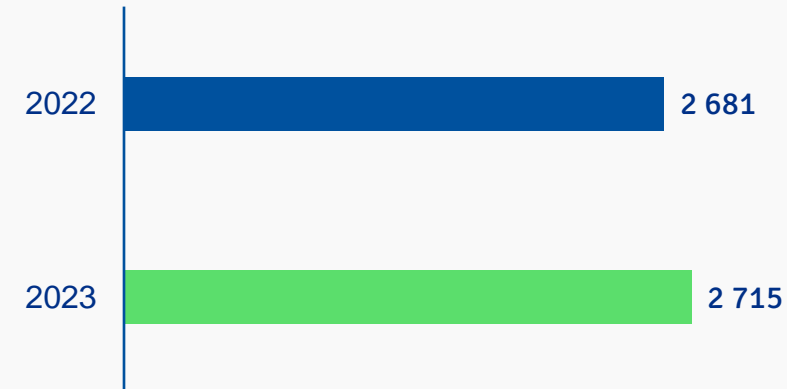
The Enea logo consists of a white stylized wave or swoosh above the word "Enea" in a bold, white, sans-serif font, all set against a blue background.

Sprzedaż energii i gazu odbiorcom detalicznym

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



KLUCZOWE CZYNNIKI

- (-) Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 3% [-608GWh]:
 - (-) Spadek sprzedaży w segmencie odbiorców biznesowych r/r o 4% [-642 GWh]
 - (+) Wzrost sprzedaży w segmencie odbiorców indywidualnych r/r o 1% [+34 GWh]
- (-) Spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 24% [-210GWh]:
 - (-) Spadek sprzedaży w segmencie odbiorców biznesowych r/r o 23% [-198 GWh]
 - (-) Brak sprzedaży w segmencie odbiorców indywidualnych [-12 GWh]



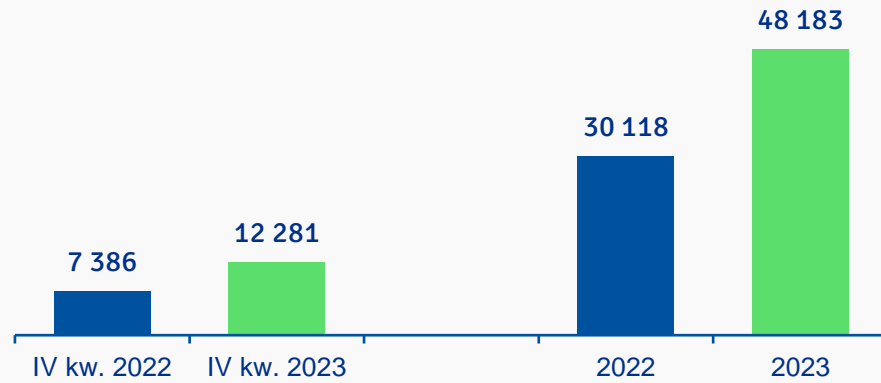
Wyniki finansowe

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.

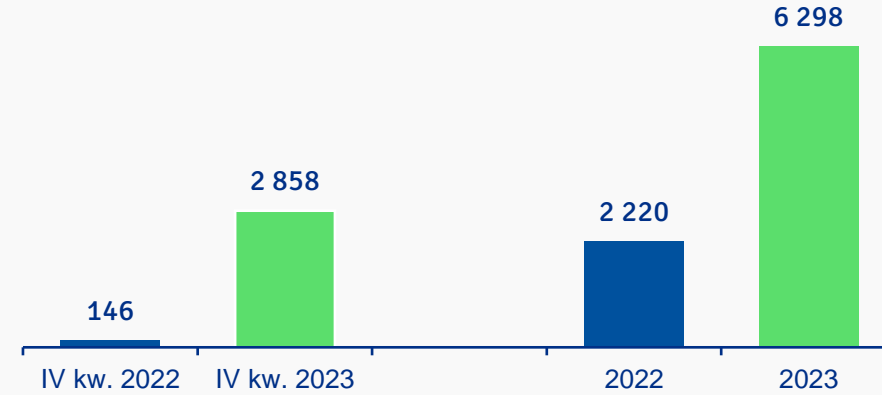
Kluczowe dane finansowe



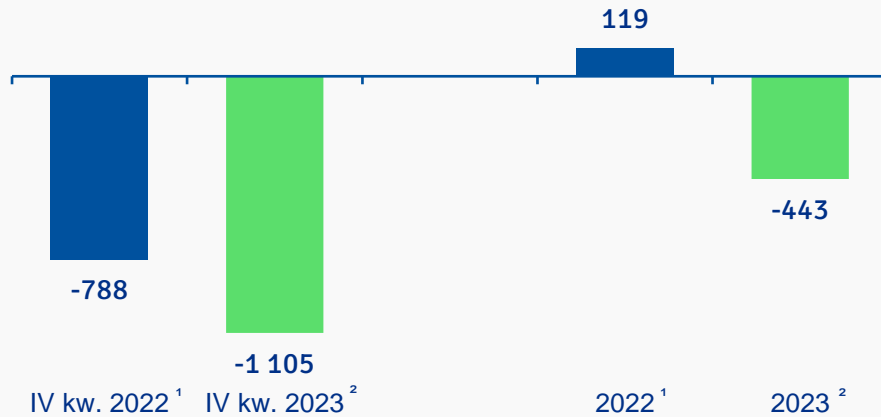
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



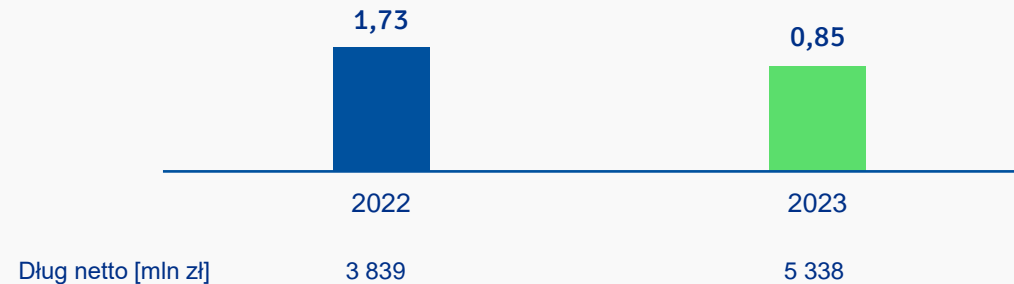
EBITDA [mln zł]



Zysk / (strata) netto [mln zł]



Dług netto / EBITDA



Dług netto [mln zł]

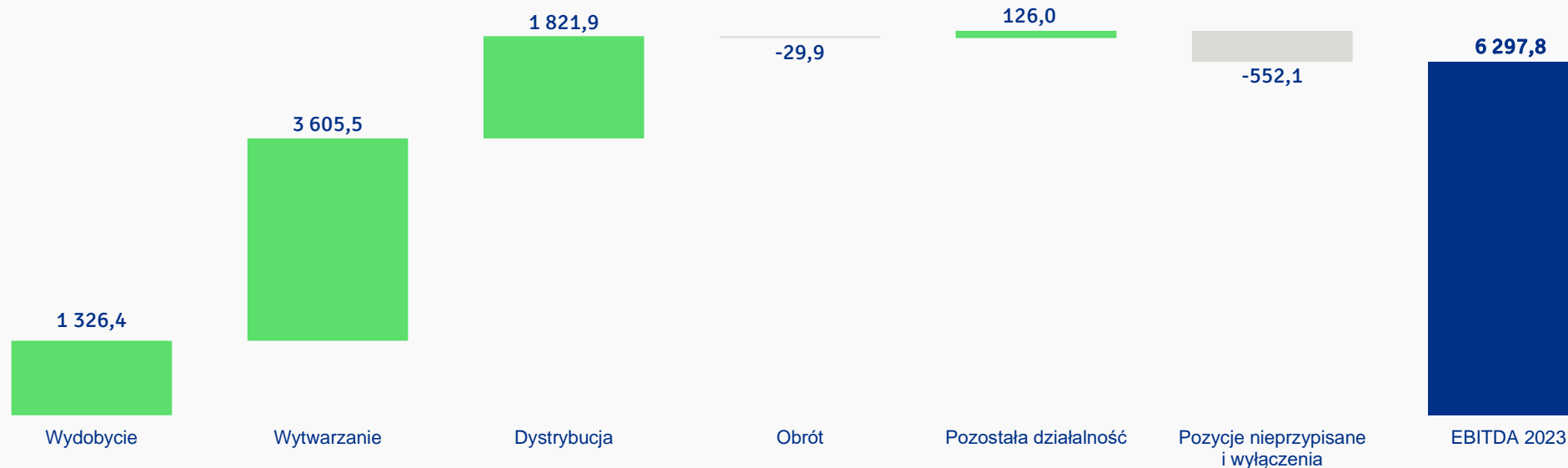
3 839

5 338

¹ W tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka

² W tym: odwrócenie odpisu aktualizującego wartość udziałów spółki Elektrownia Ostrołęka

EBITDA GK ENEA w 2023 r.



WYDOBYCIE

- Wzrost ceny sprzedaży węgla [+1 966,0 mln zł]
- Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 749,0 mln zł
- Spadek wolumenu sprzedaży węgla o 20% [-483,1 mln zł]

WYTWARZANIE

- Wzrost wyniku w segmencie Elektrowni Systemowych o 2 753,3 mln zł
- Wzrost wyniku w segmencie OZE o 619,6 mln zł
- Spadek wyniku w segmencie Ciepło o 77,7 mln zł

DYSTRYBUCJA

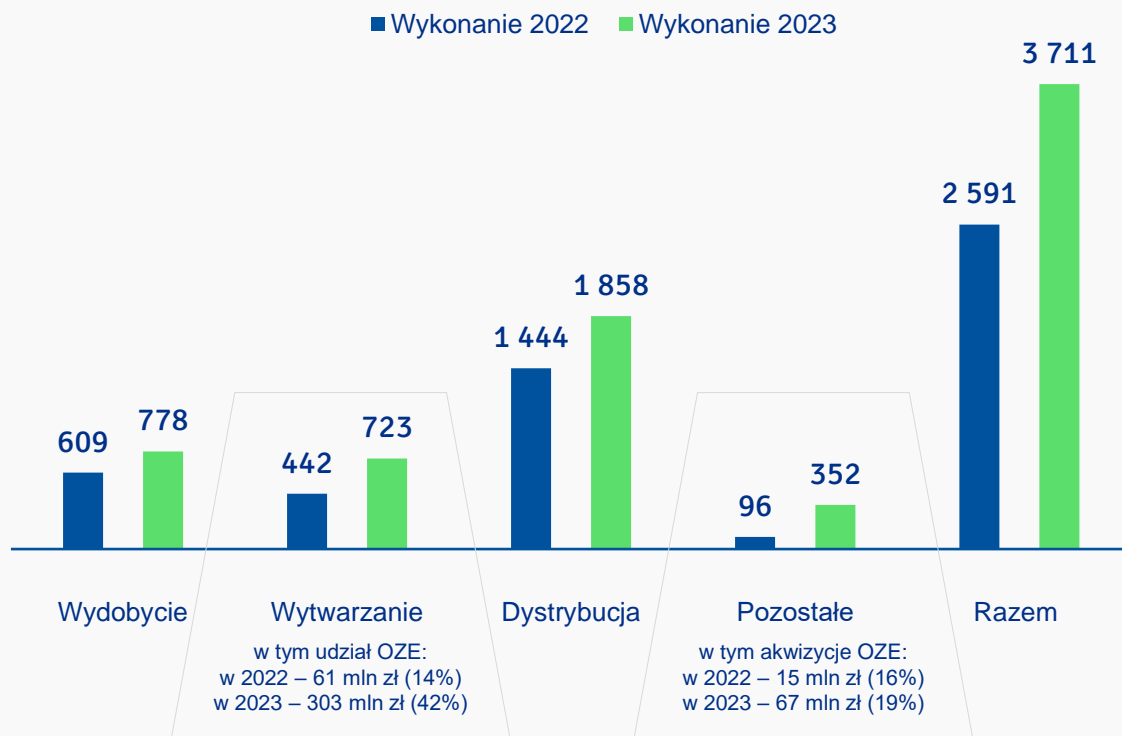
- Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 614,5 mln zł
- Wzrost kosztów operacyjnych o 80,9 mln zł
- Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 43,0 mln zł

OBRÓT

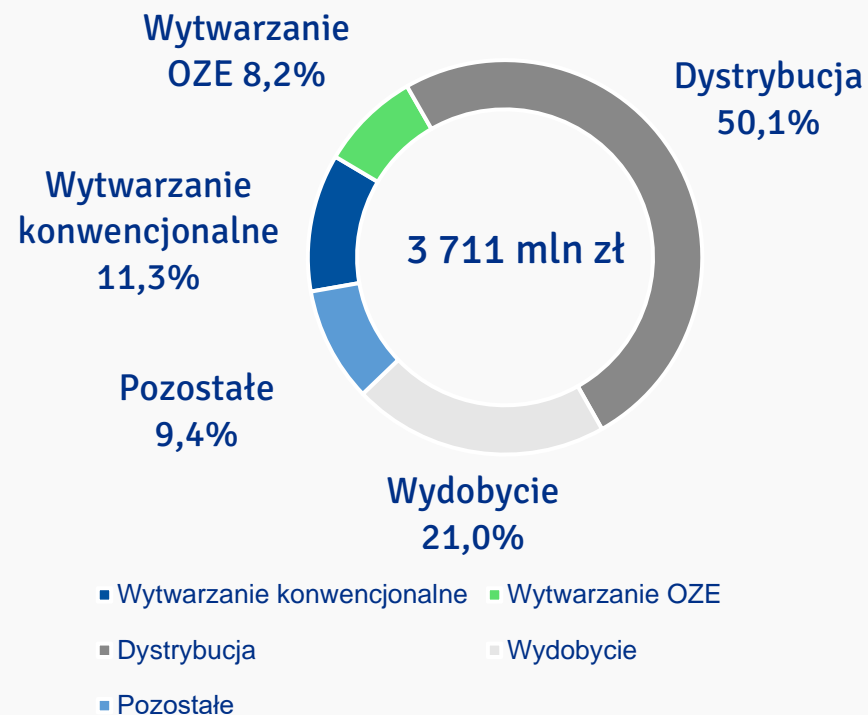
- Wzrost przychodów z tytułu rekompensat dotyczących cen energii elektrycznej w wysokości 3 677,3 mln zł
- Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia (wpływ na wynik +628,6 mln zł)
- Spadek skorygowanej marży i pokrycia o 4 226,9 mln zł

CAPEX w kluczowych obszarach działalności GK ENEA

CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]



Wykonanie 2023



+6 MW wzrost mocy OZE w 2022 r.

PV Jastrowie +3 MW
PV Lubno I i Lubno II +2 MW
PV Likowo +1 MW

+53 MW wzrost mocy OZE w 2023 r.

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



Wyniki GK ENEA w 2023 r.
gielda@enea.pl

Dane operacyjne LW Bogdanka



Wyszczególnienie	IV kw. 2022	IV kw. 2023	Zmiana	2022 r.	2023 r.	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	1 238	2 496	101,6%	8 401	7 053	-16,0%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	1 243	2 142	72,3%	8 400	6 703	-20,2%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	22	371	1 586,4%	22	371	1 586,4%
Roboty chodnikowe [km]	7,6	6,9	-9,2%	32,8	29,7	-9,5%

Dane operacyjne GK ENEA



[GWh]	IV kw. 2022	IV kw. 2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	6 034	5 390	-10,7%	26 214	21 344	-18,6%
<u>ze źródeł konwencjonalnych</u>	5 572	4 743	-14,9%	24 265	19 060	-21,5%
ENEA Wytwarzanie	3 845	3 490	-9,2%	17 118	13 945	-18,4%
MEC Piła	17	36	111,8%	50	109	118,0%
ENEA Elektrownia Połaniec	1 656	1 170	-29,3%	6 938	4 870	-29,8%
ENEA Ciepło	54	47	-13,0%	159	135	-15,1%
<u>z odnawialnych źródeł energii</u>	462	647	40,1%	1 949	2 284	17,2%
ENEA Nowa Energia	68	90	32,4%	286	295	3,1%
ENEA Elektrownia Połaniec	335	492	46,9%	1 438	1 759	22,4%
ENEA Ciepło	59	59	-	224	224	-
PV Genowefa, PRO-WIND, PV Tykocin	0	6	100%	0	6	100%

Dane operacyjne GK ENEA



Wyniki obszaru Wytwarzanie

[mln zł]	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	2022	2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	12 928	22 985	10 057	887	1 037	150	902	2 200	1 298
EBIT	-334	64	398	70	-48	-118	81	698	617
EBITDA	3	2 756	2 753	175	98	-77	132	752	620
CAPEX	313	335	22	67	85	18	61	303	242

Wolumen usług dystrybucji

[GWh]	IV kw. 2022	IV kw. 2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	5 064	5 142	1,5%	20 313	20 040	-1,3%

Wolumen sprzedaży energii i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym

[GWh]	IV kw. 2022	IV kw. 2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	5 914	5 873	-0,7%	23 664	22 846	-3,5%

Kluczowe dane finansowe



Dane finansowe GK ENEA	IV kw. 2022	IV kw. 2023	Zmiana	2022	2023	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]	7 386	12 281	66%	30 118	48 183	60%
EBITDA [mln zł]	146	2 858	1 857%	2 220	6 298	184%
EBIT [mln zł]	-311	-471	-51%	578	956	65%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego [mln zł]	-788	-1 105	-40%	119	-443	-472%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej [mln zł]	-743	-1 263	-70%	45	-704	-1 655%
Dług netto / EBITDA	1,73	0,85	-0,88	1,73	0,85	-0,88

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) z działalności operacyjnej
EBITDA	Zysk / (strata) z działalności operacyjnej + amortyzacja + odpis (odwrócenie odpisu) z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Koncesja na wytwarzaniu	Marża na wytwarzaniu z uwzględnieniem marży na Rynku Bilansującym
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej w ramach obrotu
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
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 ₂ , wycenę kontraktów CO ₂ , transakcji terminowych energii i gazu wykazywaną w działalności operacyjnej.