

ZMIENIAMY SIĘ
DLA WAS

Wyniki 2023 roku



ZEPAK
Energia dla Ciebie

30 kwietnia 2024



RAZEM TWORZYMY LEPSZĄ PRZYSZŁOŚĆ

Jesteśmy członkiem:

 **PROGRAM / CZYSTA / POLSKA**

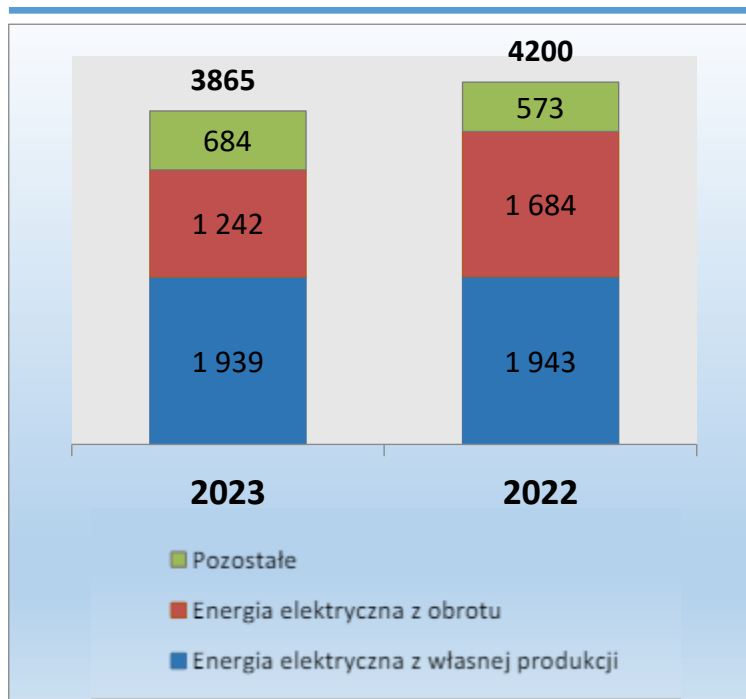
Kluczowe dane operacyjne i finansowe	2023	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	2,65 TWh	-56,05%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	1,52 TWh	-56,45%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	1,13 TWh	-55,51%
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej ⁽¹⁾ :	1 201,47 zł/MWh	+99,82%
Średnia cena zakupu EUA	373,19 zł/MWh	+18,99%
Przychody ze sprzedaży:	3 865 mln zł	-7,98%
EBITDA:	728 mln zł	+86,19%
Wynik netto:	723 mln zł	+236,28%
Zadłużenie:	2 mln zł	-99,82%
Środki pieniężne ⁽²⁾ :	534 mln zł	-63,50%
Dług netto / EBITDA:	(0,73) x	-19,05%

⁽¹⁾ Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (razem z usługami systemowymi) podzielone przez wolumen sprzedaży.

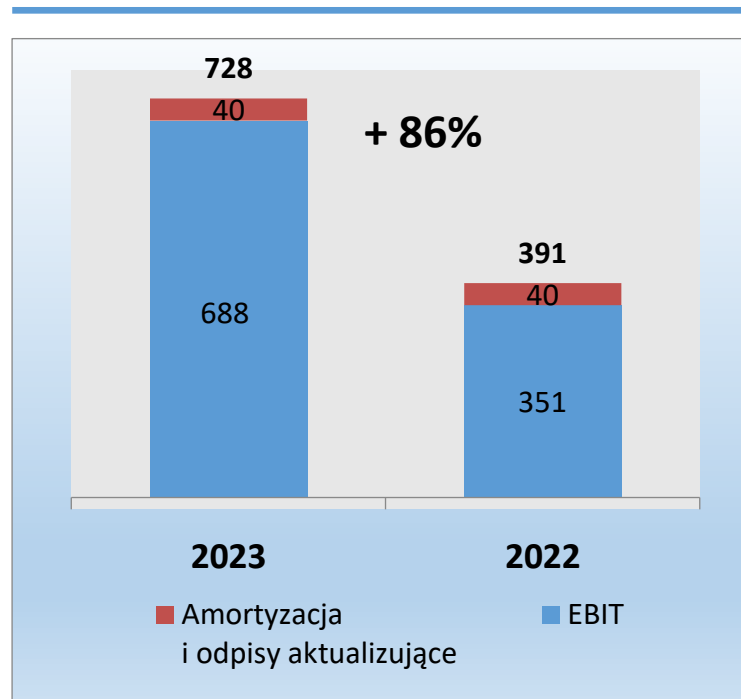
⁽²⁾ Środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz pozostałe aktywa finansowe krótkoterminowe.

Kluczowe dane operacyjne i finansowe	4Q 2023	Zmiana r/r
Sprzedaż energii elektrycznej:	0,45 TWh	-69,18%
• sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji:	0,20 TWh	-76,74%
• sprzedaż energii elektrycznej z obrotu:	0,25 TWh	-58,33%
Uzyskana średnia cena sprzedaży energii elektrycznej ⁽¹⁾ :	1 388,01 zł/MWh	+120,73%
Średnia cena zakupu EUA	297,34 zł/MWh	-24,09%
Przychody ze sprzedaży:	829 mln zł	-25,11%
EBITDA:	426 mln zł	+1352,94%
Wynik netto:	523 mln zł	+816,44%

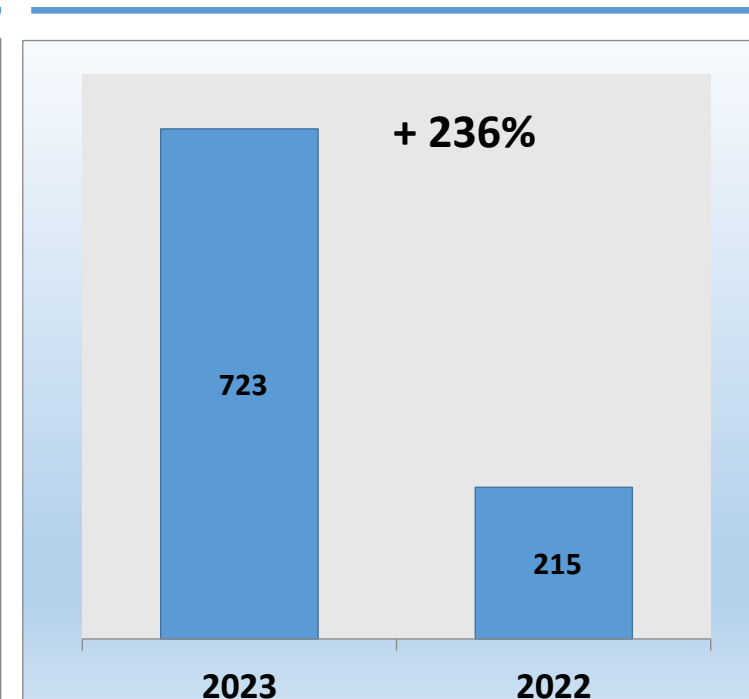
PRZYCHODY



EBITDA



WYNIK NETTO



W 2023 roku działalność operacyjna Spółki i jej wyniki finansowe determinowane były przez kilka czynników o bardzo istotnym wpływie. Do najważniejszych zaliczyć należy:

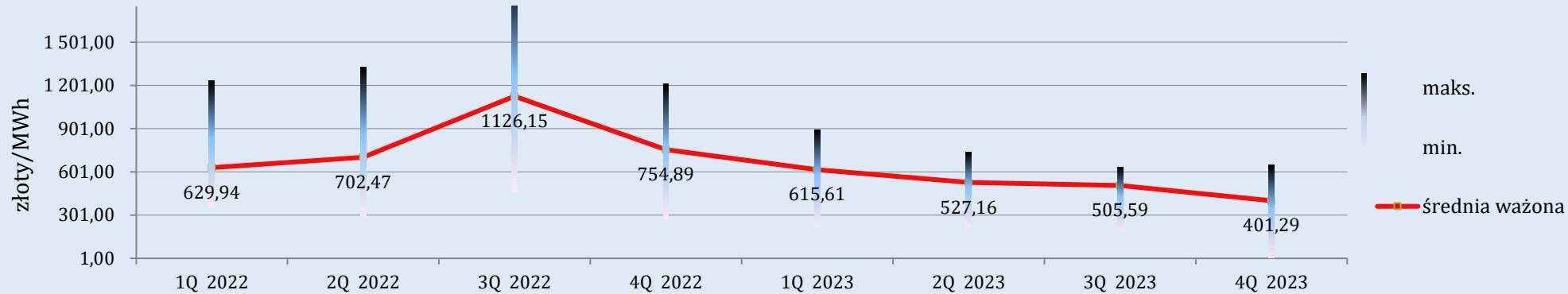
- otoczenie regulacyjne określające możliwości uzyskiwania marży,
- finalizacja transakcji sprzedaży większościowego udziału w strukturze PAK PCE,
- zbliżający się termin zakończenia działalności związanej w wydobywaniu węgla i produkcją energii z węgla.

Każdy z tych czynników miał na tyle istotne znaczenie dla wyników finansowych, że istotnie wpływał na ich porównywalność względem poprzednich okresów.

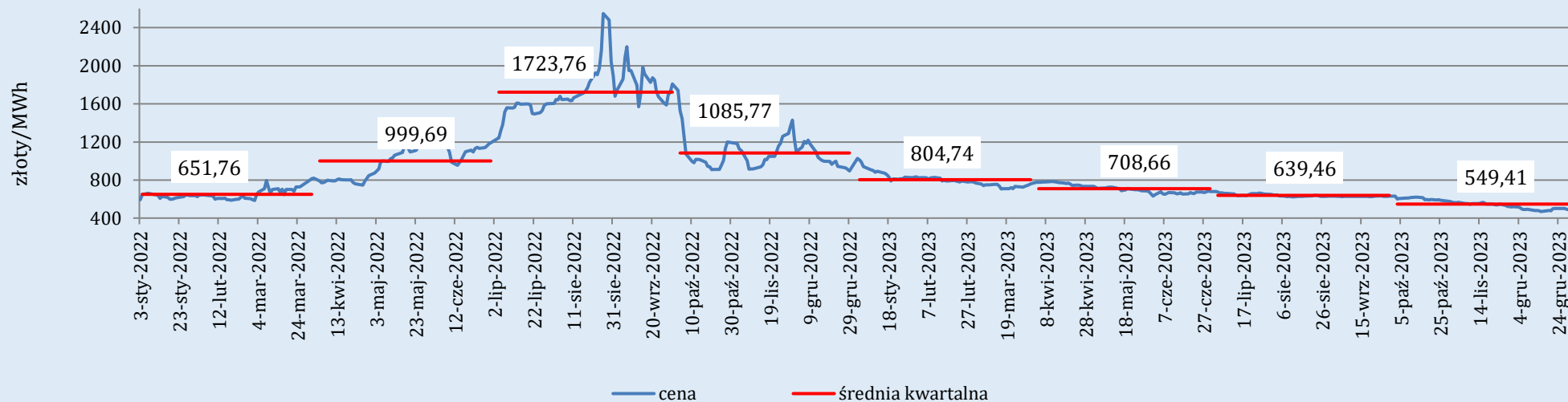
WYBRANE DANE Z RYNKU ENERGII



Ceny energii (TGeBase)

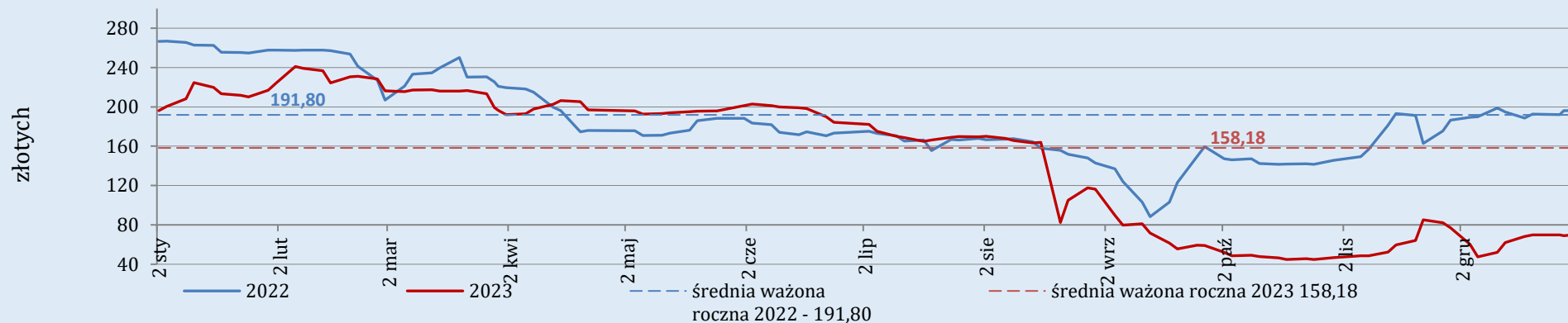


Ceny kontraktu terminowego na dostawę energii elektrycznej (pasmo z dostawą roczną)

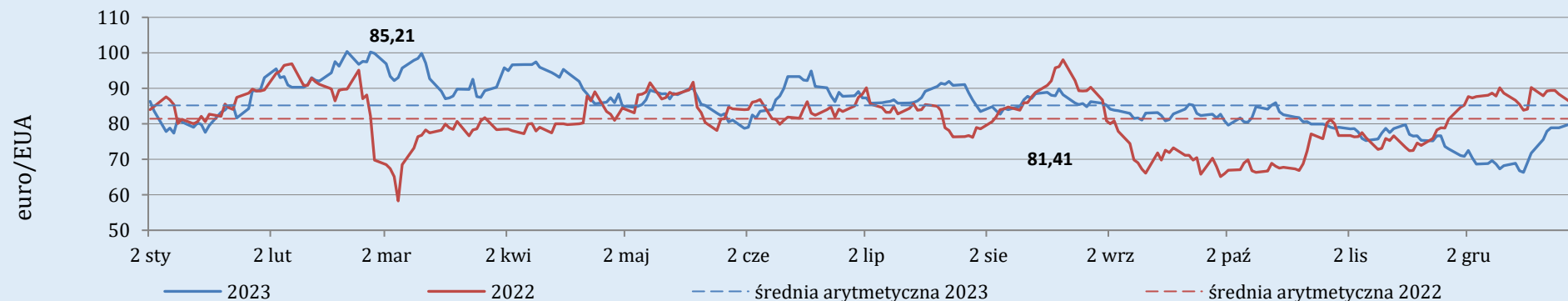


Ceny kontraktu terminowego na dostawę EUA

Średnia cena świadectwa pochodzenia energii wyprodukowanej z OZE



Ceny kontraktu terminowego na dostawę EUA



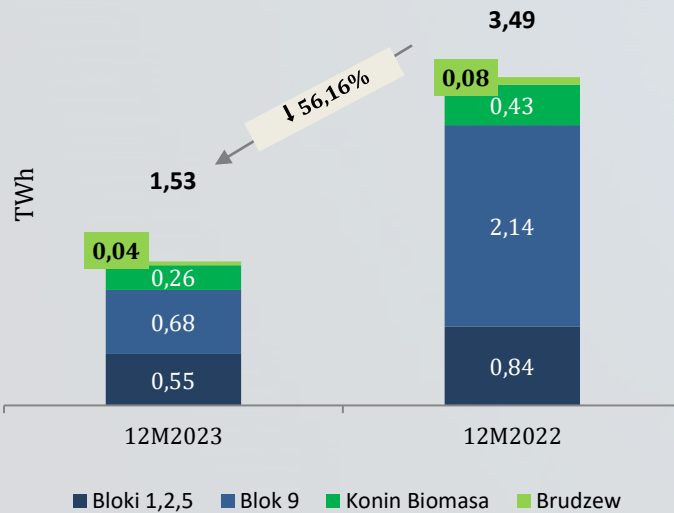
INFORMACJE OPERACYJNE



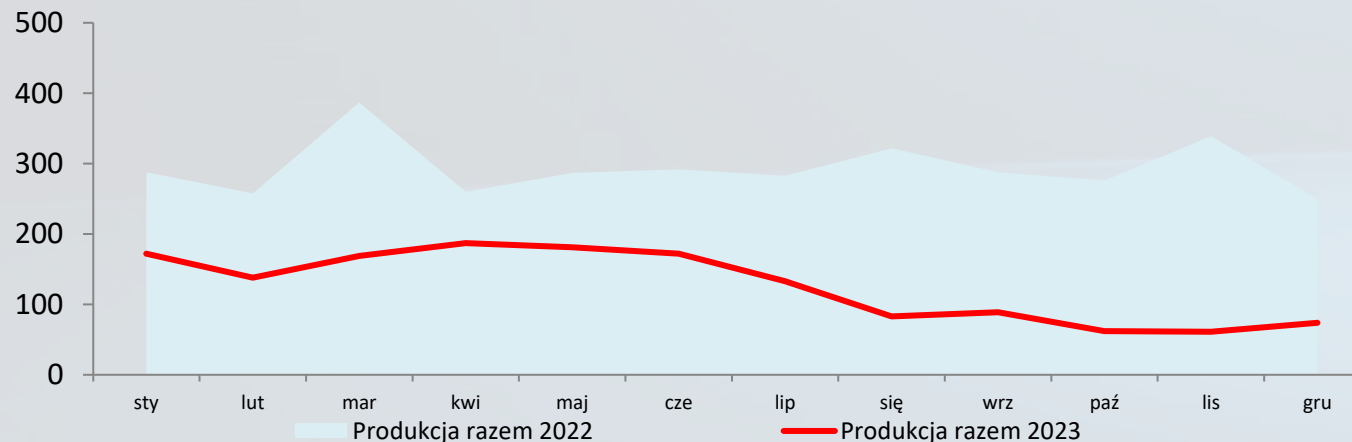
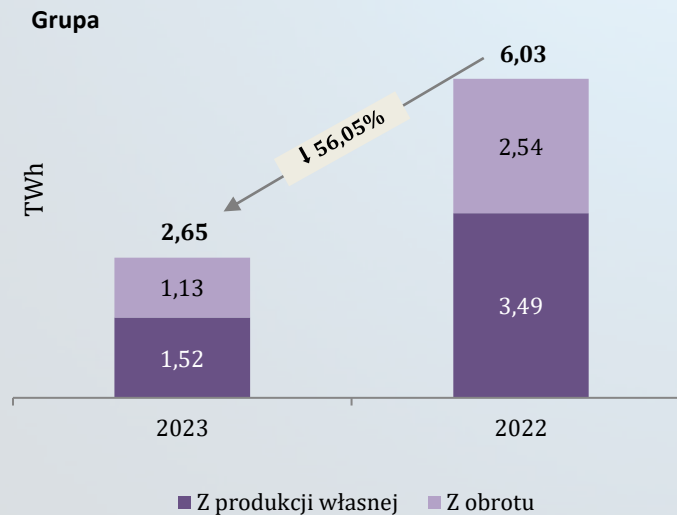
Produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej – 12M 2023

[TWh]

PRODUKCJA NETTO



SPRZEDAŻ



W 2023 roku zanotowano spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej razem o 56,05%, zarówno energii własnej i zakupionej. Do zmniejszenia sprzedaży energii własnej przyczyniła się:

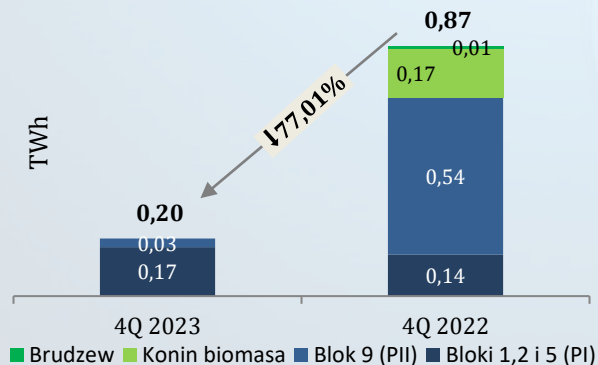
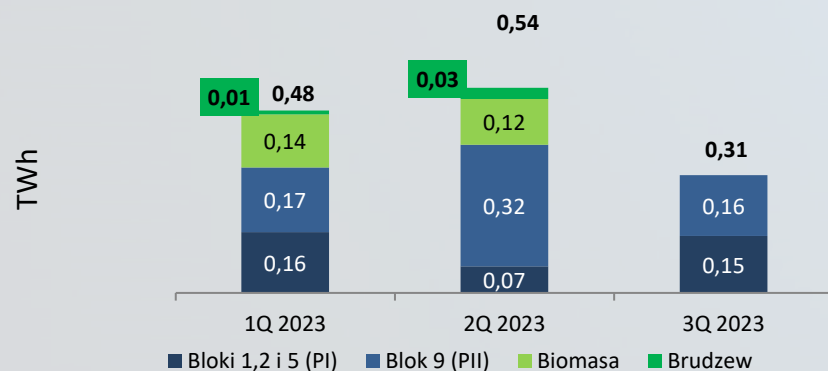
- mniejsza ilość dostępnego do wydobycia węgla w kopalniach zaopatrujących Spółkę
- uwarunkowania „sietkowe” związane z okresową wysoką podażą energii odnawialnej
- Brak uwzględnienia w II półroczu produkcji z bloków biomasowych (sprzedaż większościowego udziału w strukturze PAK PCE)

Do dużego spadku sprzedaży energii zakupionej przyczyniło się nie ujmowanie sprzedaży realizowanej dotychczas przez spółki PAK – Volt SA.

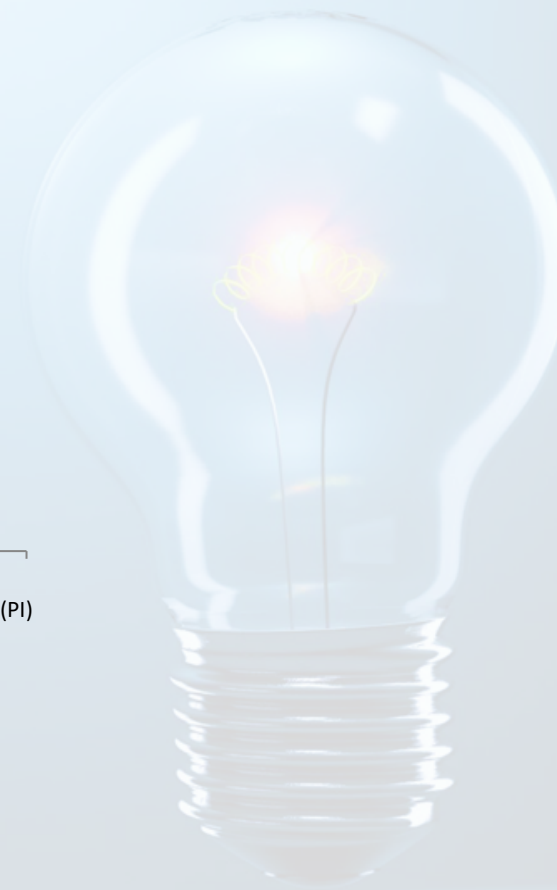
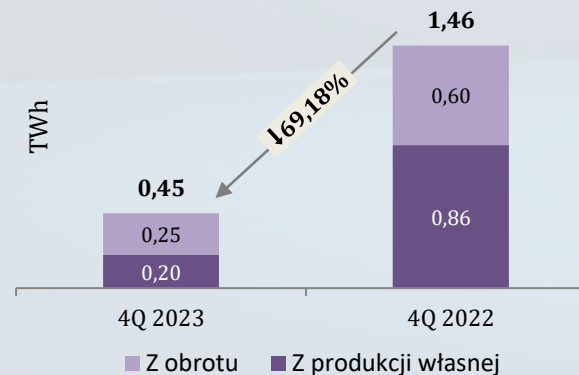
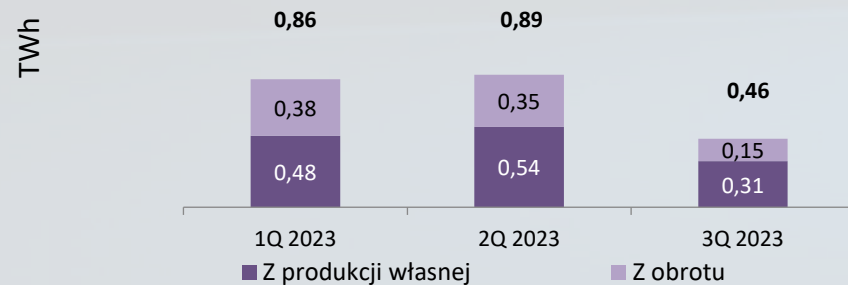
Kwartalna produkcja netto i sprzedaż energii elektrycznej

[TWh]

PRODUKCJA NETTO



SPRZEDAŻ

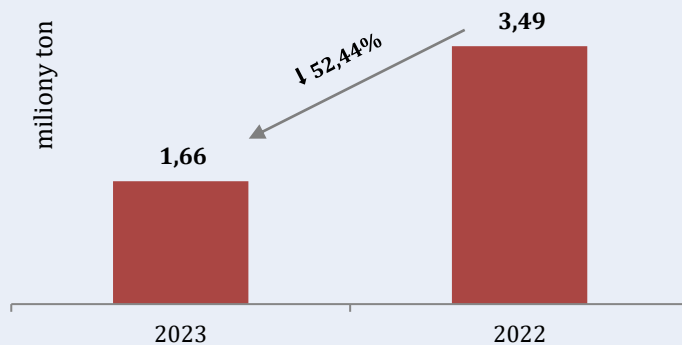


Zużycie węgla i emisja CO₂ – 12M 2023

[mln ton]

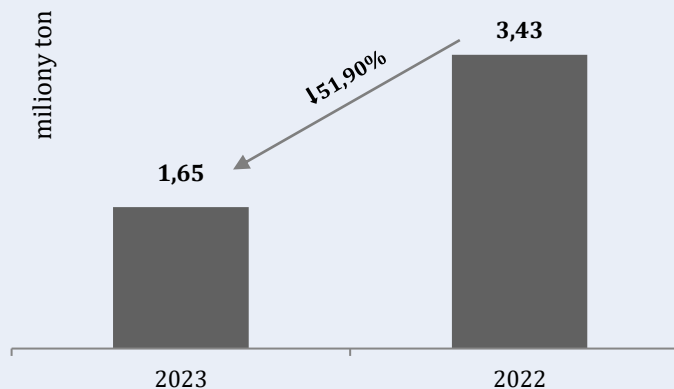
ZUŻYCIE WĘGLA

Grupa



EMISJA CO₂

Grupa

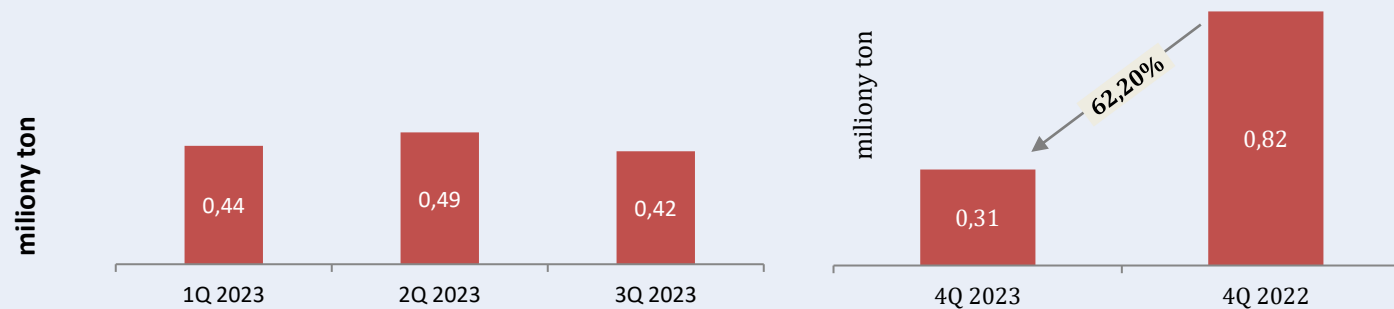


Dane dotyczące zużycia węgla i emisji CO₂ zarówno w okresie dwunastu miesięcy 2023 roku, jak i samym 4Q 2023 pokazują spadek zużycia węgla i mniejszą emisję co wynika z niższych wolumenów produkowanej energii w stosunku do analogicznych okresów roku poprzedniego. Spadek zużycia węgla, jak i mniejsza emisja wiążą się również z efektywniejszym wykorzystaniem aktywów wytwórczych.

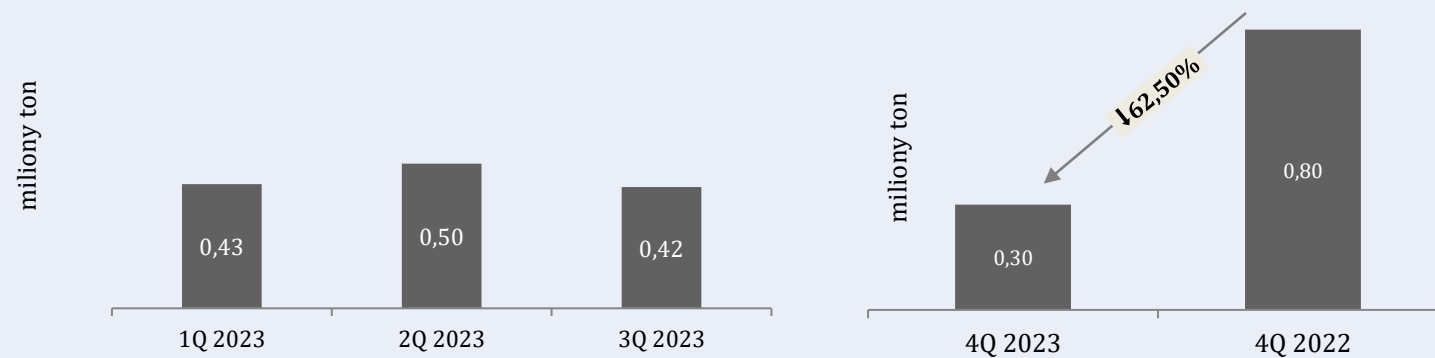
Kwartalne zużycie węgla i emisja CO₂

[mln ton]

ZUŻYCIE WĘGLA

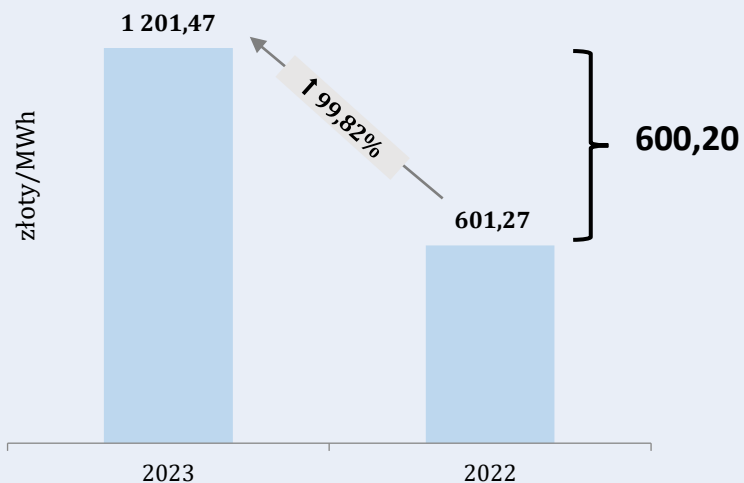


EMISJA CO₂

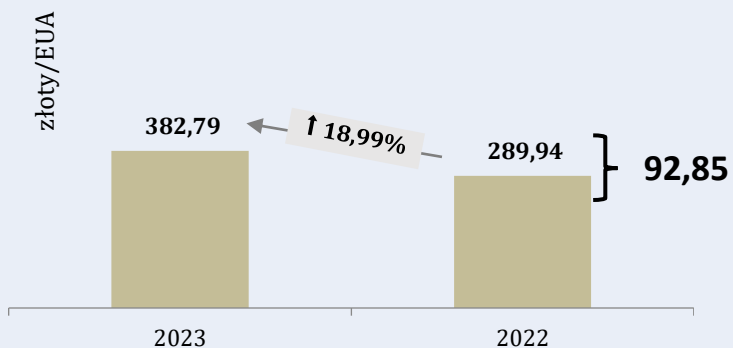


Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej i zakupu CO₂ – 12M 2023

Cena sprzedaży energii elektrycznej ¹⁾



Cena zakupu pozwoleń do emisji CO₂ (EUA) ²⁾

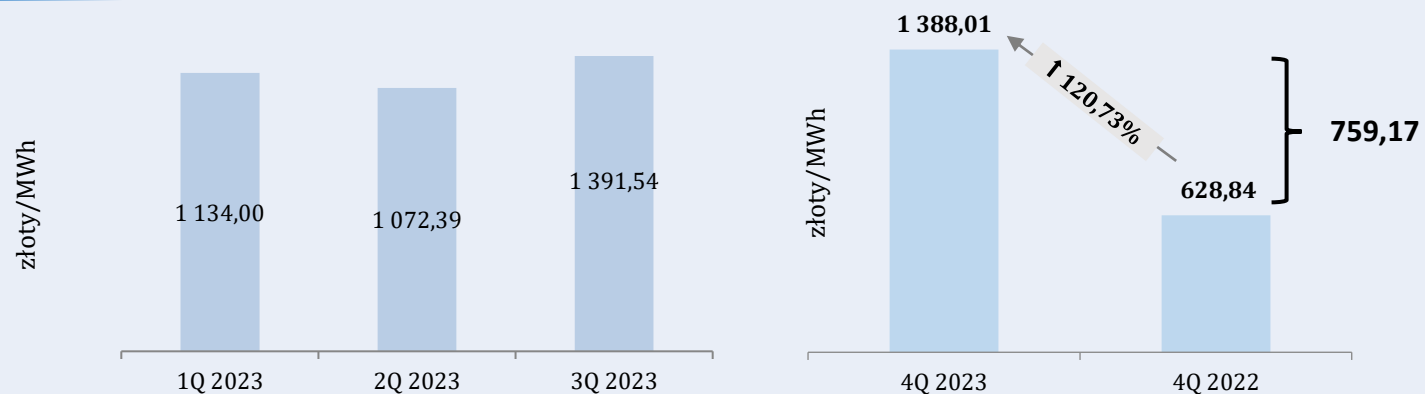


1) Średnia cena liczona jako przychody ze sprzedaży energii (własnej, z obrotu oraz usług systemowych) podzielone przez wolumen sprzedaży.

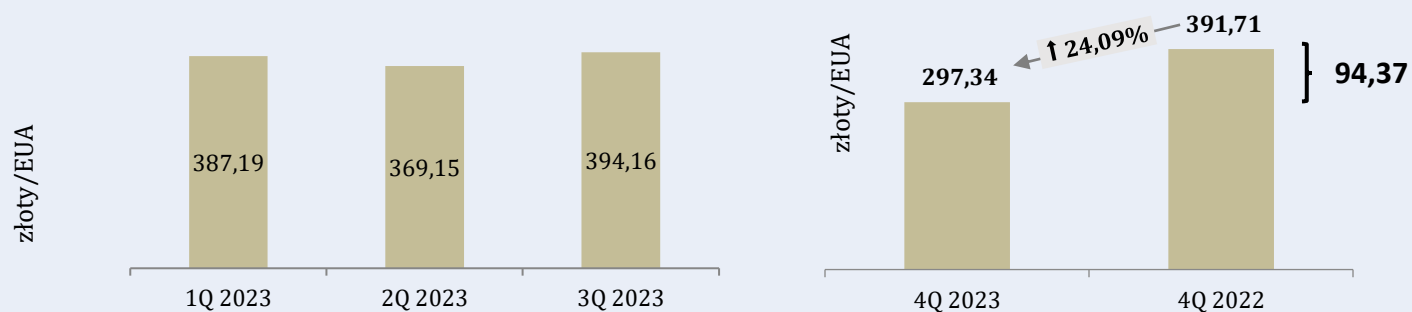
2) Średnia cena liczona jako koszty zakupu pozwoleń do emisji poniesione na pokrycie emisji za dany okres podzielone przez wolumen wyemitowanych uprawnień.

Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej i zakupu CO₂ w ujęciu kwartalnym

Cena sprzedaży energii elektrycznej



Cena zakupu pozwoleń do emisji CO₂ (EUA)



ZATRUDNIENIE



ZEPAK
Energia dla Ciebie

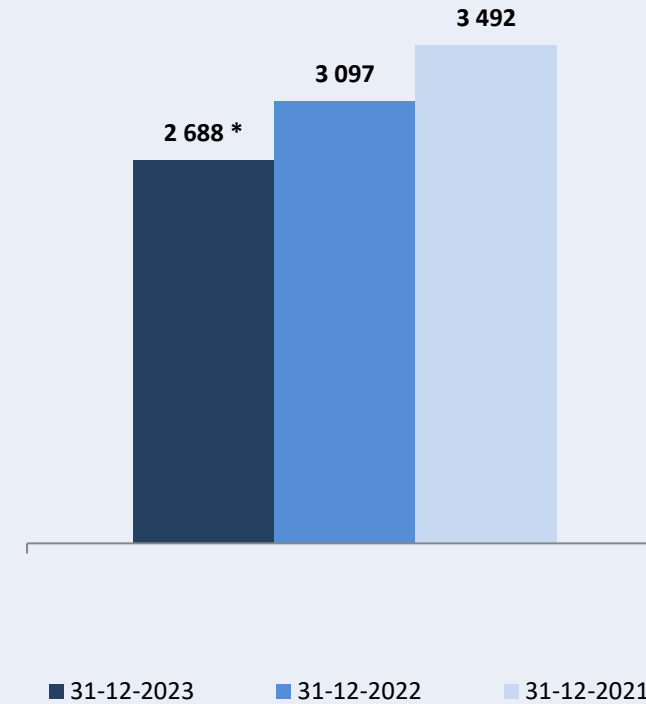
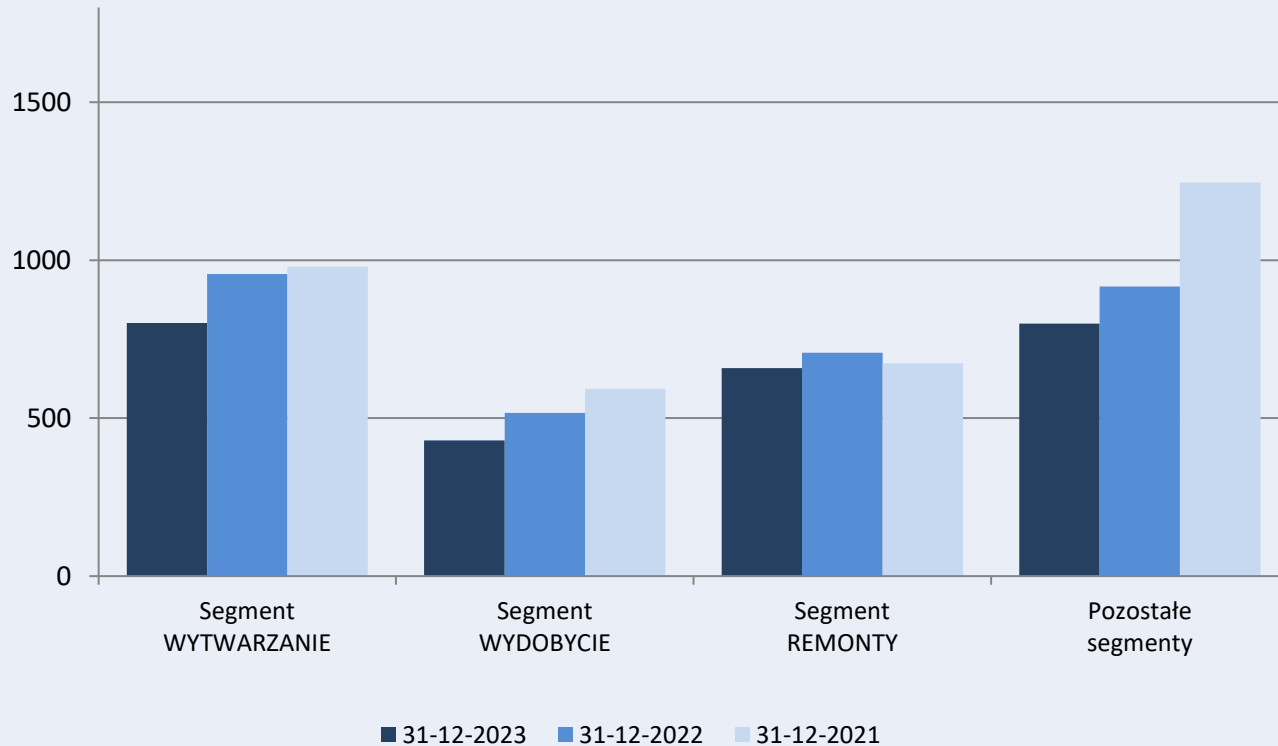
Stan zatrudnienia

[etaty]



WEDŁUG SEGMENTÓW

RAZEM



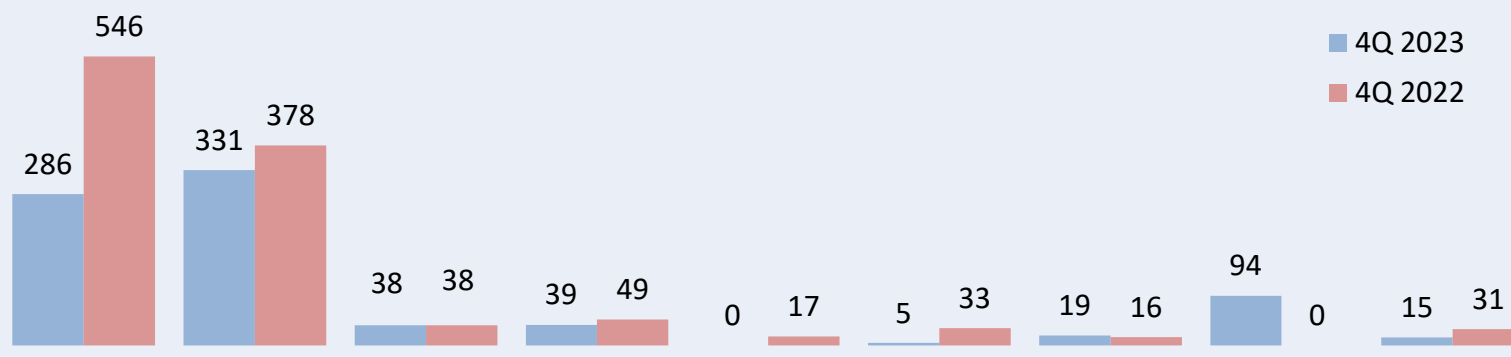
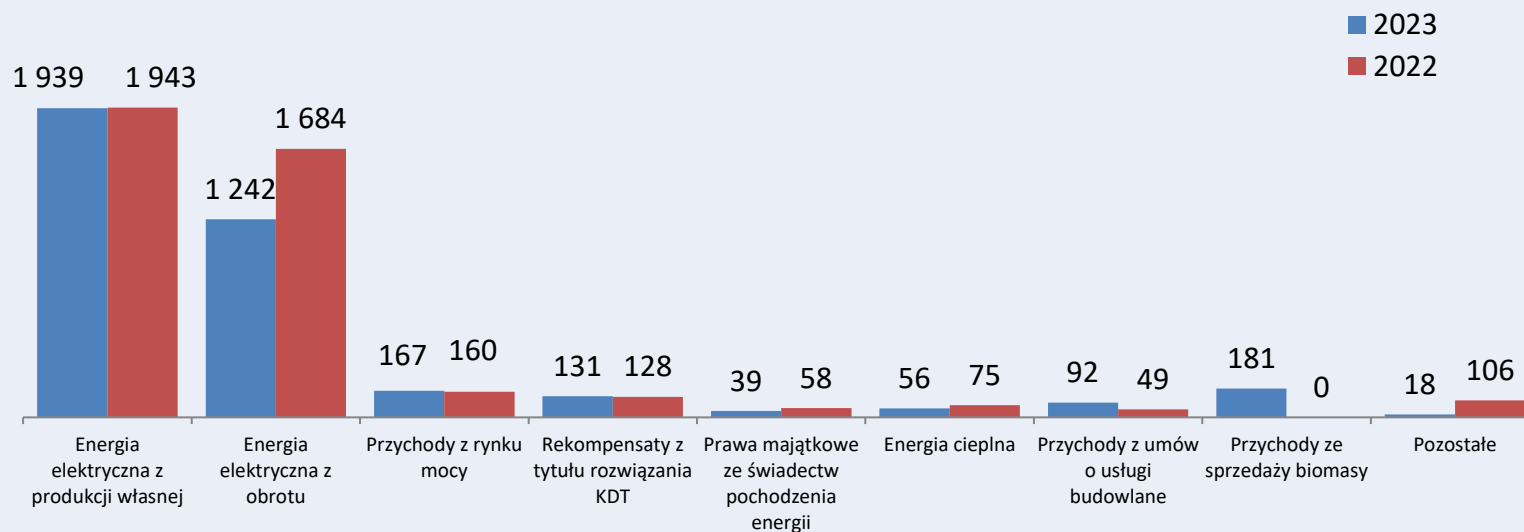
* Wpływ przejęcia pakietu większościowego spółki PAK – PCE sp. z o.o. przez Cyfrowy Polsat, na dzień 31 grudnia 2023 roku nie ujęto zatrudnienia w spółkach należących do grupy PAK – PCE, co stanowi około 220 etatów.

INFORMACJE FINANSOWE



Przychody⁽¹⁾

[mln PLN]



Za niewielki spadek o 4,8 mln zł przychodów ze sprzedaży wyprodukowanej energii elektrycznej odpowiada zwiększenie ceny o 99,82% przy spadku o 56,45% wolumenu sprzedaży energii elektrycznej.

Na zmniejszenie o 441,8 mln zł przychodów z energii elektrycznej zakupionej wpłynęło zmniejszenie wolumenu sprzedaży przede wszystkim w wyniku sprzedaży spółek należących do Grupy PAK – PCE, w tym PAK – Volt.

Za wyższe o 7,4 mln zł przychody z rynku mocy odpowiada wyższa zakontraktowana cena w aukcji dla 2023 roku oraz większy przychód zrealizowany w ramach rynku wtórnego.

Niższe o 19,5 mln zł przychody z praw majątkowych to głównie efekt braku sprzedaży praw w drugim półroczu 2023 roku.

Spadek o 19,0 mln zł przychodów ze sprzedaży ciepła nastąpił w wyniku spadku wolumenu sprzedaży w wyniku zaprzestania konsolidowania w drugim półroczu sprzedaży ciepła do miasta Konin realizowanego aktualnie przez Grupę Polsat Plus.

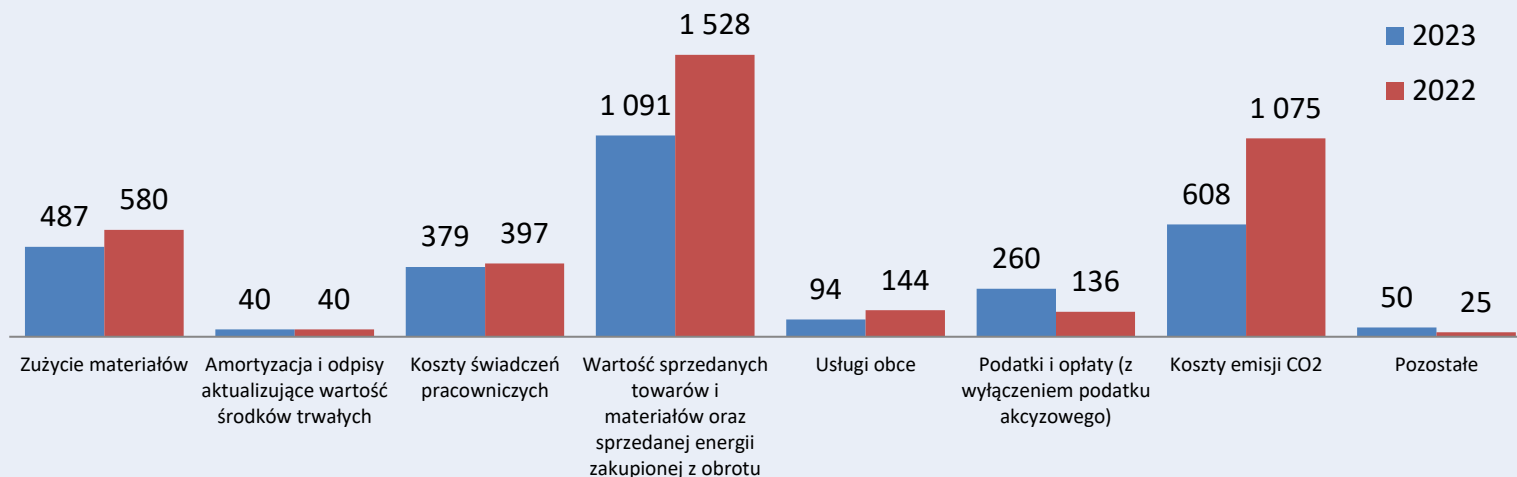
Wzrost o 42,7 mln zł przychodów z umów o usługi budowlane związany był z realizacją projektów budowy farm wiatrowych i fotowoltaicznych przez spółkę z segmentu remontowego PAK Serwis.

Przychody ze sprzedaży biomasy za drugie półrocze 2023 roku wyniosły 181 mln zł, jest to sprzedaż biomasy do spółki PAK – PCE Biopaliwa i Wodór (poza Grupę ZE PAK), która do czerwca 2023 (do czasu przejęcia kontroli przez Grupę Polsat Plus) wyłączana była w ramach konsolidacji.

⁽¹⁾ Przychody łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

Koszty rodzajowe⁽¹⁾

[mln PLN]

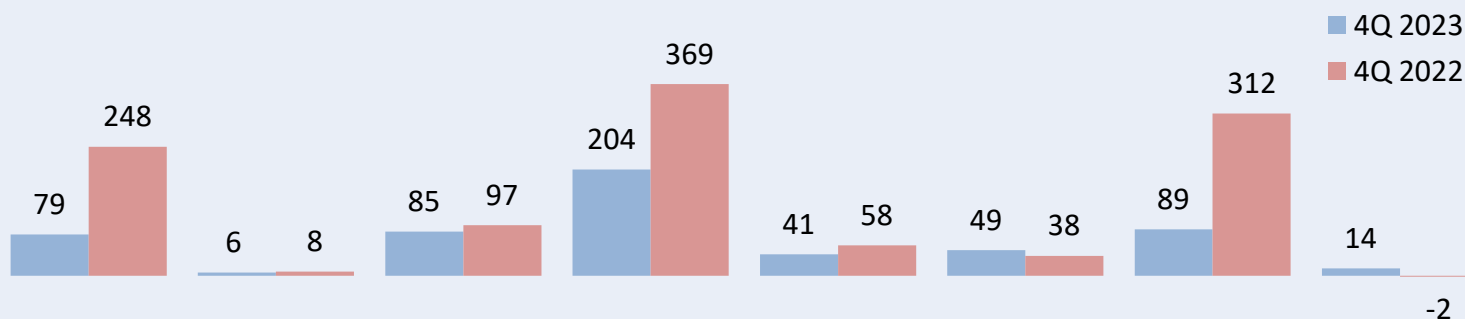


Za niższe o 93,1 mln zł koszty zużycia materiałów odpowiadają przede wszystkim istotnie niższe koszty biomasy, pomimo wzrostu kosztów węgla zastępczego i kosztów zużytej energii w kopalniach.

Niższe o 17,8 mln zł koszty świadczeń pracowniczych w efekcie spadku zatrudnienia związanego z oddaniem kontroli nad spółkami z obszaru odnawialnych źródeł energii.

Niższa o 437,2 mln zł wartość sprzedanych towarów i materiałów związana jest z mniejszą ilością zakupionej energii elektrycznej przeznaczonej do obrotu przede wszystkim w wyniku zakończenia ujmowania od drugiego półrocza 2023 zakupionej energii przez spółkę PAK-Volt.

Niższe o 50,1 mln zł koszty usług obcych to również efekt nieujmowania wcześniej wykazywanych zakupów usług w obszarze oze.



Za wzrost o 124,3 mln zł wysokości podatków odpowiada wprowadzona opłata na fundusz wypłaty różnicy ceny.

Niższe o 467,2 mln zł koszty emisji są wynikiem spadku wolumenu emisji pomimo wzrostu ceny jednostkowej nabywanych uprawnień do emisji.

Za wzrost o 25 mln zł pozostałych kosztów odpowiadają zwiększone w 2023 roku koszty naprawy szkód górniczych w kopalniach.

⁽¹⁾ Koszty rodzajowe łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

EBITDA 2023⁽¹⁾

[mln PLN]



	2023	2022
Przychody ze sprzedaży	3 865	4 200
<i>Zmiana %</i>	<i>(7,98)%</i>	<i>71,36%</i>
Koszt własny sprzedaży	(2 606)	(3 713)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 259	487
<i>Marża %</i>	<i>32,57%</i>	<i>11,60%</i>
Pozostałe przychody operacyjne	72	42
Koszty sprzedaży	(8)	(14)
Koszty ogólnego zarządu	(162)	(152)
Pozostałe koszty operacyjne	(501)	(11)
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych wycenionych metodą praw własności	29	-
EBIT	688	351
<i>Marża %</i>	<i>17,80%</i>	<i>8,36%</i>
Amortyzacja i odpisy aktualizujące	40	40
EBITDA⁽²⁾	728	391
<i>Marża %</i>	<i>18,84%</i>	<i>9,32%</i>

(1) EBITDA ogółem z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

(2) **EBITDA** wyższa o 337 mln PLN (+86,16%) -> po doprowadzeniu do porównywalności **wyższa o 597 mln PLN (+160,05%)**

porównywalna EBITDA za 2023 wyniosła 970 mln zł -> wartość 728 mln zł to efekt zwiększenia salda rezerwy na przyszłą rekultywację eksploatowanych odkrywek węgla (-263), rozwiązania rezerwy na likwidację środków trwałych w elektrowniach (+21)

porównywalna EBITDA za 2022 wyniosła 373 mln PLN -> wartość 391 mln PLN to efekt dokonania odpisów aktualizujących wartość zapasów oraz zrealizowania dodatkowych przychodów z rozbiórki elektrowni Adamów

(+120) wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny

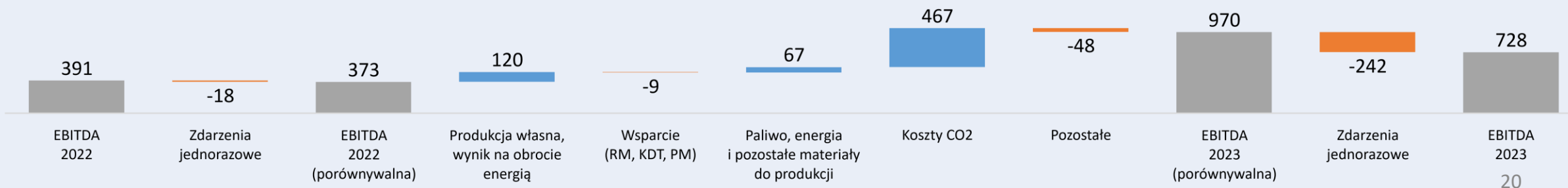
(-9) wyższe przychody z Rynku Mocy, wyższe przychody z KDT, niższe przychody z praw majątkowych

(+67) niższe koszty biomasy, wyższe koszty energii (w kopalniach), wyższe koszty węgla zakupionego, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)

(+467) niższe koszty emisji dwutlenku węgla

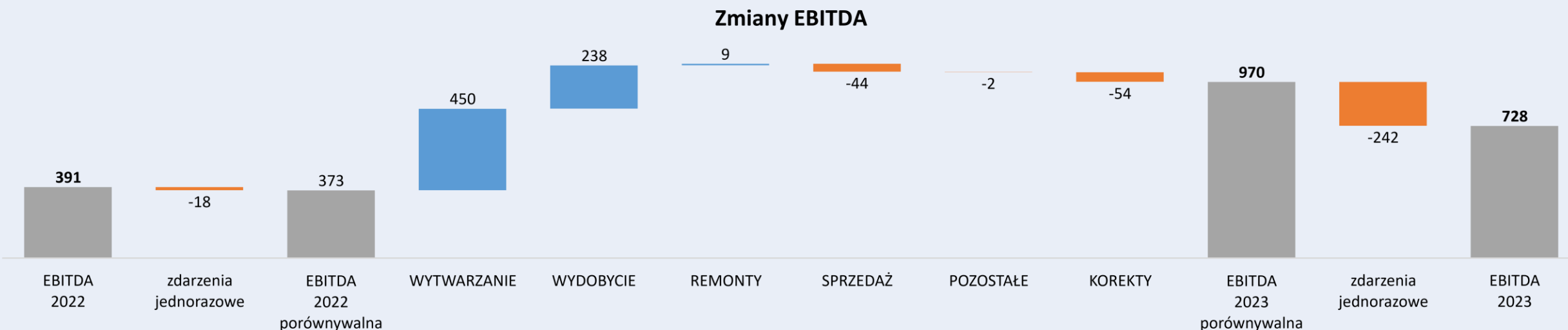
(-48) wyższe pozostałe przychody i przychody budowlane, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe usługi obce, niższe pozostałe podatki i opłaty, niższe koszty wynagrodzeń, wyższe pozostałe koszty, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej,

Zmiany EBITDA



EBITDA 2023 wg segmentów⁽¹⁾

[mln PLN]



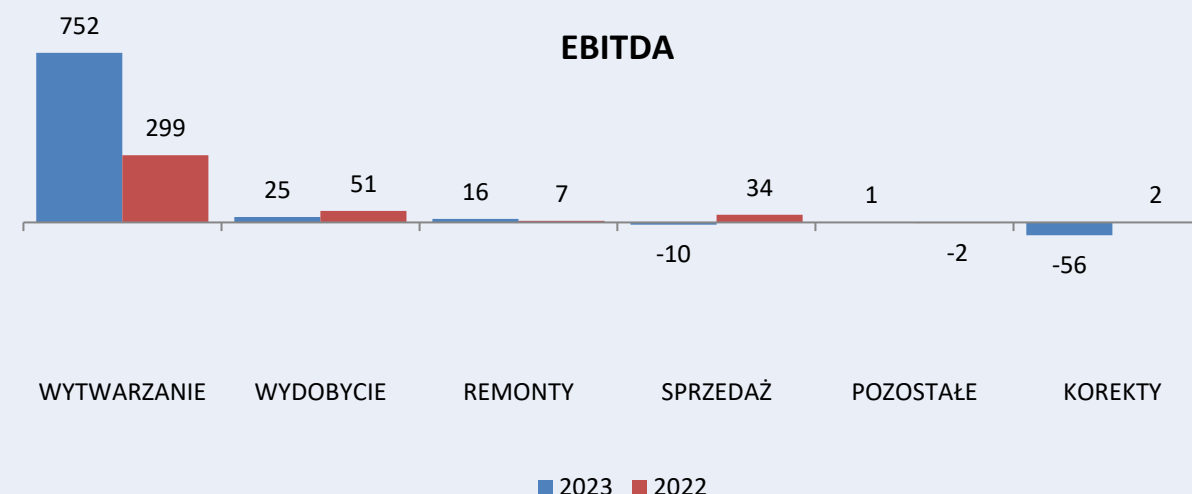
Główne przyczyny zmian EBITDA w podstawowych segmentach:

Wytwarzanie:

- wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, wynik zrealizowany na sprzedaży biomasy; niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny,
- wyższe przychody z Rynku Mocy, wyższe przychody z KDT, niższe przychody z praw majątkowych, niższe koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla
- niższe koszty biomasy, wyższe koszty węgla, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji), wyższe pozostałe przychody, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, niższe pozostałe podatki i opłaty, wyższe pozostałe koszty

Wydobycie:

- wyższe przychody ze sprzedaży węgla, wyższe koszty usług obcych, podobne koszty wynagrodzeń, ale wyższe koszty energii elektrycznej, wyższe koszty węgla zastępczego, wyższe koszty podatków i opłat



⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalnością kontynuowanej i zaniechanej.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 2023 rok wg segmentów⁽¹⁾



mln PLN	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	3 047	1	121	682	13	-	3 865
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	<i>90,98%</i>	<i>0,11%</i>	<i>49,19%</i>	<i>100,00%</i>	<i>9,42%</i>	<i>0,00%</i>	<i>100,00%</i>
Przychody ze sprzedaży między segmentami	301	939	125	-	124	(1 490)	-
Przychody ze sprzedaży	3 349	940	246	682	138	(1 490)	3 865
Koszt własny sprzedaży	(2 637)	(427)	(217)	(687)	(125)	1 487	(2 606)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	712	513	29	(4)	13	(3)	1 259
<i>Marża %</i>	<i>21,26%</i>	<i>54,57%</i>	<i>11,79%</i>	<i>(0,59)%</i>	<i>9,42%</i>	<i>0,20%</i>	<i>32,57%</i>
EBITDA	752	25	16	(10)	(1)	(54)	728
<i>Marża %</i>	<i>22,45%</i>	<i>2,66%</i>	<i>6,50%</i>	<i>(1,47)%</i>	<i>(0,72)%</i>	<i>3,62%</i>	<i>18,84%</i>
EBIT	726	18	13	(10)	(3)	(55)	688
<i>Marża %</i>	<i>21,68%</i>	<i>1,91%</i>	<i>5,28%</i>	<i>(1,47)%</i>	<i>(2,17)%</i>	<i>3,69%</i>	<i>17,80%</i>
Zysk (strata) netto	961	(17)	9	(200)	(7)	(25)	723
<i>Marża %</i>	<i>28,70%</i>	<i>(1,81)%</i>	<i>3,66%</i>	<i>(29,33)%</i>	<i>(5,07)%</i>	<i>1,68%</i>	<i>18,71%</i>

⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

EBITDA 4Q 2023⁽¹⁾

[mln PLN]



	4Q 2023	4Q 2022
Przychody ze sprzedaży	829	1 107
<i>Zmiana %</i>	<i>(25,13)%</i>	<i>30,70%</i>
Koszt własny sprzedaży	(453)	(1 068)
Zysk brutto ze sprzedaży	376	39
<i>Marża %</i>	<i>45,36%</i>	<i>3,50%</i>
Pozostałe przychody operacyjne	(29)	(28)
Koszty sprzedaży	0	(4)
Koszty ogólnego zarządu	(42)	(55)
Pozostałe koszty operacyjne	86	6
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych wycenionych metodą praw własności	29	-
EBIT	420	(42)
<i>Marża %</i>	<i>50,54%</i>	<i>(3,76)%</i>
Amortyzacja	6	7
EBITDA⁽²⁾	426	(34)
<i>Marża %</i>	<i>51,39%</i>	<i>(3,09)%</i>

(1) EBITDA ogółem z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

(2) **EBITDA** wyższa o 460 mln PLN (+1346,34%) -> po doprowadzeniu do porównywalności **wyższa o 271 mln PLN (+501,92%)**

porównywalna EBITDA za 4Q 2023 wyniosła 219 mln zł -> wartość 426 mln zł to efekt zmniejszenia salda rezerwy na przyszłą rekultywację eksploatowanych odkrywek węgla (+186) oraz rozwiązania rezerwy na likwidację środków trwałych w elektrowniach (+21)

porównywalna EBITDA za 4Q 2022 wyniosła minus (52) mln PLN -> wartość minus (34) mln PLN to efekt dokonania odpisów aktualizujących wartość zasobów oraz zrealizowania dodatkowych przychodów z rozbiórki elektrowni Adamów i skonsumowania rezerwy na nierentownym kontrakcie sprzedaży energii elektrycznej w II półroczu 2022 roku w związku ze wzrostem kosztów biomasy

(-84) wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny

(-26) niższe przychody z Rynku Mocy, niższe przychody z KDT, brak przychodów z praw majątkowych

(+118) brak kosztów biomasy, wyższe koszty energii (w kopalniach), wyższe koszty węgla zakupionego, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)

(+223) niższe koszty emisji CO₂

(+40) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wyższe pozostałe przychody i przychody budowlane, niższe koszty materiałów pozostałych, niższe koszty wynagrodzeń, niższe usługi obce, wyższe pozostałe koszty

Zmiany EBITDA



EBITDA 4Q 2023 wg segmentów⁽¹⁾

[mln PLN]



Zmiany EBITDA



Główne przyczyny zmian EBITDA w podstawowych segmentach:

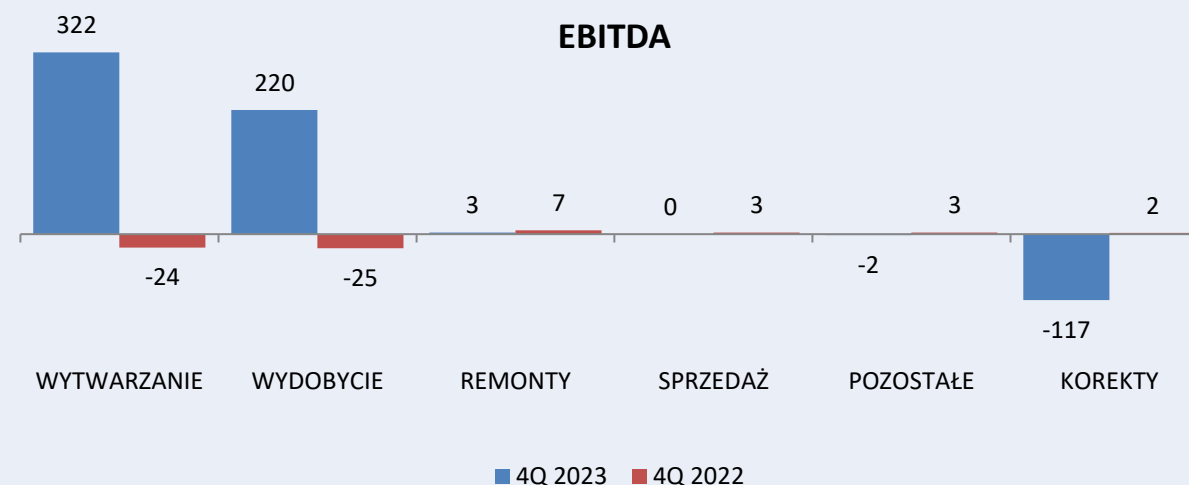
Wytwarzanie:

- wyższy wynik zrealizowany na energii zakupionej, niższe przychody z ciepła, niższe przychody z energii, opłata na fundusz różnicy ceny
- Niższe przychody z Rynku Mocy, niższe przychody z KDT, brak przychodów z praw majątkowych
- wyższe koszty węgla, brak kosztów biomasy, mniejsze koszty pozostałych paliw i materiałów (mazut, olej opałowy, sorbent, pozostałe materiały chemiczne do produkcji)
- niższe koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla

Wydobycie:

- wyższe przychody ze sprzedaży węgla, wyższe koszty usług obcych, podobne koszty wynagrodzeń, ale wyższe koszty energii elektrycznej, wyższe koszty węgla zastępczego, wyższe koszty podatków i opłat

EBITDA



⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalnością kontynuowanej i zaniechanej.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat za 4Q 2023 wg segmentów⁽¹⁾



mln PLN	Wytwarzanie	Wydobycie	Remonty	Sprzedaż	Pozostałe	Korekty konsolidacyjne	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	787	-	33	-	9	-	829
<i>Zewnętrzne przychody ze sprzedaży %</i>	<i>98,87%</i>	<i>0,00%</i>	<i>70,21%</i>	-	<i>21,95%</i>	<i>0,00%</i>	<i>100,00%</i>
Przychody ze sprzedaży między segmentami	10	188	14	-	32	(244)	-
Przychody ze sprzedaży	796	188	47	-	41	(244)	829
Koszt własny sprzedaży	(545)	(72)	(40)	-	(41)	246	(453)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	251	116	7	-	-	2	376
<i>Marża %</i>	<i>31,53%</i>	<i>61,70%</i>	<i>14,89%</i>	-	-	<i>(0,82)%</i>	<i>45,36%</i>
EBITDA	322	220	3	-	(1)	(118)	426
<i>Marża %</i>	<i>40,45%</i>	<i>117,02%</i>	<i>6,38%</i>	-	<i>(2,44)%</i>	<i>48,36%</i>	<i>51,39%</i>
EBIT	322	217	3	-	(2)	(120)	419
<i>Marża %</i>	<i>40,45%</i>	<i>115,43%</i>	<i>6,38%</i>	-	<i>(4,88)%</i>	<i>49,18%</i>	<i>50,54%</i>
Zysk (strata) netto	489	186	2	-	(2)	(85)	523
<i>Marża %</i>	<i>61,43%</i>	<i>98,94%</i>	<i>4,26%</i>	-	<i>(4,88)%</i>	<i>34,84%</i>	<i>63,09%</i>

⁽¹⁾ Wszystkie wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

Działalność finansowa, podatek i wynik netto⁽¹⁾

[mln PLN]

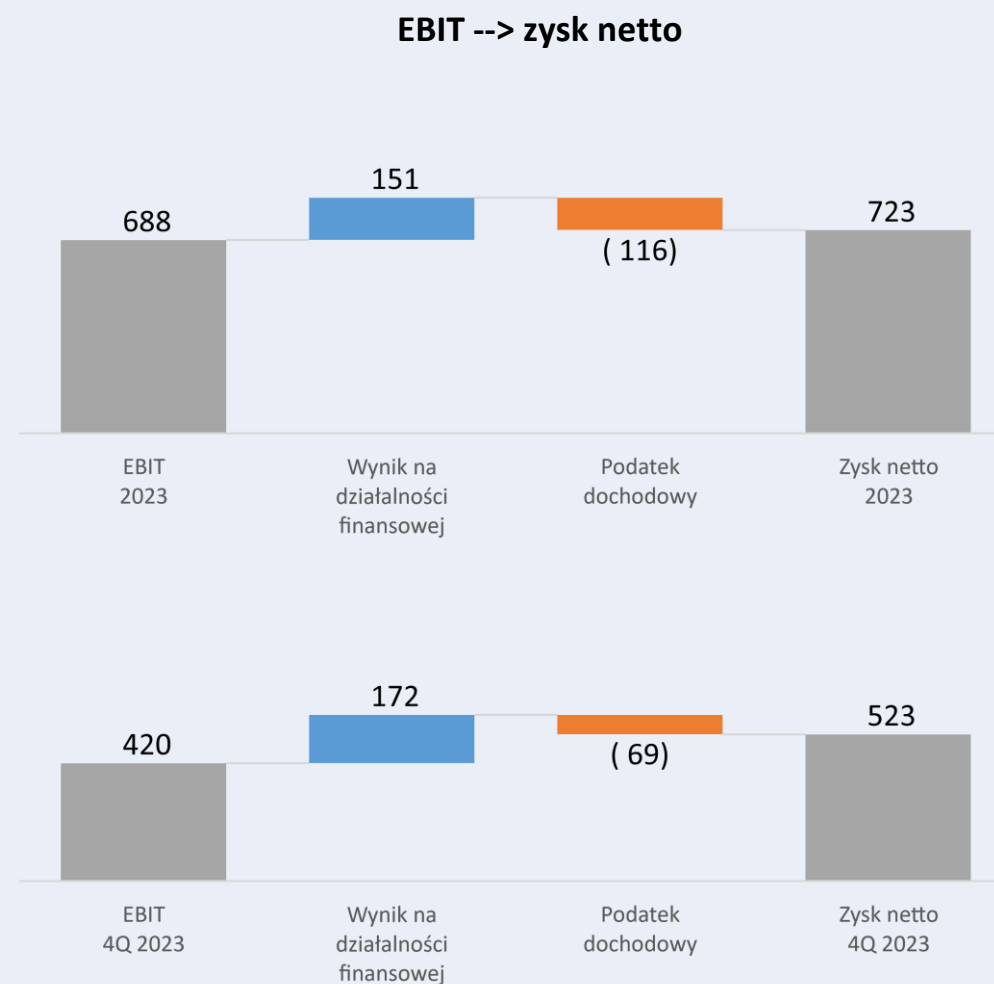


	2023	2022	4Q 2023	4Q 2022
EBIT	688	351	420	(42)
Przychody finansowe ⁽¹⁾	285	57	232	(8)
Koszty finansowe ⁽²⁾	(135)	(90)	(59)	(29)
Zysk (Strata) brutto	839	318	592	(78)
Podatek dochodowy (obciążenie podatkowe) ⁽³⁾	(116)	(103)	(69)	6
<i>Efektywna stopa podatkowa</i>	<i>13,83%</i>	<i>32,39%</i>	<i>11,66%</i>	<i>7,69%</i>
Zysk (Strata) netto	723	215	523	(73)
<i>Marża %</i>	<i>18,70%</i>	<i>5,12%</i>	<i>63,17%</i>	<i>(6,59)%</i>

⁽¹⁾ Za wzrostem przychodów finansowych stoją wyższe przychody odsetkowe oraz wycena udziałów w PAK PCE do wartości godziwej.

⁽²⁾ Za wzrost kosztów finansowych przede wszystkim odpowiadają wyższe koszty oraz ujemne różnice kursowe.

⁽³⁾ Na wartość podatków w wysokości 116 milionów złotych składa się bieżący podatek w wysokości 124 milionów złotych i ujemny odroczony podatek związany z odwróceniem różnic przejściowych w wysokości 8 milionów złotych.



⁽¹⁾ Wartości łącznie z działalności kontynuowanej i zaniechanej.

INWESTYCJE



Projekt budowy bloku gazowo-parowego (CCGT - Combined Cycle Gas Turbine) w Turku zlokalizowanej na terenie byłej elektrowni węglowej

NAZWA PROJEKTU

LOKALIZACJA

MOC ZAINSTALOWANA

FAZA PROJEKTU

PRODUKCJA

CCGT Adamów

Blok: miasto Turek, woj. wielkopolskie
Gazociągi: gmina Turek, gmina
Przykona

561 MW

Realizacja

1Q 2027

KLUCZOWE PARAMETRY

Jednostka jednowałowa: z jedną turbiną gazową SGT4 4000F, generatorem SGEN5-3000W, kotłem odzyskowym (HRSG), turbozespołem parowym kondensacyjnym SST5-5000 i chłodnią wentylatorową mokrą

- » Moc zainstalowana: 561 MW
- » Wygrana aukcja rynku mocy: 400 390 PLN/MW/rok (przez 17 lat), 493 MW
- » Oczekiwany czas eksploatacji: 25 lat



Projekt budowy bloku gazowo-parowego (CCGT - Combined Cycle Gas Turbine) w Turku na obszarze nieczynnej elektrowni Adamów

STATUS PRAC

- 1 września 2023 roku podpisany został kontrakt z generalnym wykonawcą - konsorcjum Siemens/Mytilineos na realizację budowy w formule EPC na kwotę 2,3 mld PLN.
- 24 października 2023 roku uzyskano pozwolenie na budowę dla części blokowej bloku CCGT a 31 października 2023 roku uzyskano postanowienie o rygorze natychmiastowej wykonalności dla decyzji Pozwolenia na Budowę.
- 20 listopada 2023 roku Rada Nadzorcza PAK CCGT sp. z o.o. wyraziła zgodę na przeprowadzenie procedury uruchomienia Umowy EPC („Notice To Proceed”) oraz dokonanie wpłaty przez PAK CCGT sp. z o.o. zaliczki na rzecz Konsorcjum w wysokości 20% ceny Umowy EPC.
- W grudniu 2023 roku rozpoczęto prace wykonawcze.



Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Prezentacja została sporządzona przez ZE PAK S.A. („Spółka”).

Odbiorcy Prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ponosi odpowiedzialności za skutki decyzji podjętych na podstawie lub w oparciu o informacje zawarte w Prezentacji.

Spółka ani żaden jej podmiot zależny nie ma obowiązku przekazywania do publicznej wiadomości aktualizacji i zmian informacji, danych oraz oświadczeń znajdujących się w Prezentacji.

Spółka zwraca uwagę osobom zapoznającym się z Prezentacją, że jedynym wiarygodnym źródłem danych dotyczących wyników finansowych Spółki, a także prognoz, zdarzeń oraz wskaźników jej dotyczących są raporty bieżące i okresowe przekazywane przez Spółkę w ramach wykonywania obowiązków informacyjnych spółki publicznej.