



Wyniki GK ENEA

w I kw. 2022 r.



7,2 mld zł

przychodów,
wzrost o 2,2 mld zł (+43% r/r)



1,1 mld zł

EBITDA,
wzrost o 132 mln zł (+14% r/r)



0,72

poziom **dług netto / EBITDA LTM**
poprawa wskaźnika o 0,95 r/r



6,5 TWh

wytworzonej energii elektrycznej,
wzrost o 0,4 TWh (+7% r/r)



2,8 mln t

produkcji netto węgla,
wzrost o 0,2 mln t (+8% r/r)



0,6 TWh

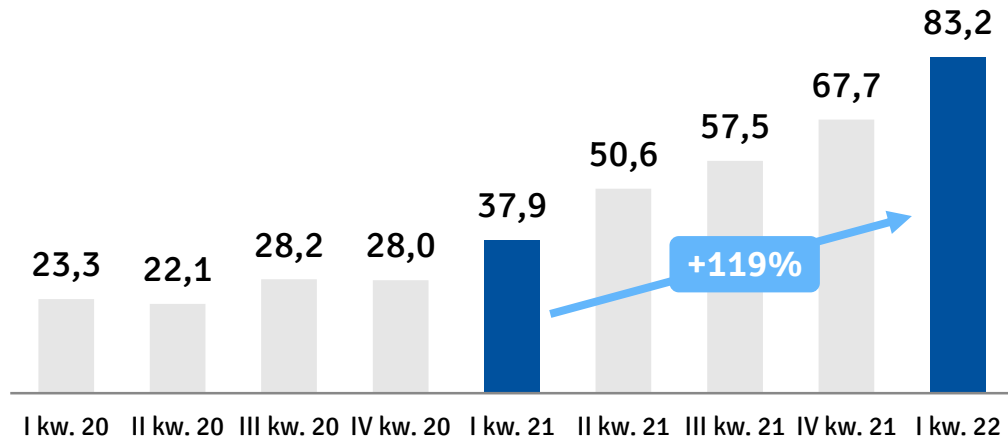
wytworzonej energii z OZE,
wzrost o 37 GWh (+7% r/r)



Otoczenie Rynkowe

Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-22)

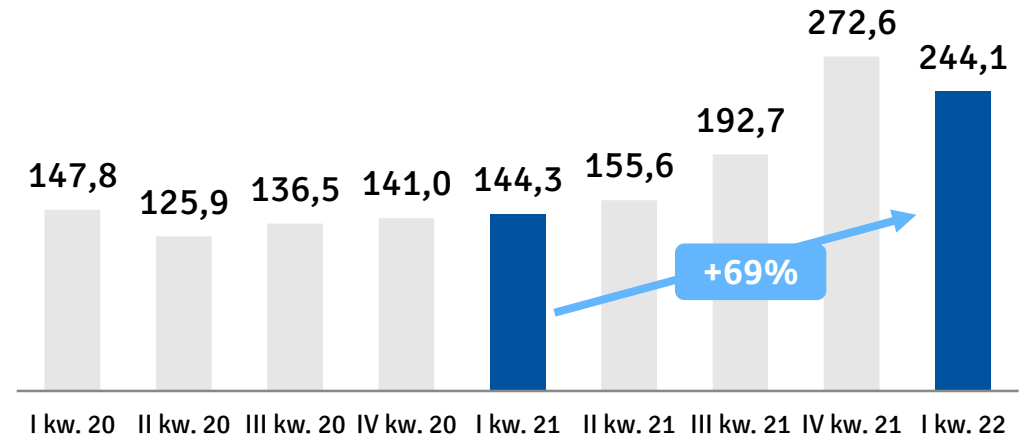
EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A)

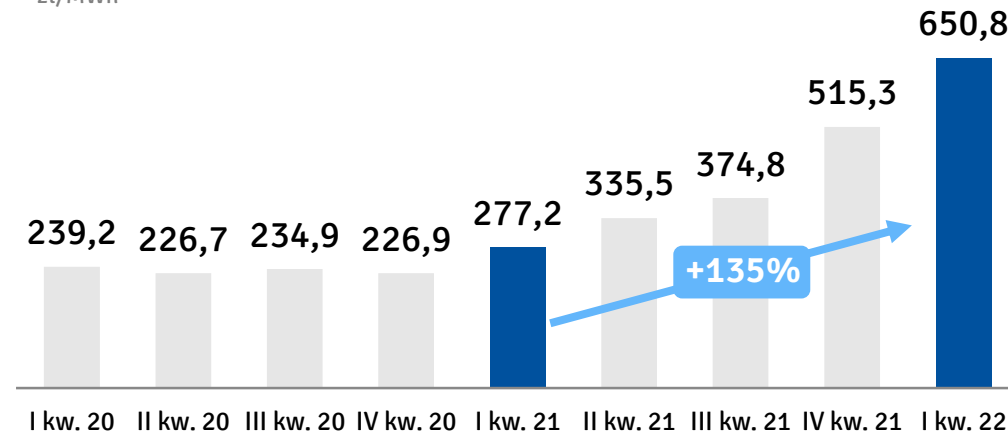
zł/MWh



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

BASE_Y_21/22/23 (Cena pasma)

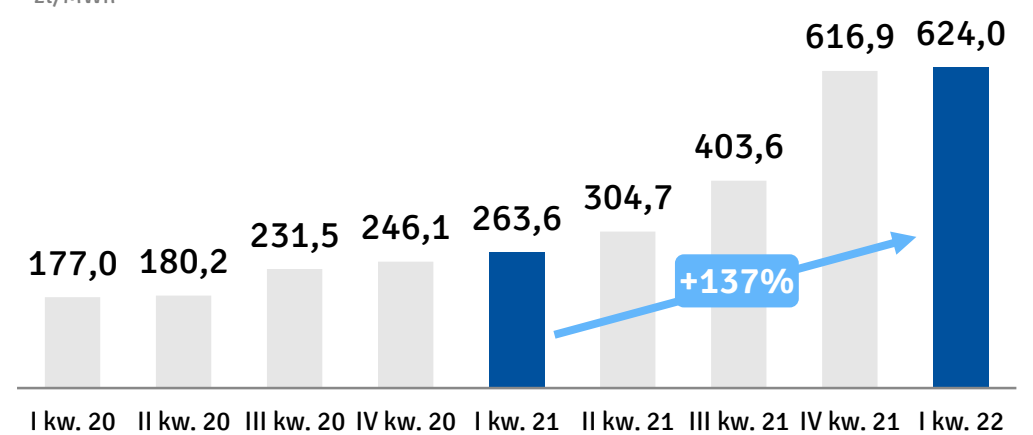
zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE

zł/MWh

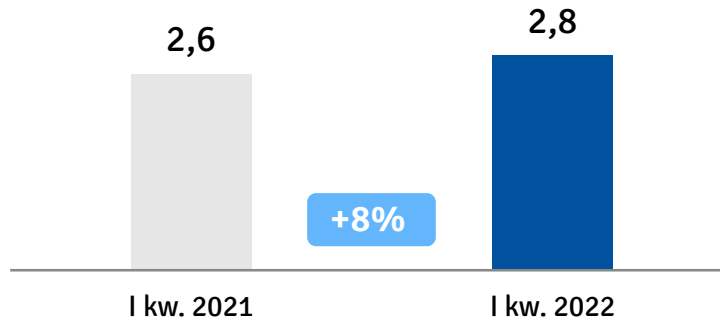


Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

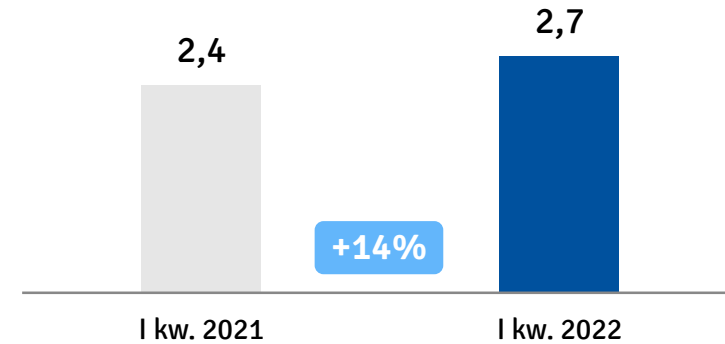


Obszar **Wydobycia**

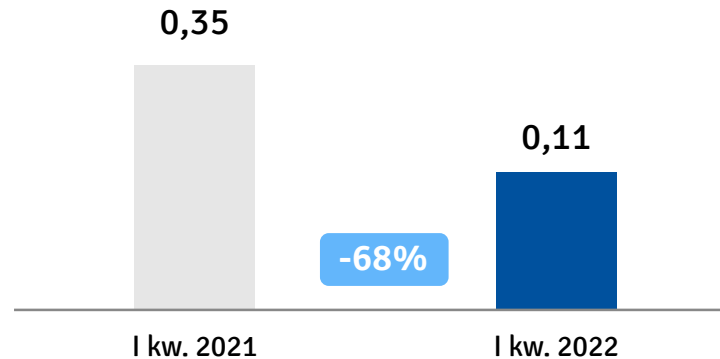
Produkcja węgla handlowego [mln ton]



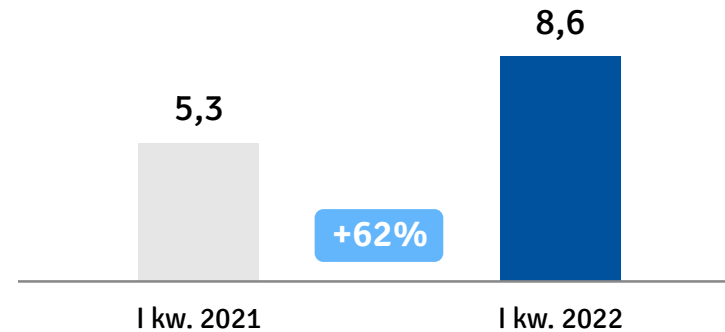
Sprzedaż węgla [mln ton]



Zapasy węgla [mln ton]

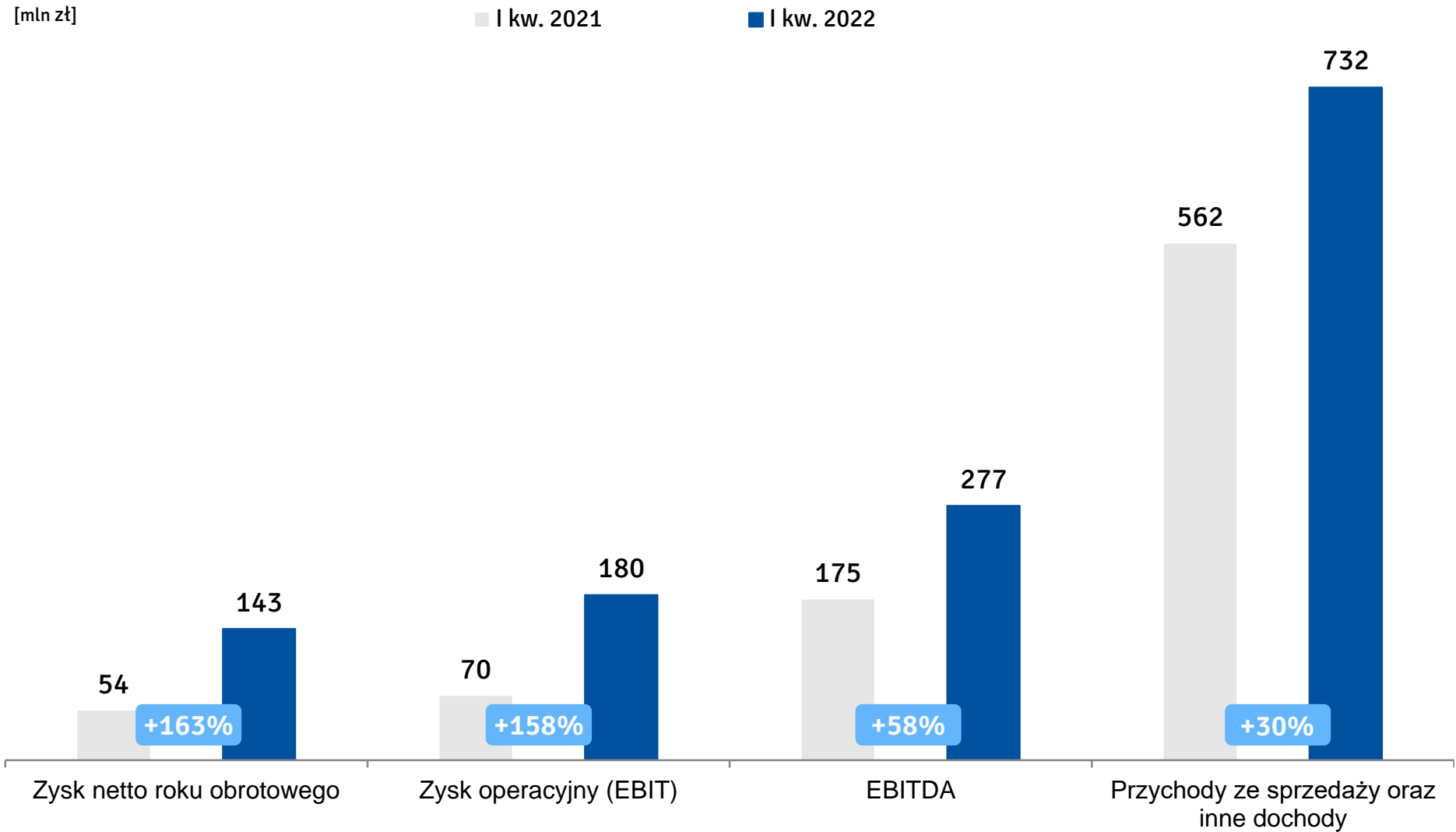


Roboty chodnikowe [km]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost uzysku: w I kw. 2022 r. wyniósł 72,6%; w I kw. 2021 r. wyniósł 72,3%
- (+) Wzrost produkcji netto w I kw. 2022 r. o 7,5%
- (+) Wzrost sprzedaży węgla w I kw. 2022 r. o 14,0%
- (+) Większa ilość wykonanych chodników o 62,3%



[mln zł]



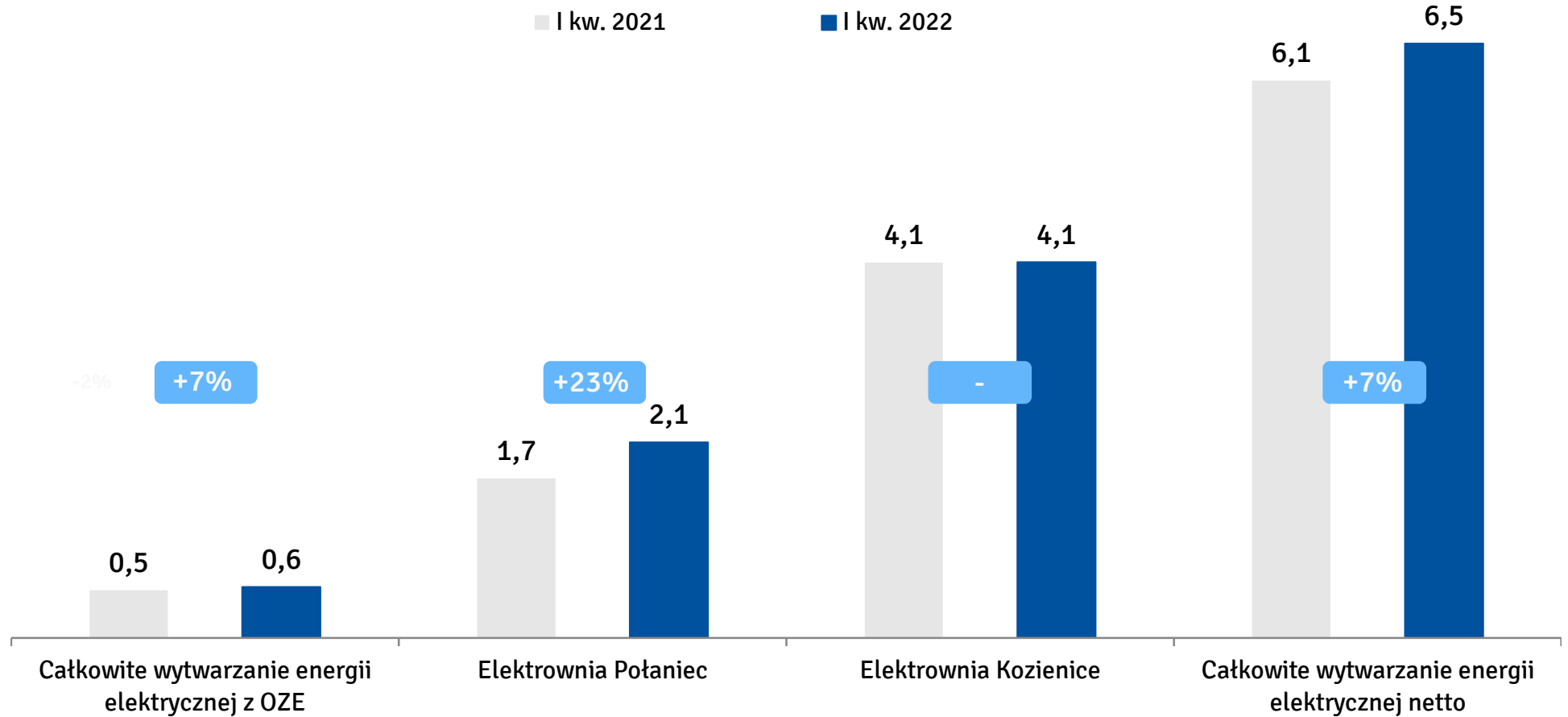
Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost sprzedaży ilościowej węgla
- (+) Wyższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wyższe wydobycie urobku - wzrost kosztów produkcji: wyższy koszt usług obcych, energii elektrycznej oraz podatków i opłat



Obszar **Wytwarzania**

Produkcja netto [TWh]



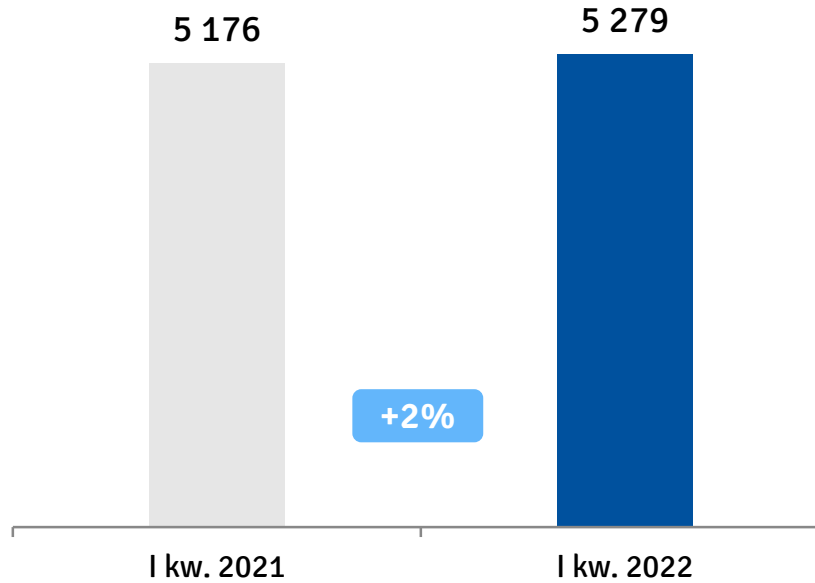
Kluczowe czynniki

- (+) Większa dyspozycyjność bloków konwencjonalnych w Elektrowni Połaniec
- (+) Wyższa produkcja ze względu na sytuację rynkową
- (+) Wzrost produkcji z OZE ze względu na warunki wietrzne i większą dyspozycyjność Zielonego Bloku

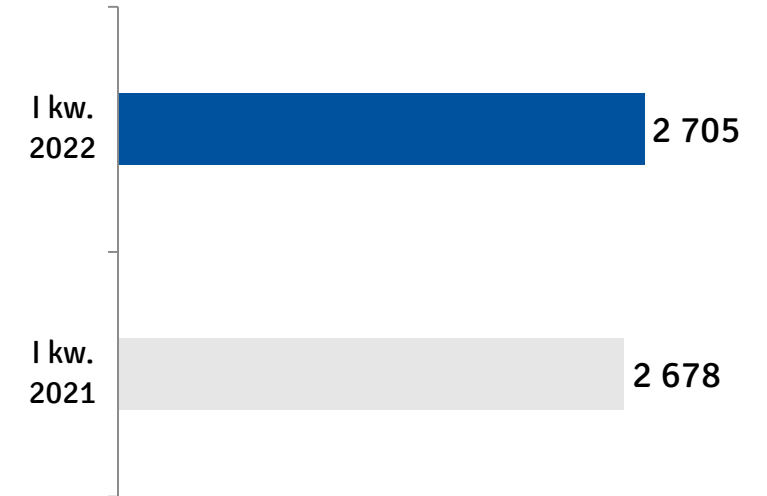


Obszar Dystrybucji

Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



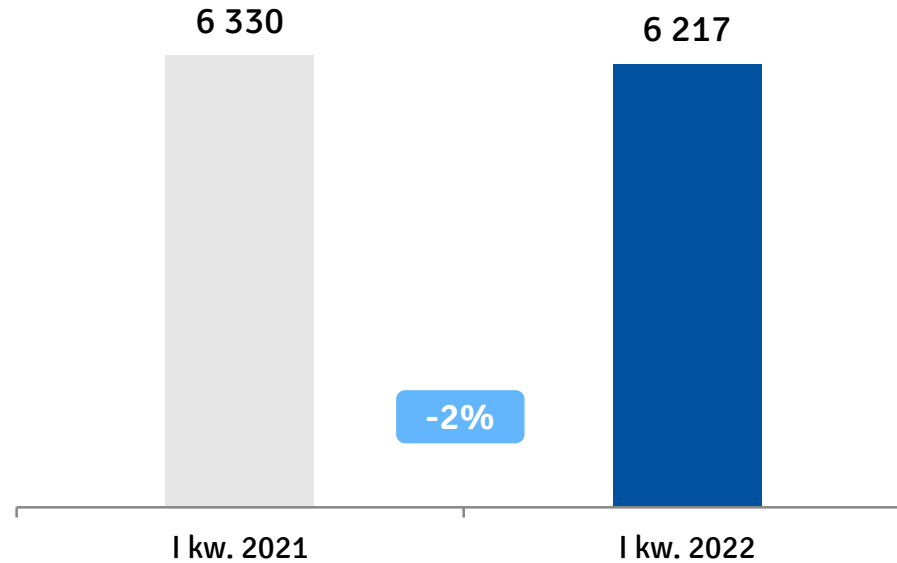
Kluczowe czynniki

- (+) Zwiększenie sprzedaży usług dystrybucji do odbiorców biznesowych
- (-) Spadek sprzedaży w segmencie gospodarstw domowych
- (+) Wzrost liczby odbiorców o 1%

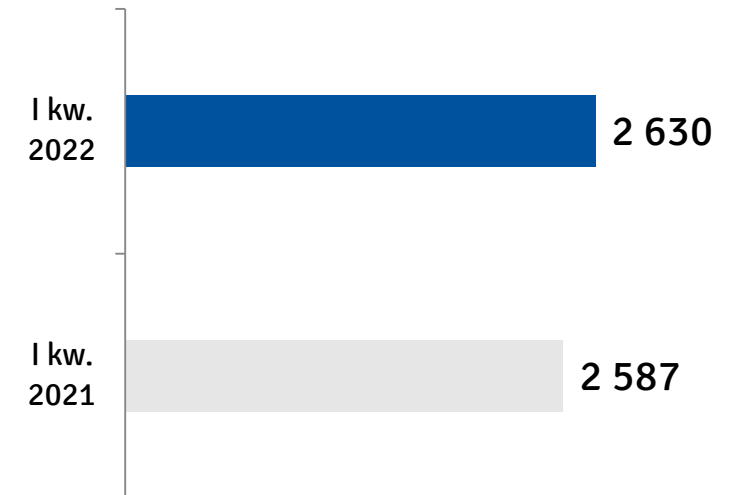


Obszar Obrotu

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba klientów [tys.]



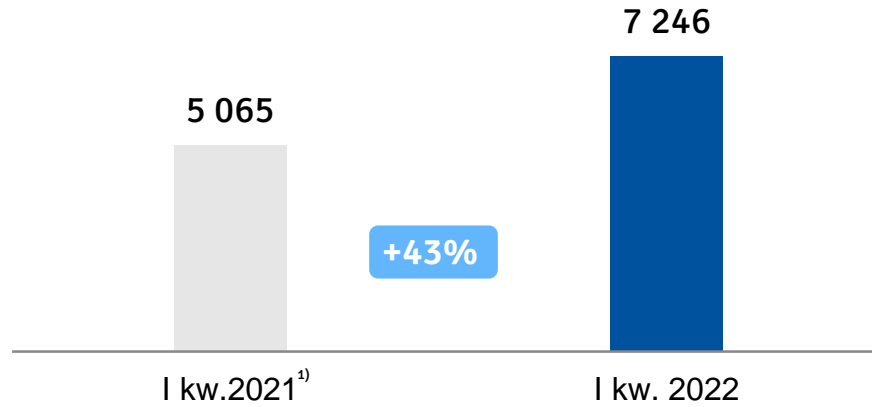
Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie biznesowym o 3,3%
- (-) Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie gospodarstw domowych o 3,9 %

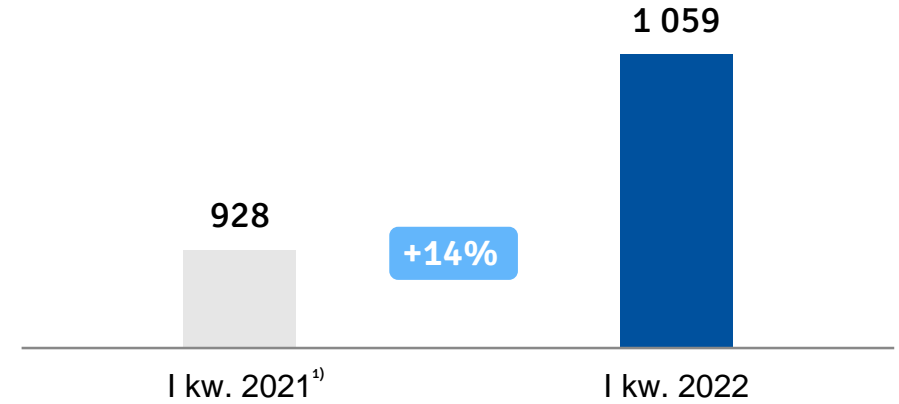


Wyniki Finansowe

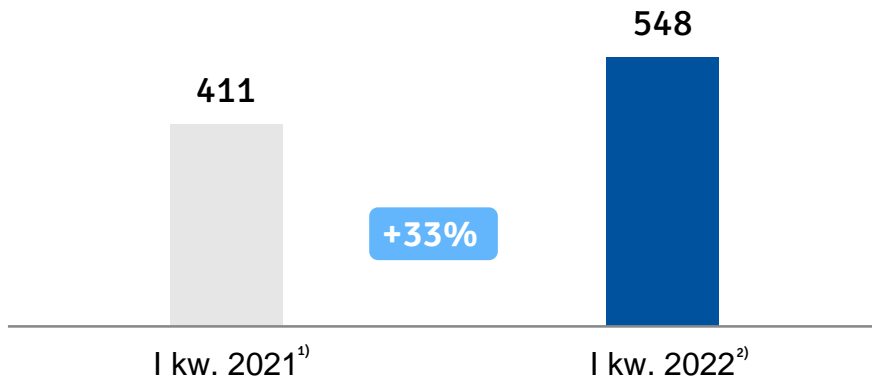
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



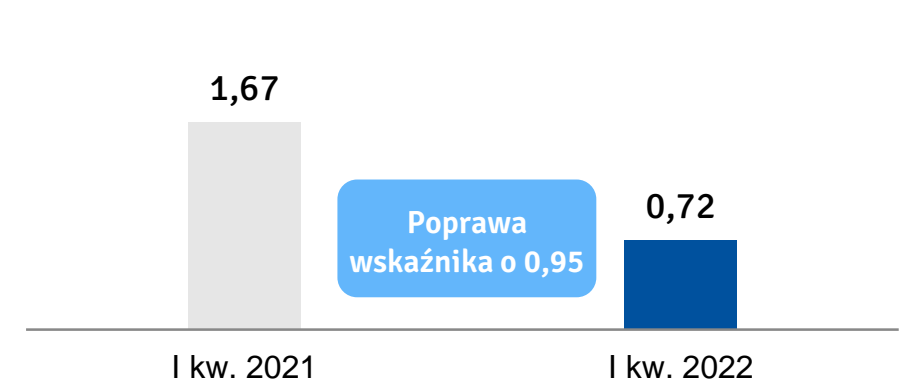
EBITDA [mln zł]



Zysk netto [mln zł]

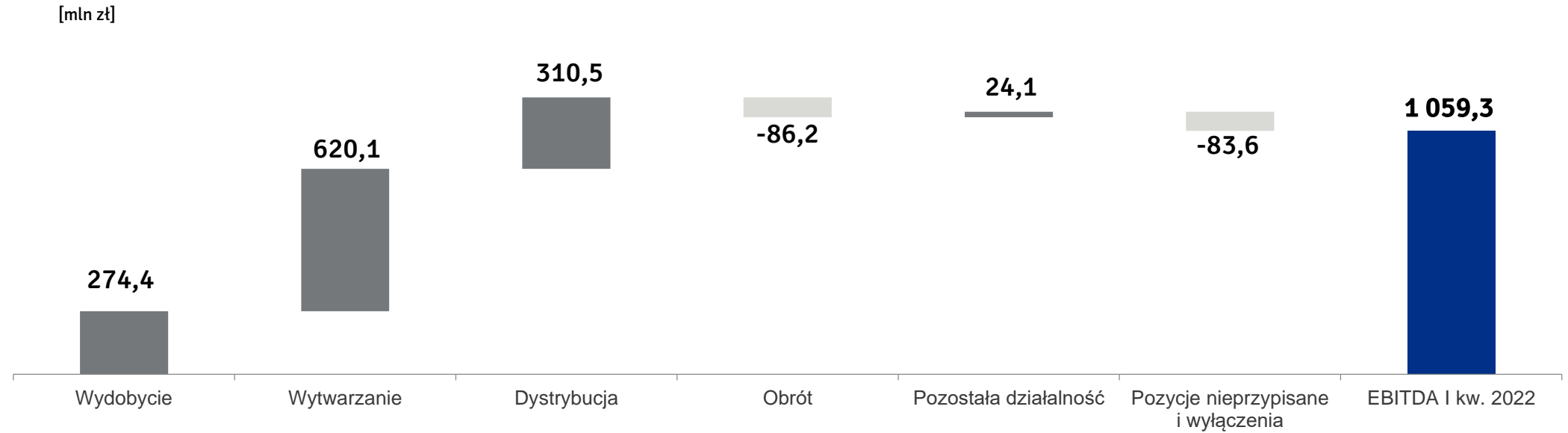


Dług netto / EBITDA LTM



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

²⁾ W tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.



Wydobycie

Wzrost przychodów ze sprzedaży [wzrost wolumenu, wzrost średniej ceny sprzedaży]

Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 67 mln zł

Wytwarzanie

Wzrost marży na wytwarzaniu o 214 mln zł [wyższy jednostkowy CDS, wyższy wolumen]

Wzrost wyniku w Segmencie OZE o 40,4 mln zł i w Segmencie Ciepło o 20,3 mln zł

Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 34 mln zł [niższe marże jednostkowe, niższy wolumen]

Dystrybucja

Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 21 mln zł

Wzrost kosztów operacyjnych o 20 mln zł

Spadek marży z działalności koncesjonowanej o 18 mln zł

Obrót

Wzrost średniej ceny zakupu energii

Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych

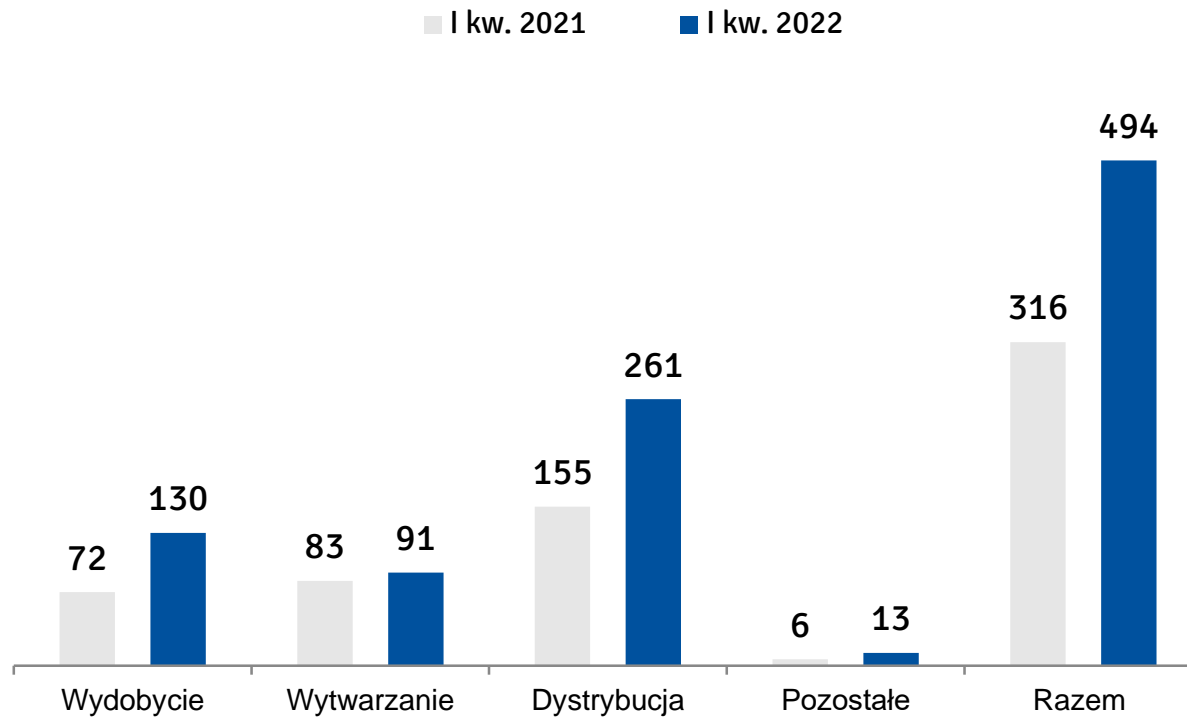
Wzrost kosztów rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia

Spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym

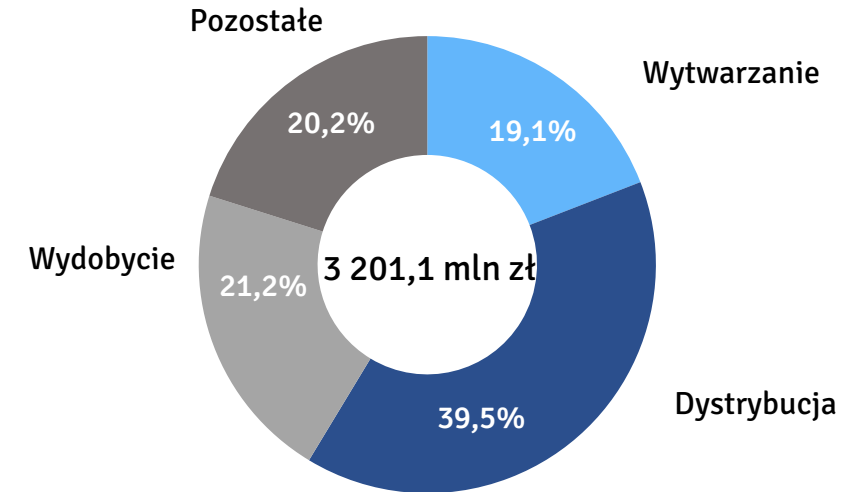
Wzrost średniej ceny sprzedaży energii

Wzrost wyniku w związku z aktualizacją wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych

CAPEX - nakłady inwestycyjne [mln zł]



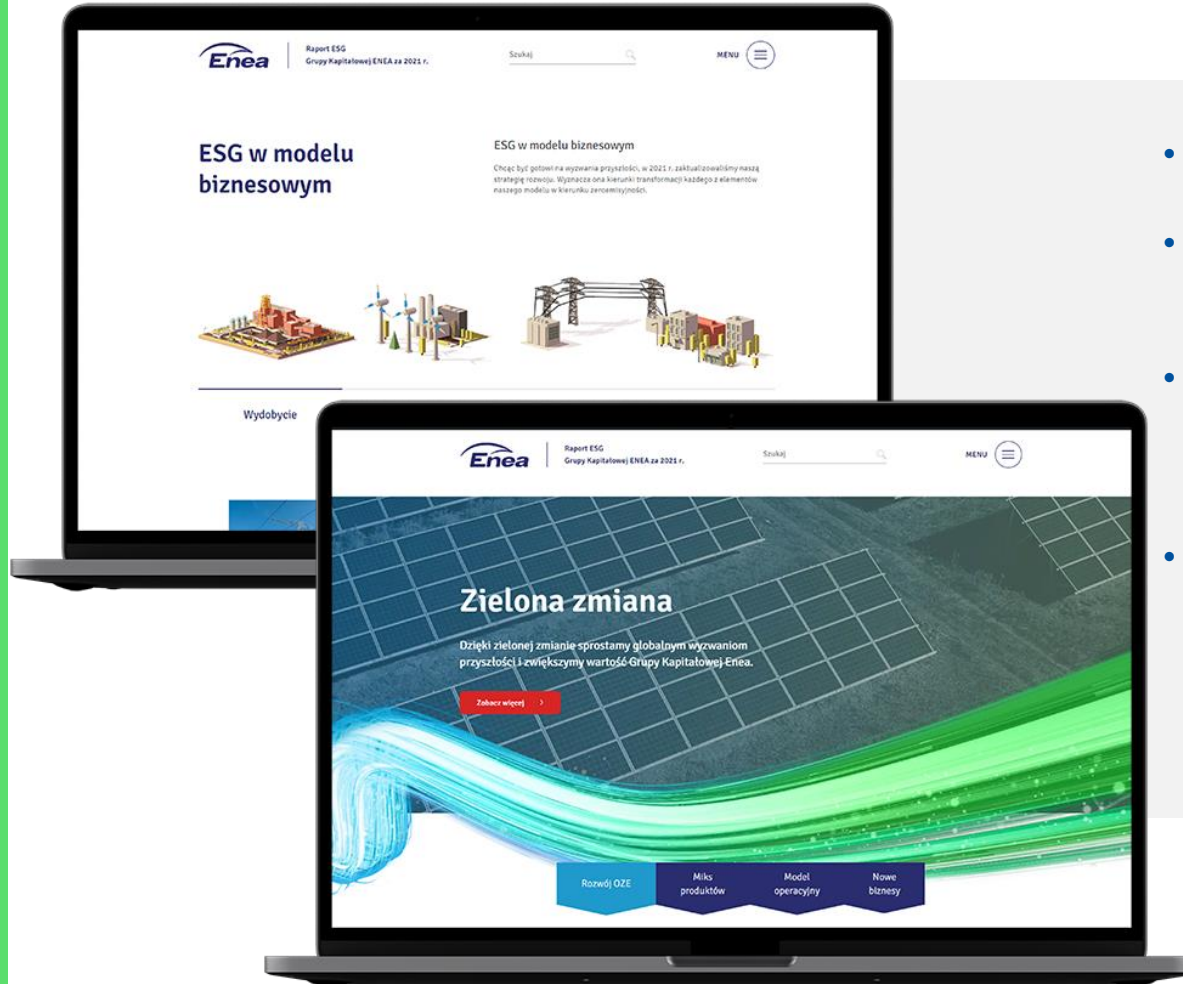
Struktura Planu 2022



38,1 mln zł

przeznaczone w I kw. 2022 r. na inwestycje związane z ochroną środowiska

Drugi raport ESG Grupy jest nie tylko kompleksowym podsumowaniem działań w sferze ochrony środowiska, zaangażowania społecznego oraz odpowiedzialnego zarządzania, ale również doskonałym źródłem wiedzy o tym, jak zmienia się ENEA i jaki kierunek zmian wyznaczyła zaktualizowana Strategia.



- nowoczesny serwis internetowy
- przygotowany zgodnie z międzynarodowymi standardami raportowania GRI
- prezentuje nie tylko osiągnięte wyniki, ale także zobowiązania na przyszłość, np. w zakresie transformacji w kierunku koncernu zeroemisyjnego
- ramą dla ujawniania informacji jest podział na sferę środowiskową (environmental), odpowiedzialności społecznej (social responsibility) oraz ładu korporacyjnego (corporate governance) – podejście ESG



Załączniki

Wyszczególnienie	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	2 612	2 809	7,5%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 383	2 716	14,0%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	350	113	-67,7%
Roboty chodnikowe [km]	5,3	8,6	62,3%

Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	6 089	6 494	6,7%
<u><i>ze źródeł konwencjonalnych</i></u>	5 568	5 936	6,6%
Enea Wytwarzanie	4 101	4 107	0,1%
MEC Piła	18	11	-38,9%
Enea Elektrownia Połaniec	1 348	1 739	29,0%
Enea Ciepło	100	79	-21,0%
<u><i>z odnawialnych źródeł energii</i></u>	521	558	7,1%
Enea Nowa Energia	78	102	30,8%
Enea Elektrownia Połaniec (Zielony Blok)	335	361	7,8%
Enea Elektrownia Połaniec (współspalanie biomasy)	61	38	-37,7%
Enea Ciepło	47	57	21,3%

Wolumen usług dystrybucji

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	5 176	5 279	2,0%

Wyniki Obszaru Wytwarzanie

[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 876	3 051	1 175	202	263	61	172	287	115
EBIT	162	345	183	50	70	20	56	95	39
EBITDA	236	429	193	64	84	20	67	107	40
CAPEX	76	85	9	5	4	(1)	2	2	-

Wolumen sprzedaży energii

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	6 330	6 217	-113

Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	IV kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 920	7 246	22%	5 065	7 246	43%
EBITDA	864	1 059	23%	928	1 059	14%
EBIT	442	680	54%	553	680	23%
Zysk netto okresu sprawozdawczego	454	548	21%	411	548	33%
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	409	495	21%	388	495	27%
Dług netto / EBITDA	0,75	0,72	-0,03	1,67	0,72	-0,95

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

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 energii zakupionej w ramach obrotu, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodów z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	<p>Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim:</p> <ul style="list-style-type: none"> • przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym • koszt 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
CO₂	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)



Wyniki GK ENEA

w I kw. 2022 r.