



Grupa Kapitałowa  
Lubelski Węgiel Bogdanka



**PREZENTACJA WYNIKÓW  
GRUPY KAPITAŁOWEJ  
LW BOGDANKA**  
za I-IIIQ 2025 r.



# PODSUMOWANIE I-IIIQ 2025 R.

## Podsumowanie trzech kwartałów 2025 r.:

- Aktualizacja strategii rozwoju LW Bogdanka S.A.
- Przyjęcie strategii ESG
- Presja cenowa ze strony dotowanych kopalń
- Niskie zapasy węgla na koniec kwartału

### DANE OPERACYJNE

**8,1 mln ton**

Wydobycie węgla brutto

**63,9%**

Uzysk

**5,2 mln ton**

Produkcja węgla handlowego

**13,9 km**

Nowe wyrobiska

**5,3 mln ton**

Sprzedaż węgla handlowego

### NAKŁADY INWESTYCYJNE

**448,3 mln zł**

Wykorzystanie nakładów inwestycyjnych w I-IIIQ 2025r.

**697,5 mln zł**

Planowane nakłady inwestycyjne na 2025 r.

### DANE FINANSOWE GK LW BOGDANKA

**2 009,2 mln zł**

Przychody ze sprzedaży

**-7,0 mln zł**

Strata ze sprzedaży

**141,4 mln zł**

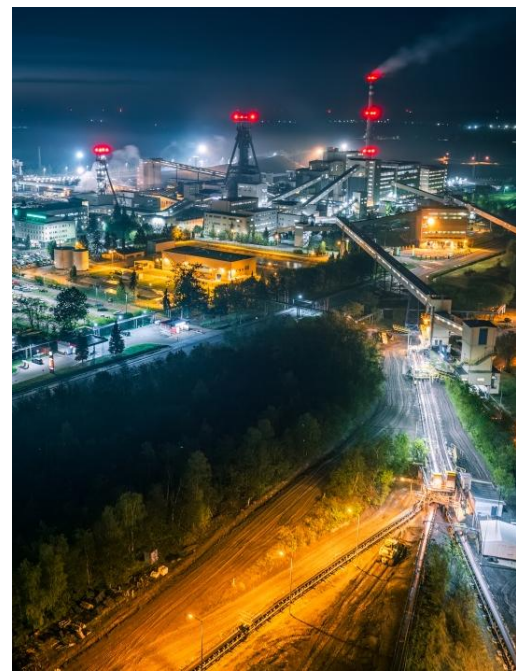
EBIT

**302,4 mln zł**

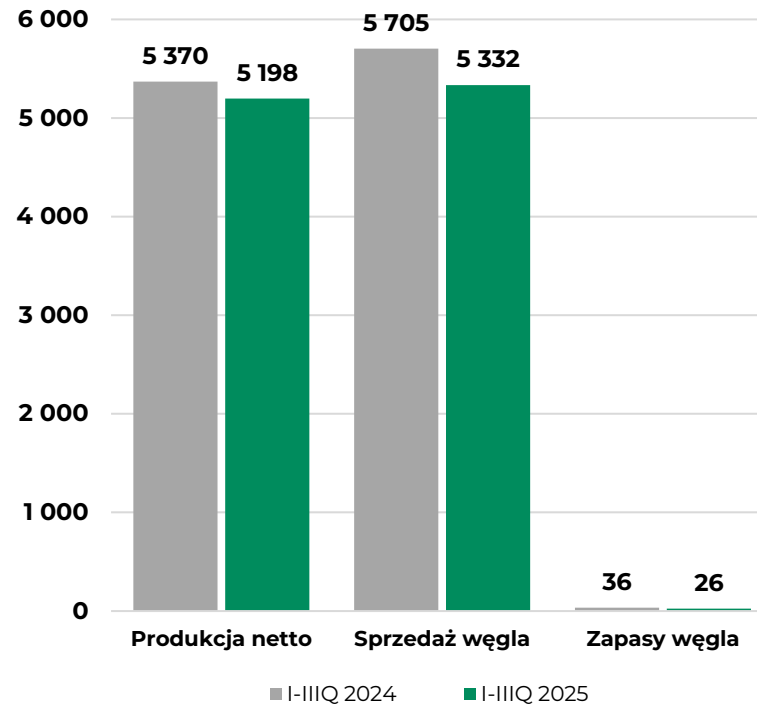
EBITDA

**129,9 mln zł**

Zysk netto



## GK LW Bogdanka - parametry operacyjne zbliżone do poziomu I-IIIQ 2024 r.



Źródło: Dane własne

\*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki

		I-IIIQ 2024	I-IIIQ 2025	Zmiana
<b>Parametry techniczno – operacyjne</b>				
Wydobycie brutto	tys. ton	8 452	8 132	-3,8%
Produkcja netto	tys. ton	5 370	5 198	-3,2%
Uzysk	%	63,5%	63,9%	0,6%
Sprzedaż węgla	tys. ton	5 705	5 332	-6,5%
Zapasy (na koniec okresu)	tys. ton	36	26	-27,8%
Długość wykonanych wyrobisk*	km	16,4	13,9	-15,2%

## Uzysk węgla w I-IIIQ 2025 r. na poziomie 63,9%

### Uzysk węgla

- uzysk w I-IIIQ 2025 wynosił 63,9% i był wyższy od uzysku osiągniętego w I-IIIQ 2024 (63,5%)

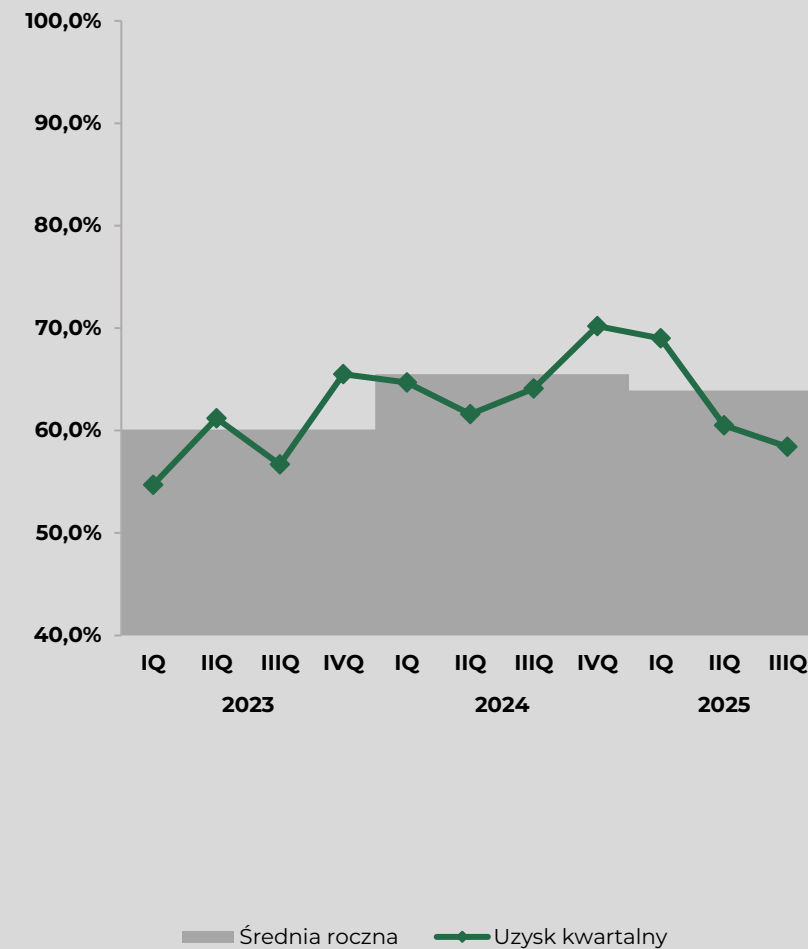
### Udział wydobywania ze ścian (%)

- I-IIIQ 2025 32,6% wydobywania brutto uzyskano ze ścian niskich, a 67,4% z wysokich. W tym samym okresie I-IIIQ 2024 stosunek ten wynosił 50,1% do 49,9%

### Liczba dni produkcyjnych

- I-IIIQ 2025 wydobywanie realizowane było przez 212 dni, wobec 209 dni w I-IIIQ 2024

Uzysk węgla (%)



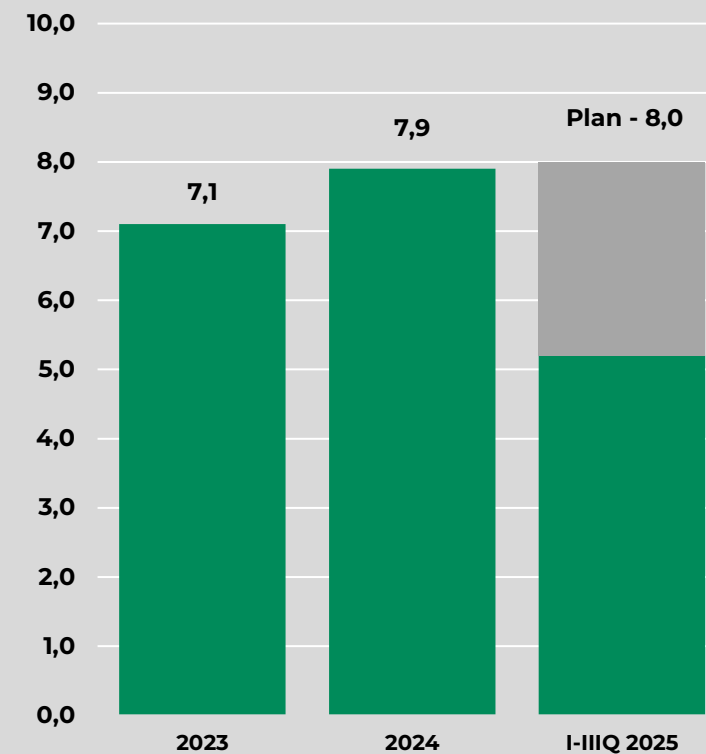
## Plan produkcyjny na 2025 r. - ok 8,0 mln ton

### Produkcja i sprzedaż w I-IIIQ 2025 r.

- w I-IIIQ 2025 produkcja osiągnęła poziom 5,2 mln ton, sprzedaż wyniosła 5,3 mln ton
- w I-IIIQ 2024 produkcja osiągnęła poziom 5,4 mln ton, sprzedaż wyniosła 5,7 mln ton

Źródło: Dane własne

### Produkcja [mln ton]



## Spadek międzynarodowych cen węgla

### Ceny węgla CIF ARA

- 98,65 USD/t - średnia cena węgla CIF ARA w III kwartale 2025 r. -14,2% vs. III kwartał 2024 r. (115,0 USD/t)
- porównując ze średnią ceną węgla CIF ARA w II kwartale 2025 r. (100,2 USD/t) jest to spadek o 1,6%
- średnia cena w trakcie trzech kwartałów 2025 r. wyniosła 100,4 USD/t jest to spadek o 9,1% (110,5 USD/t w trakcie trzech kwartałów 2024 r.)

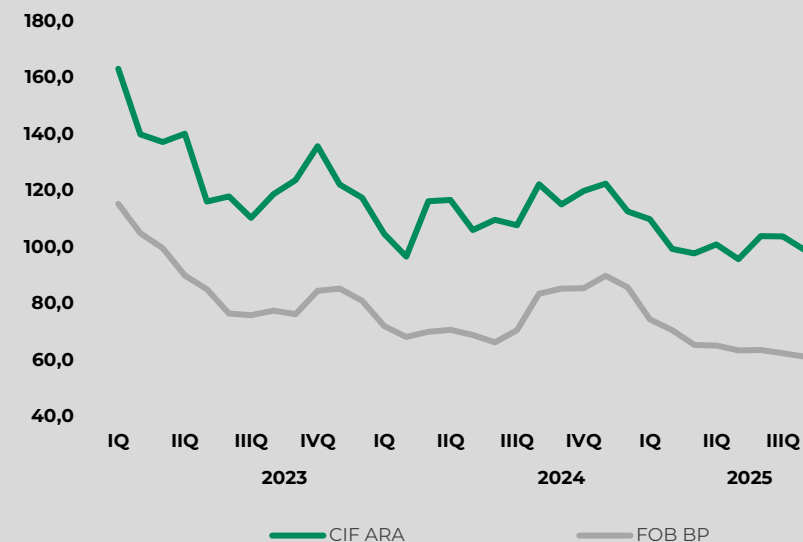
### Zapasy w portach ARA

- ok. 3,3 mln ton zapasów węgla na koniec września 2025 r. w portach ARA - na koniec czerwca 2025 r. zapasy były na poziomie 2,9 mln ton

### Ceny w głównych portach na świecie

- 61,7 USD/t - średnia cena FOB Baltic Ports w III kwartale 2025 r. vs. III kwartał 2024 r. (79,8 USD/t) – spadek o 22,7%
- porównując ze średnią ceną w II kwartale 2025 r. (64,0 USD/t) jest to spadek o 3,6%
- średnia cena w trakcie trzech kwartałów 2025 r. wyniosła 65,3 USD/t jest to spadek o 10,3% (72,8 USD/t w trakcie trzech kwartałów 2024 r.)

Cena węgla na rynku międzynarodowym (USD/tona)



Źródło: [www.sxcoal.com](http://www.sxcoal.com), [www.polskirynekwegla.pl](http://www.polskirynekwegla.pl)

## Spadek krajowych cen węgla energetycznego

### Cena mialów energetycznych

- średnia cena mialów energetycznych dla energetyki zawodowej w okresie trzech kwartałów 2025 r. wyniosła 16,3 zł/GJ, dynamika spadku cen wyniosła ok. 26,6% porównując z trzema kwartałami 2024 r. (22,2 zł/GJ)
- średnia wartość opałowa mialów dla energetyki zawodowej wyniosła ok. 21,8 GJ

### Ceny z notowań indeksu PSCMI

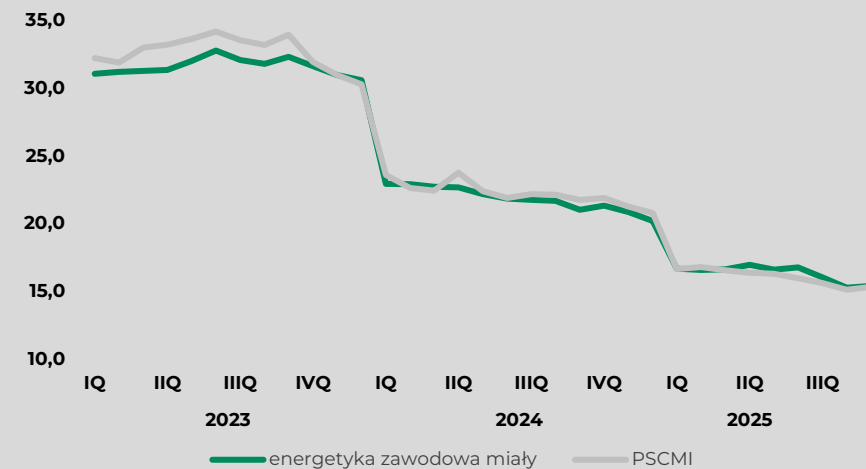
- średnia cena z notowań Indeksu PSCMI w okresie trzech kwartałów 2025 r. wyniosła ok. 16,1 zł/GJ, w porównaniu do średniej ceny w trakcie trzech kwartałów 2024 r. (22,5 zł/GJ) spadek wyniósł ok. 28,4%

### Produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych opartych na węglu kamiennym

- w okresie trzech kwartałów 2025 r. wyprodukowano ok. 48.395 GWh energii energetycznej co oznacza spadek o 2,2% r/r

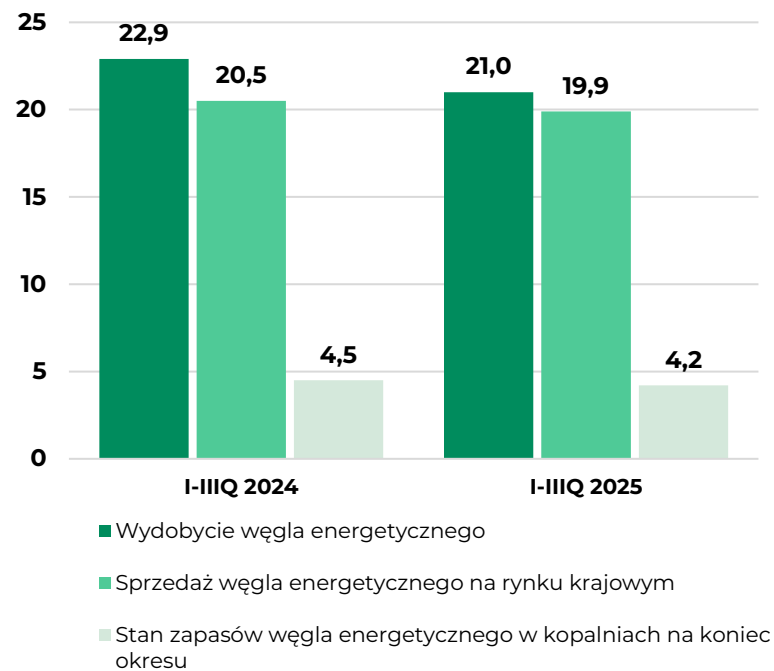


### Ceny mialów energetycznych na rynku krajowym (zł/GJ)



## Spadek wydobycia, i zapasów węgla energetycznego w Polsce, sprzedaż na podobnym poziomie, import 4,0 mln ton

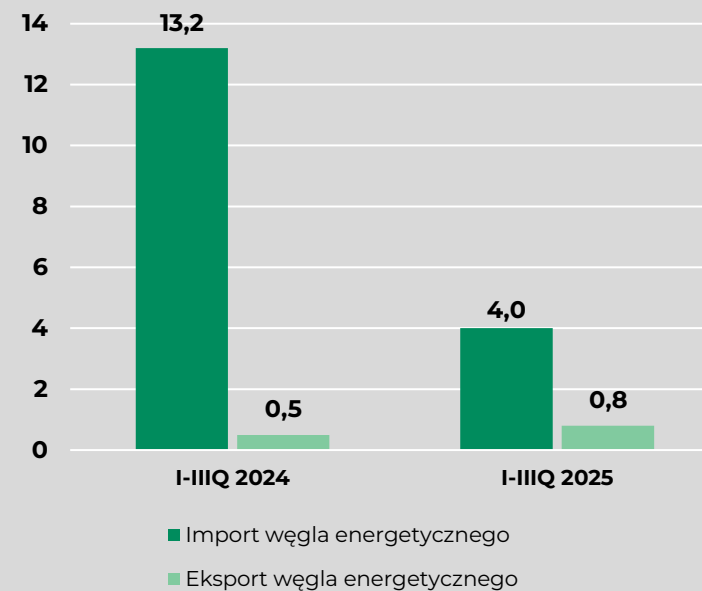
Wydobycie, sprzedaż krajowa i zapasy węgla energetycznego w branży [mln ton]\*



Źródło: ARP

\* dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus

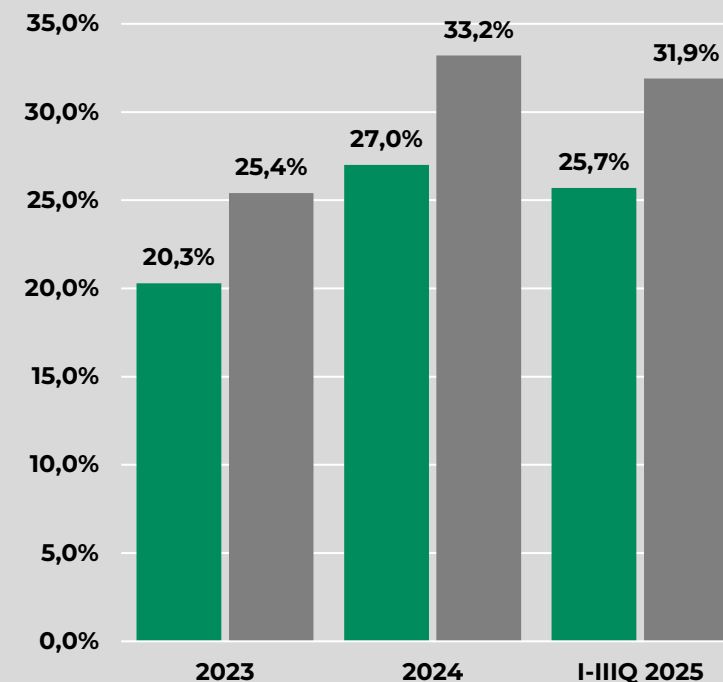
Import i eksport węgla energetycznego [mln ton]\*



Spółka utrzymuje silną pozycję na rynku – 31,9% udziału w sprzedaży węgla do energetyki zawodowej



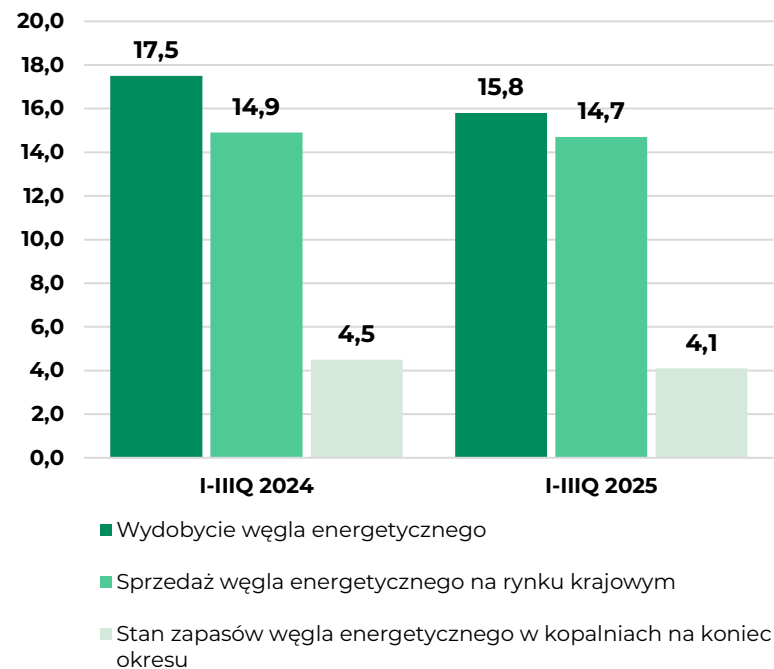
Źródło: ARP



- Udział sprzedaży LWB w rynku węgla energetycznego
- Udział sprzedaży LWB w rynku węgla energetycznego do energetyki zawodowej

# Wydobycie, sprzedaż i zapasy węgla w śląskich kopalniach

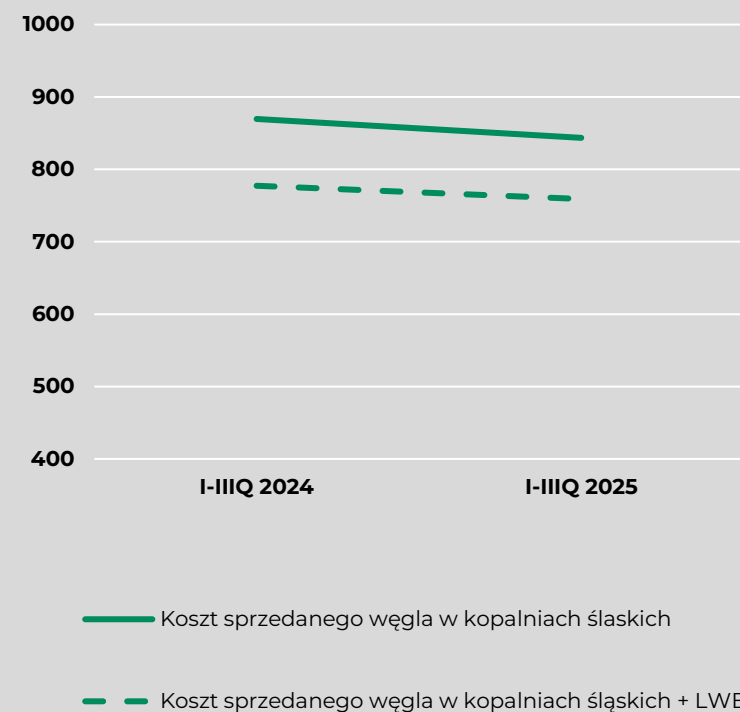
Wydobycie, sprzedaż krajowa i zapasy węgla energetycznego w śląskich kopalniach [mln ton]\*



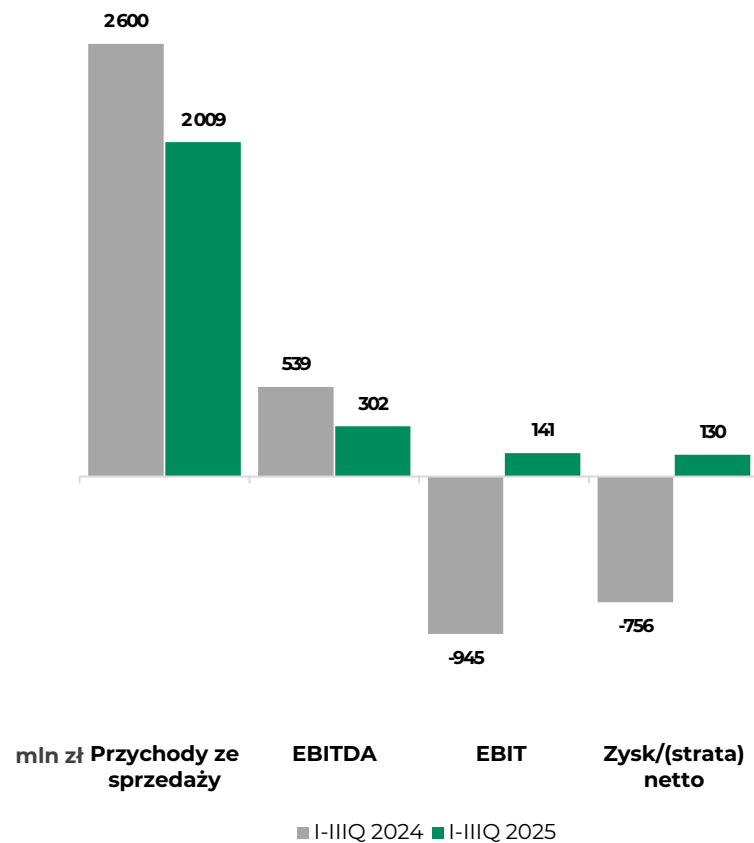
Źródło: ARP

\* dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus

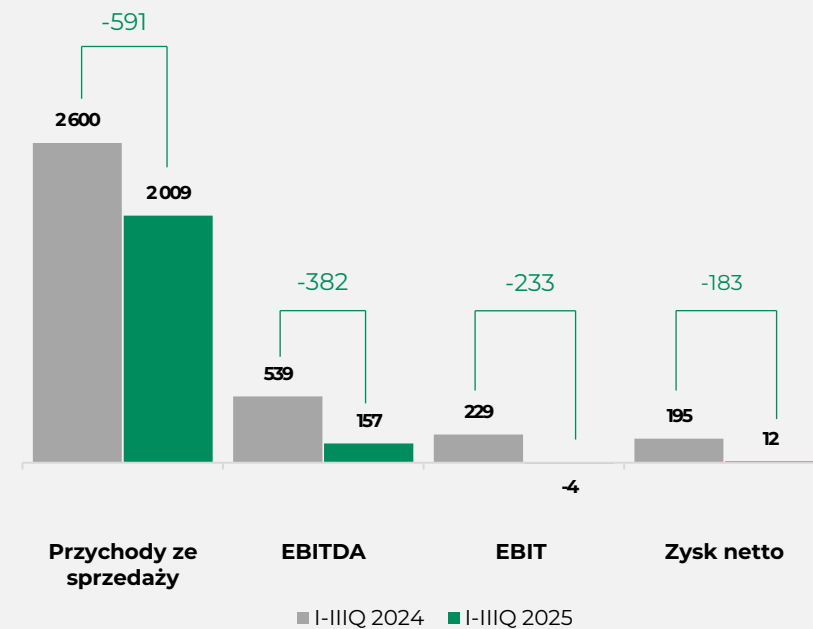
Koszty sprzedanego węgla w śląskich kopalniach oraz LWB [zł/t]\*



# Podstawowe wyniki finansowe GK LW Bogdanka w I-IIIQ 2025 i I-IIIQ 2024



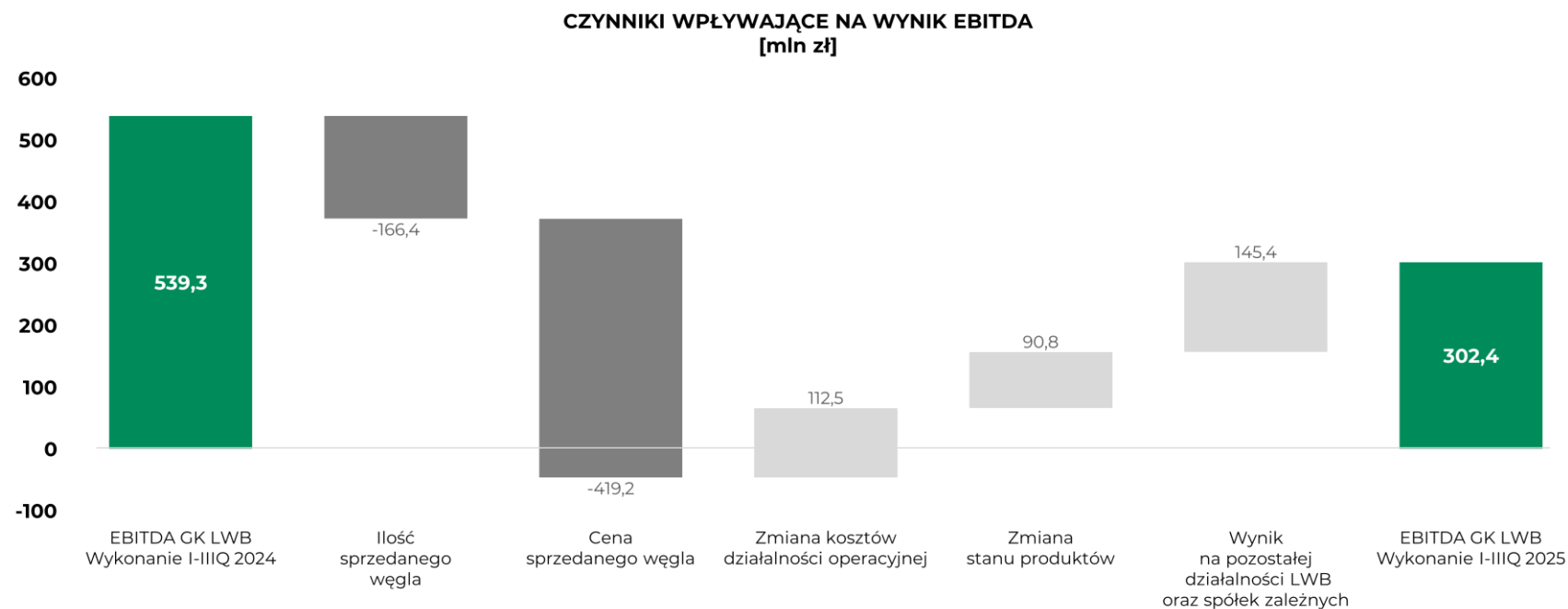
## Wyniki oczyszczone o zdarzenia jednorazowe [mln zł]



	I-IIIQ 2024	I-IIIQ 2025
Rentowność EBIT	8,8%	-0,2%
Rentowność EBITDA	20,7%	7,8%
Rentowność netto	7,5%	0,6%

# EBITDA w I-IIIQ 2025 r.

## CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA WYNIK EBITDA [mln zł]



(-) Spadek sprzedaży ilościowej węgla

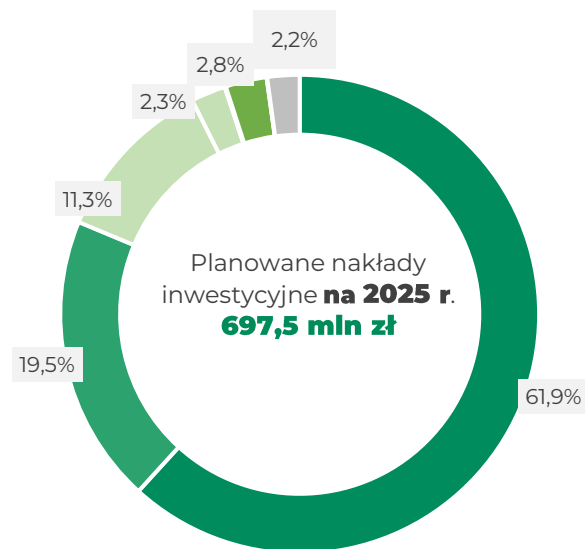
(-) Niższa cena sprzedanego węgla

(+) Spadek kosztów zużycia materiałów i energii, wynagrodzeń i świadczeń dla pracowników oraz kosztów pozostałych, przy wyższych kosztach usług obcych oraz podatków i opłat

(+) Wynik na pozostałej działalności - w styczniu 2025 r. Jednostka Dominująca otrzymała odszkodowanie za szkodę w majątku podziemnym

Źródło: Dane własne

## Wykorzystanie nakładów inwestycyjnych w I-IIIQ 2025 r. 448,3 mln zł



- Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących
- Utrzymanie parku maszynowego
- Rozwojowe pozostałe
- Teleinformatyka
- Administracja
- Transport
- Inne
- Inicjatywy strategiczne
- Spółki zależne

Źródło: Dane własne

## Wybrane pozycje nakładów inwestycyjnych w GK LW Bogdanka

[tys. zł]	PTE 2025	Realizacja PTE I-IIIQ 2025	Realizacja PTE I-IIIQ 2025 [%]
Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	430 769	313 846	72,9%
Utrzymanie parku maszynowego	136 220	67 244	49,4%
Pozyskanie nowych koncesji	0	149	-
Rozwojowe pozostałe	78 832	38 553	48,9%
Teleinformatyka	16 279	4 988	30,6%
Administracja	335	276	82,4%
Transport	207	207	100,0%
Inne	19 398	17 633	90,9%
Inicjatywy strategiczne i OZE	250	625	250,0%
<b>RAZEM CAPEX LW Bogdanka S.A.</b>	<b>682 290</b>	<b>443 521</b>	<b>65,0%</b>
Łęczyńska Energetyka sp. z o.o.	9 000	2 687	29,9%
MR Bogdanka	2 906	1 389	47,8%
RG Bogdanka	3 277	701	21,4%
EkoTrans	0	0	-
<b>RAZEM CAPEX GK LW Bogdanka</b>	<b>697 473</b>	<b>448 298</b>	<b>64,3%</b>

## Zastrzeżenia prawne

- Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) została opracowana przez Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. („Spółka”). Informacje zawarte w Prezentacji zebrano i przygotowano z dochowaniem należytej staranności, w oparciu o fakty i informacje pochodzące ze źródeł uznanych przez Spółkę za wiarygodne, w szczególności w oparciu o badania i szacunki Spółki sporządzone na podstawie informacji dostępnych publicznie lub informacji pochodzących od Spółki niestanowiących informacji poufnych w rozumieniu przepisów art. 154 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi. Spółka nie ponosi żadnej odpowiedzialności z jakiegokolwiek powodu wynikającego z dowolnego wykorzystania niniejszej Prezentacji.
- Żadna informacja zawarta w Prezentacji nie stanowi rekomendacji, porady inwestycyjnej, prawnej ani podatkowej ani też nie jest wskazaniem, iż jakakolwiek inwestycja lub strategia jest odpowiednia i indywidualnie adresowana do inwestora. Spółka nie gwarantuje kompletności informacji zawartych w Prezentacji oraz nie przyjmuje odpowiedzialności za skutki decyzji inwestycyjnych podjętych na podstawie Prezentacji. Odpowiedzialność za decyzje inwestycyjne i ewentualne szkody poniesione w ich wyniku ponosi wyłącznie podejmujący taką decyzję. Każdy inwestor podejmujący decyzję inwestycyjną w związku z powyższą Prezentacją jest zobowiązany do dokonania własnej oceny korzyści oraz ryzyk związanych ze sprzedażą lub nabyciem akcji Spółki, na podstawie całości informacji udostępnionych przez Spółkę w tej Prezentacji oraz raportach bieżących i okresowych.
- Niektóre informacje zawarte w prezentacji ze swojej natury obarczone są ryzykiem oraz niepewnością, gdyż odnoszą się do zdarzeń i zależą od okoliczności, które będą miały lub mogą mieć miejsce w przyszłości. Takie informacje bazują na założeniach, odnoszących się do obecnych i przyszłych strategii Spółki oraz środowiska i otoczenia ekonomicznego, w którym Spółka będzie działała w przyszłości. Jako takie, rzeczywiste rezultaty mogą znacząco różnić się od planów, celów i oczekiwań wyrażonych w Prezentacji. Ponadto, Spółka zastrzega, że pewne informacje mogą się zdezaktualizować, a Spółka nie zobowiązuje się do informowania o tym fakcie.
- Prezentacja nie stanowi oferty w rozumieniu prawa cywilnego, oferty publicznej w rozumieniu przepisów o ofercie publicznej, propozycji nabycia, reklamy ani zaproszenia do nabycia akcji Spółki i została sporządzona wyłącznie w celu informacyjnym.
- Żaden z zapisów Prezentacji nie tworzy zobowiązania do zawarcia jakiegokolwiek umowy lub powstania jakiegokolwiek stosunku prawnego, którego stroną byłaby Spółka.



**DZIĘKUJEMY  
ZA UWAGĘ**