



Wyniki finansowe Grupy TAURON

za 2025 rok





Grzegorz Lot

Prezes Zarządu

- Podsumowanie 2025 r.



Krzysztof Zawadzki

Wiceprezes Zarządu
ds. Handlu

- Sytuacja na rynku energii
- Portfel wytwórczy i sprzedażowy
- Aukcje rynku mocy



Michał Orłowski

Wiceprezes Zarządu
ds. Zarządzania Majątkiem i Rozwoju

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Rozwój OZE



Krzysztof Surma

Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie
- Perspektywy na 2026 r.

Bardzo dobre wyniki i kapitalizacja

- 7,5 mld PLN EBITDA (wzrost o 16% r/r)
- 3,3 mld PLN zysku netto (x5,6 r/r)
- pozytywna perspektywa ratingów Fitch
- rekomendacja Zarządu dot. wypłaty dywidendy

Lider w pozyskiwaniu finansowania z KPO

- 6,6 mld PLN pozyskanego preferencyjnego finansowania (18 mld PLN od 2024 r.)
- 18% zabezpieczonego preferencyjnego finansowania z zakładanych w strategii 20-30%

Rozwój mocy w OZE i BME

- ponad 1 GW mocy zainstalowanej w OZE
- 889 MW projektów OZE i BME w realizacji
- 538 mln PLN otrzymanych dotacji na realizację 346 MW projektów BME

Klient w centrum uwagi

- wprowadzona nowa faktura
- wzrost liczby zadowolonych Klientów (77% w 2025r. vs. 71% w 2024r.)
- ponad 50% Klientów na fakturze elektronicznej
- 50% procesów w obsłudze online

Dynamiczny rozwój Dystrybucji

- 3,8 mld PLN przeznaczone na realizację inwestycji (ok. 70% nakładów Grupy)
- 2,5 mln zainstalowanych liczników zdalnego odczytu (ok. 43% Klientów)
- pierwsza w Polsce taryfa dynamiczna na dystrybucję
- 50% przyłączeń online

Sprawiedliwa transformacja

- pozyskane wsparcie z rynku mocy na rok 2026 dla bloków węglowych klasy 200 MW z obowiązkiem mocowym ok. 1,6 GW
- wygrana aukcja rynku mocy na 15 lat dla projektu bloku gazowego OCGT Jaworzno 600 MW

Wzmocnienie local content

- zmniejszenie barier wejścia do zamówień dla lokalnych dostawców
- ok. 90% local content w Dystrybucji
- ok. 70% local content w CAPEX Grupy TAURON
- TAURON Suppliers' Day
- konsultacje z samorządami Planu rozwoju TAURON Dystrybucja na lata 2025-2031

Działalność marketingowa i sponsoringowa

- TAURON liderem pod względem rozpoznawalności wśród Klientów indywidualnych (96%)
- mecenas Zamku Książ, sponsor tytularny Parku Śląskiego
- TAURON Arena, Polska Liga Siatkówki i Hokej Liga

Sytuacja na rynku energii



- Wzrost amplitud dobowych cen SPOT i RB
- Wzrost mocy zainstalowanej w PV
- Rosnąca liczba godz. ujemnych- **362 h vs. 203 h**
- Rosnące CDSy - koszt węgla (-)29%, wzrost EUA (+)13%, ceny energii (+)7%
- Niższe średnie temperatury o 13% - (+)11,4°C vs. (+)13,2°C

Krajowe zużycie energii

167,5

TWh

-1,47 TWh / -0,9% vs. 2024

Udział OZE w KSE

45,35

TWh

+0,09 TWh / +0,2% vs. 2024

Udział produkcji z węgla w KSE

102,07

TWh

-2,88 TWh / -2,7% vs. 2024

Saldo wymiany transgranicznej

0,96

TWh

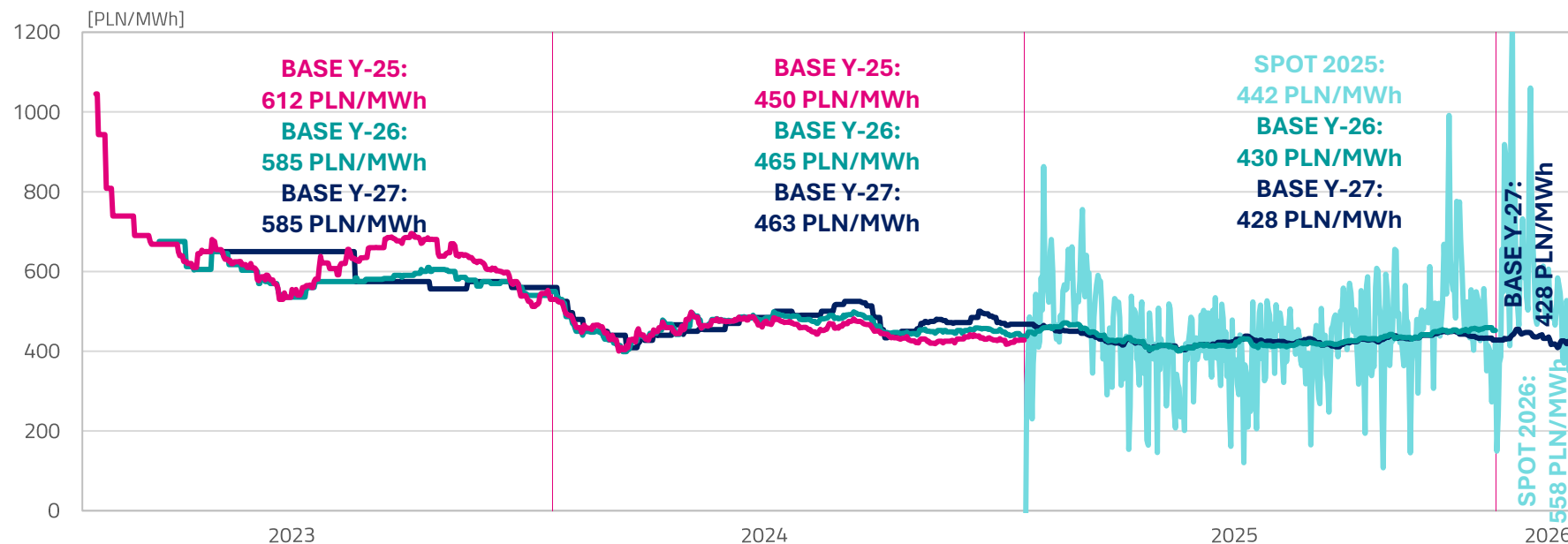
- 1,01 TWh vs. 2024

Redysponowanie PSE

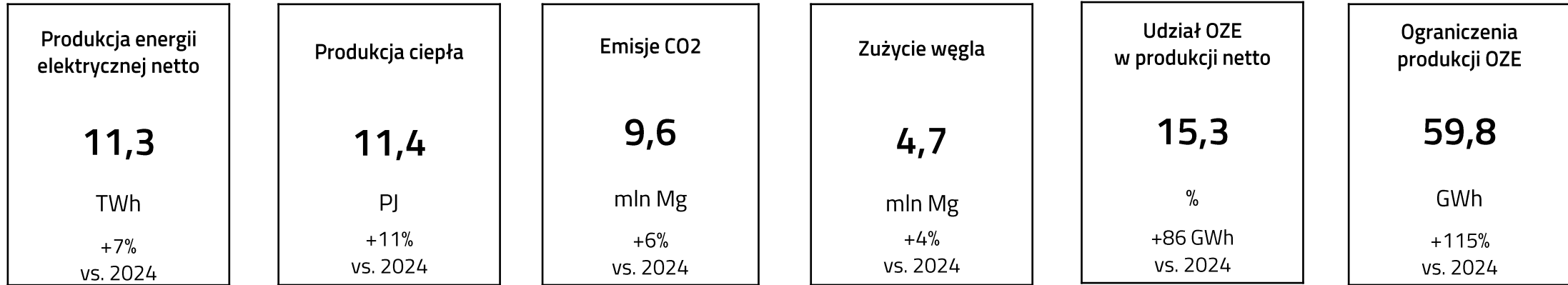
1 379

GWh

+ 649 GWh / +89% vs. 2024



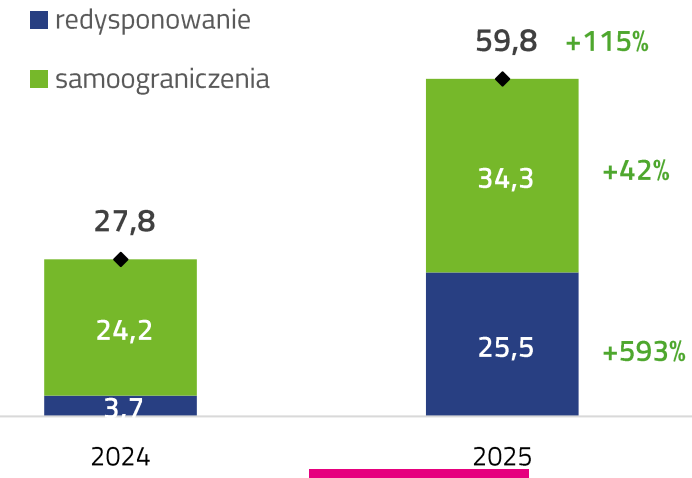
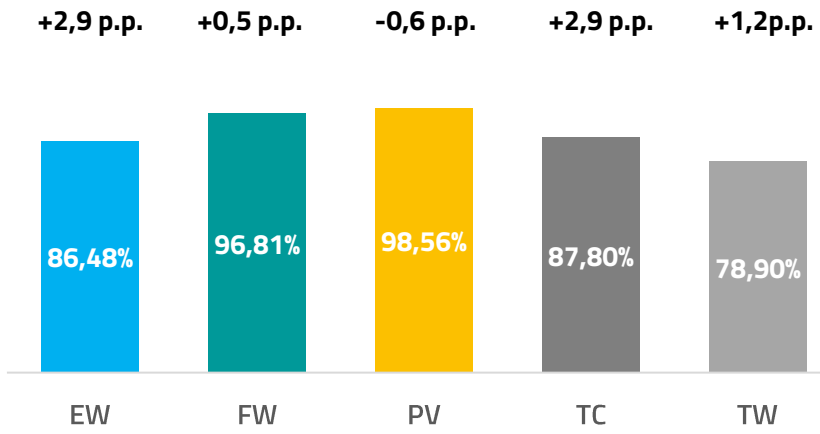
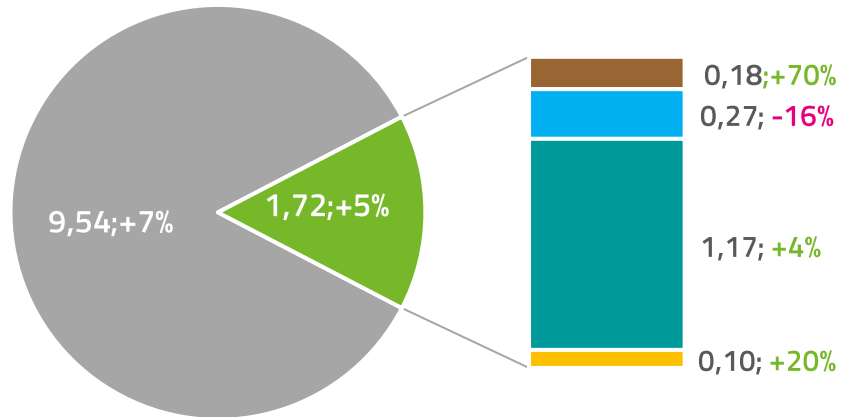
Portfel wytwórczy



Produkcja energii elektrycznej netto [TWh]

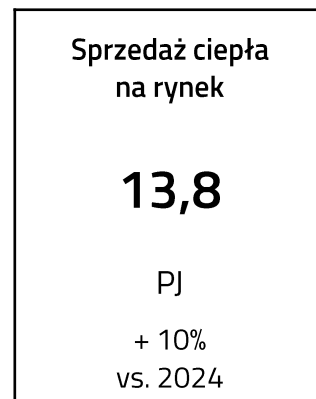
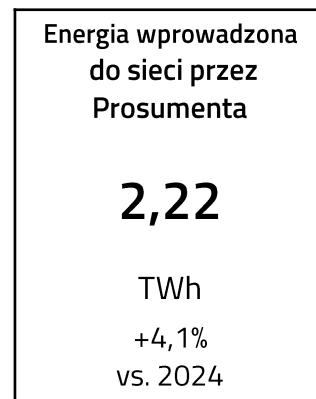
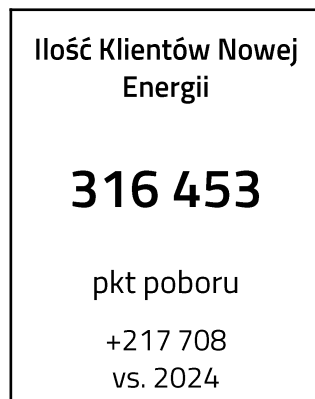
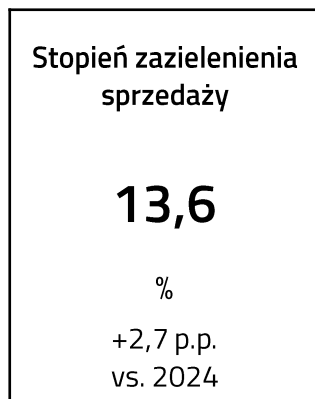
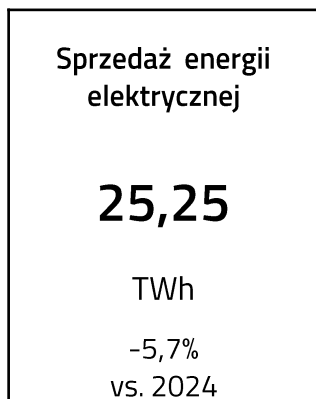
Dyspozycyjność jednostek wytwórczych

Ograniczenia produkcji OZE [GWh]

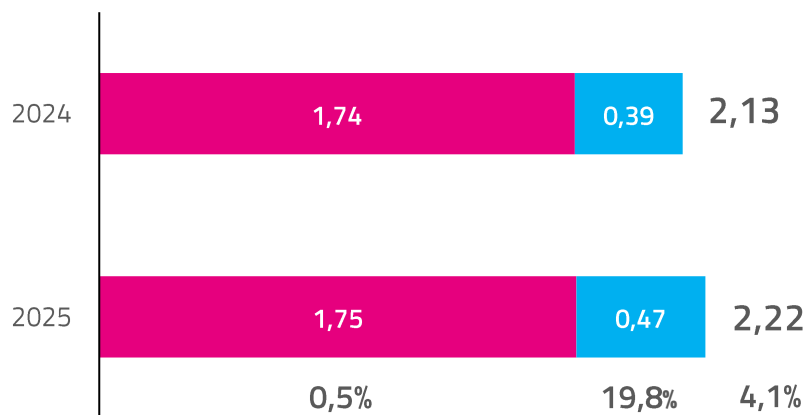


■ jednostki konwencjonalne ■ biomasa ■ woda ■ wiatr ■ PV

Portfel sprzedażowy

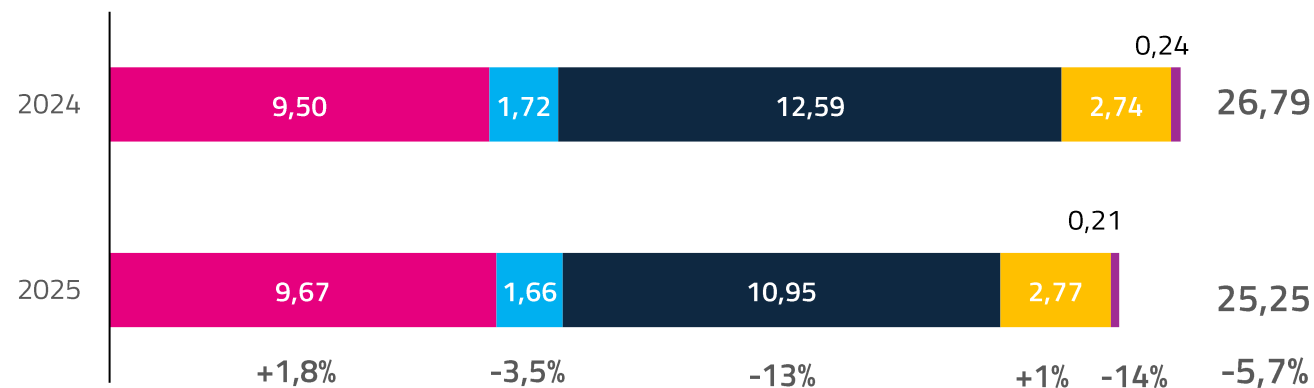


Energia wprowadzona do sieci przez prosumentów [TWh]



■ net metering ■ net billing

Wolumen sprzedaży według segmentów [TWh]



■ GD ■ MSP ■ Biznes ■ OSD ■ Pozostałe

Aukcje rynku mocy



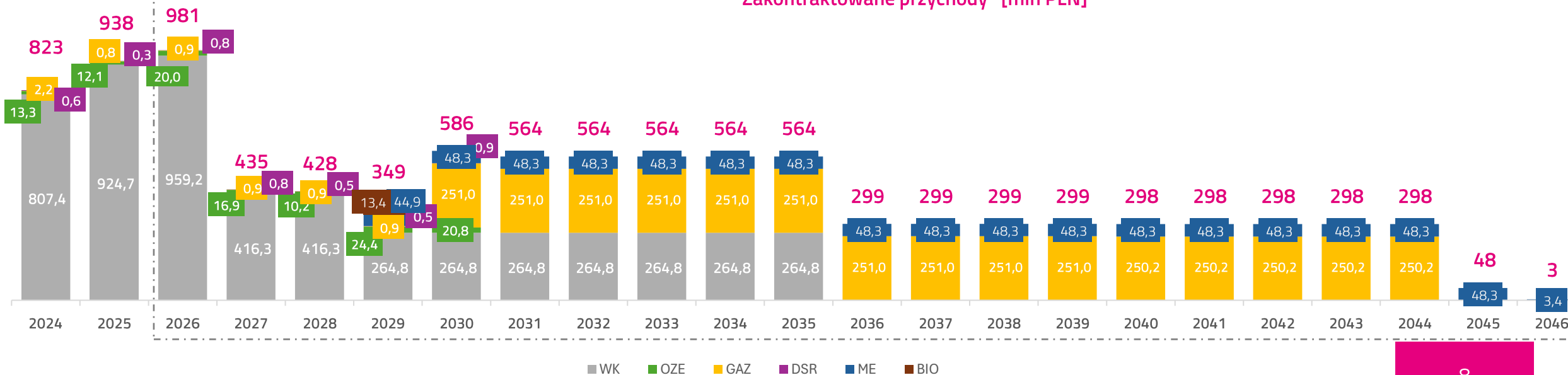
Aukcje przeprowadzone w roku 2025

Aukcje dodatkowe na kwartały 2026 27 marca 2025 3,3 mln PLN umowy kwartalne 16,25 / 4 / 0 / 14,25 MW	Aukcja uzupełniająca na H2 2025 15 maja 2025 41,2 mln PLN umowa półroczna 188,86 MW	Aukcja dogrywkowa na rok 2029 17 lipca 2025 22,6 mln PLN umowy roczne 42,25 MW	Aukcja uzupełniająca na rok 2026 11 września 2025 542,9 mln PLN umowy roczne 1 567,434 MW	Aukcja główna na rok 2030 11 grudnia 2025 3 832,5 mln PLN umowy 1-, 15- i 17-letnie 592,037 MW
--	---	--	---	--



4 442,4 mln PLN

Zakontraktowane przychody* [mln PLN]



*przychody w cenach roku 2026

Kluczowe dane za 2025 r.



<p>Przychody*</p> <p>34 358</p> <p>mIn PLN</p> <p>-1 041 mln / -3% vs 2024</p>	<p>EBITDA</p> <p>7 511</p> <p>mIn PLN</p> <p>+1 041 mln / +16% vs 2024</p>	<p>Zysk netto</p> <p>3 315</p> <p>mIn PLN</p> <p>+2 725 mln / +462% vs 2024</p>	<p>Rekomendacja wypłaty dywidendy</p> <p>350,5</p> <p>mIn PLN</p> <p>20 groszy na akcję</p>	<p>Nakłady inwestycyjne</p> <p>5 641</p> <p>mIn PLN</p> <p>+514 mln / +10% vs 2024</p>	<p>DN/EBITDA</p> <p>1,4x</p> <p>-0,3x vs 31.12.2024</p>
---	---	--	--	---	--

EBITDA porównywalna [mln PLN]

2024	6 470	-103	-263	550	6 654	} +875 mln PLN +13% vs 2024
	EBITDA raportowana	Interpretacja podatkowa VAT dla GD (Sprzedaż)	Utrata kontroli nad TAMEH Czech (Ciepło)	Regulacyjna korekta cen w taryfie G – spadek marży (Sprzedaż)	EBITDA porównywalna	
2025	7 511	146	277	-405	7 529	
	EBITDA raportowana	Rezerwa na kontrakty rodzące obciążenia w segmencie GD (Sprzedaż)	Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny (Sprzedaż)	Wyrównanie taryfy G po korektach w 2024 i 2025 częściowa odbudowa marży (Sprzedaż)	EBITDA porównywalna	

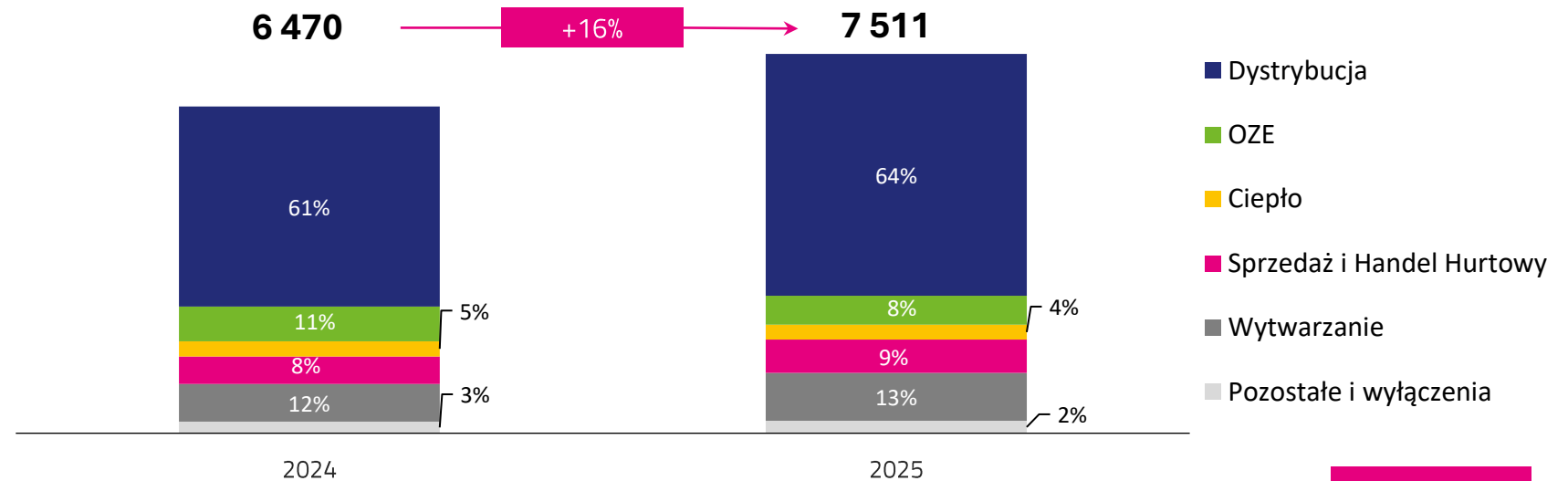
*Przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Wyniki segmentów za 2025 r.



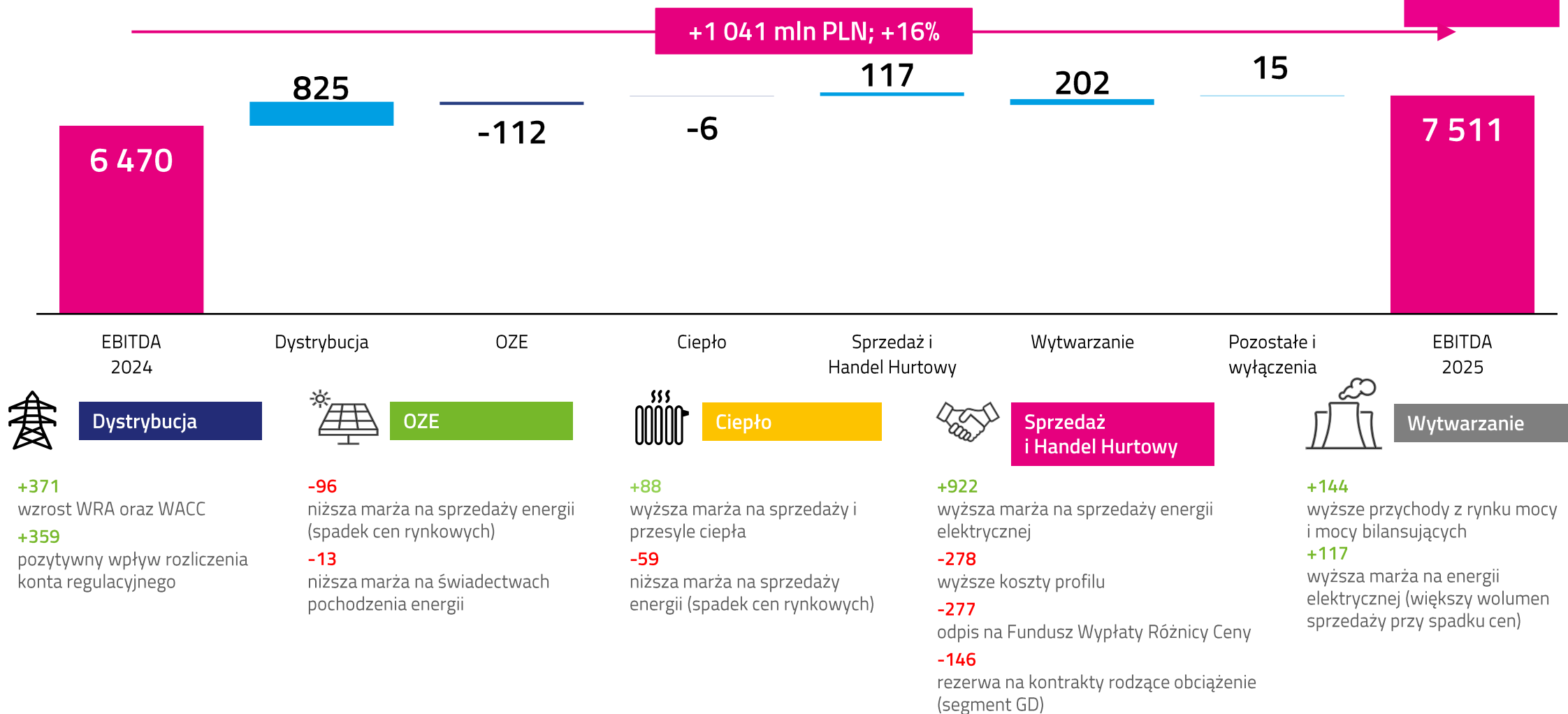
[mln PLN]	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia
Przychody*	12 360	939	2 328	26 193	8 070	-15 532
EBITDA	4 788	572	296	662	948	245
EBIT	3 274	368	151	651	661	-13

Udział segmentów w EBITDA

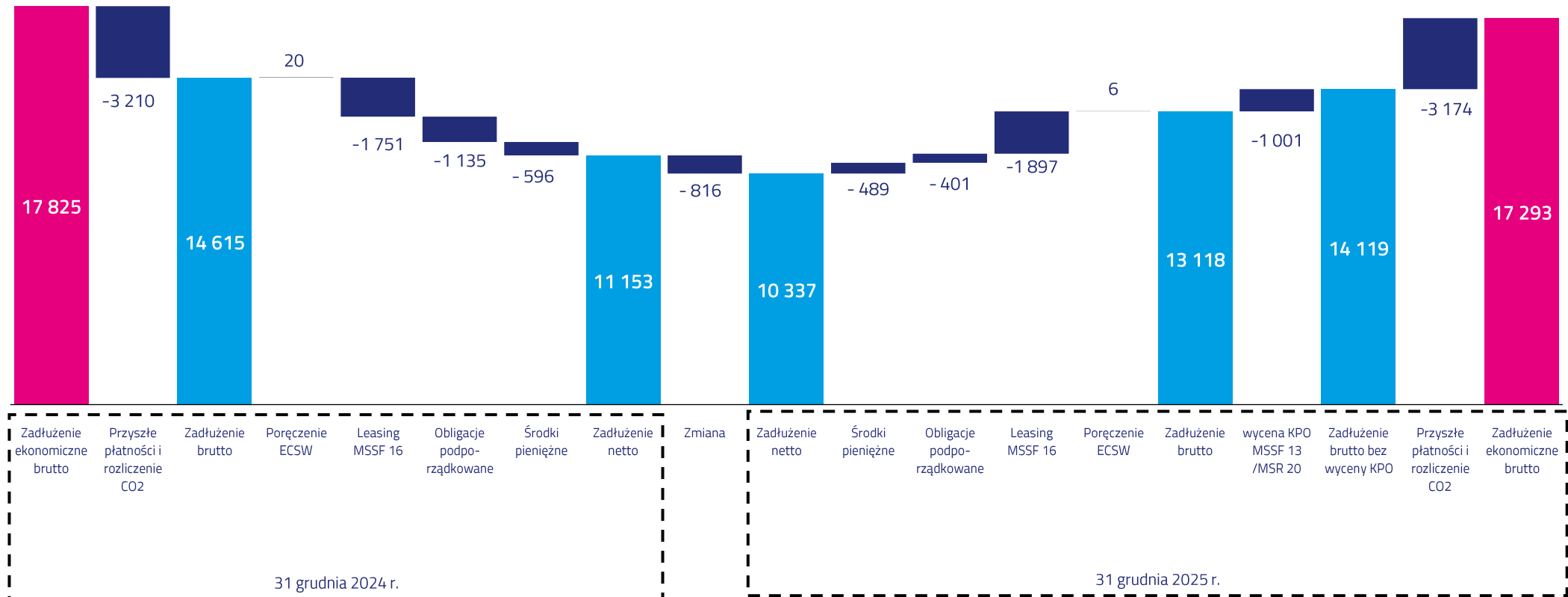


* Przychody ze sprzedaży i rekompensaty
 ** Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

Zmiana EBITDA wg segmentów w 2025 r.



Wskaźnik dług netto/EBITDA na 31 grudnia 2025 r. = 1,4x



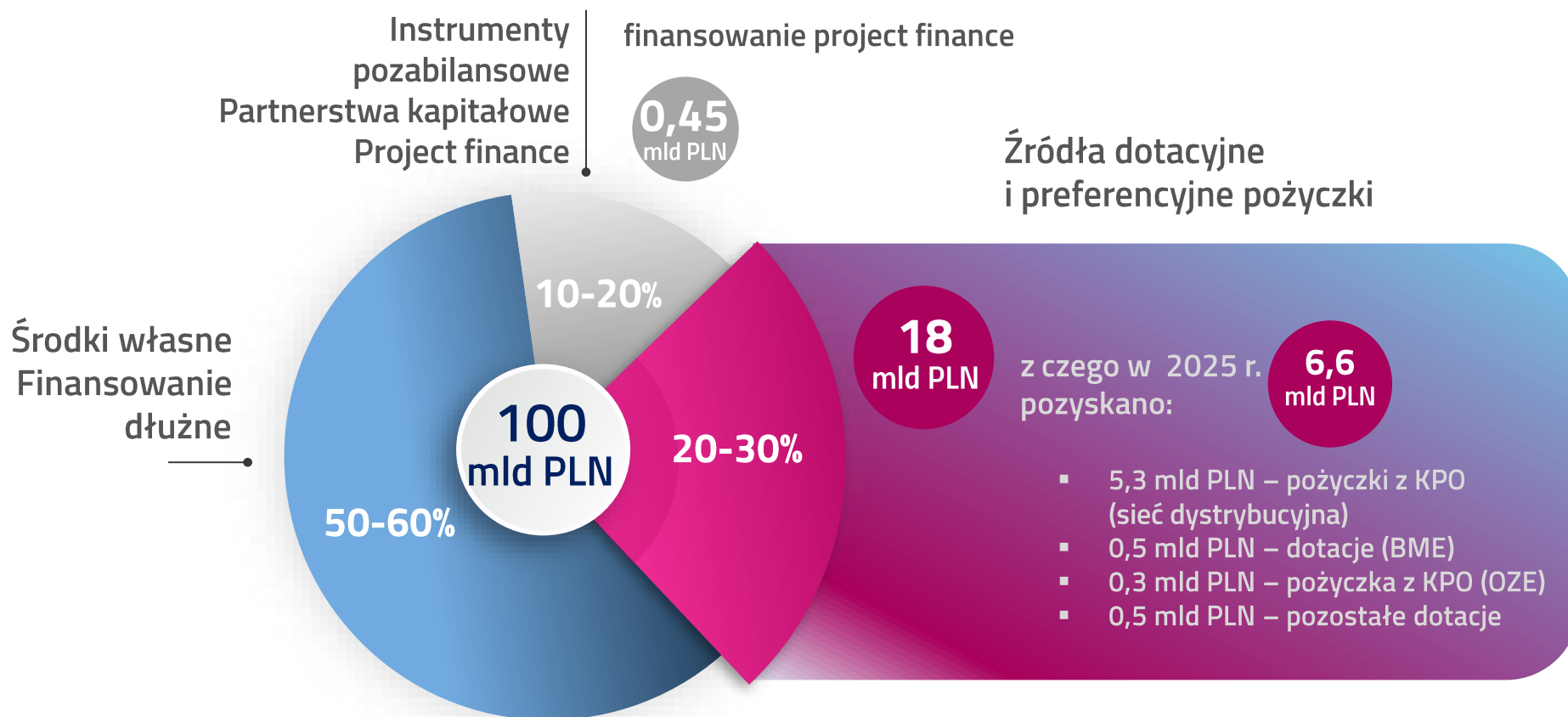
Źródła finansowania projektów inwestycyjnych do 2035 r.

**Poprawa perspektywy
ratingu Fitch**

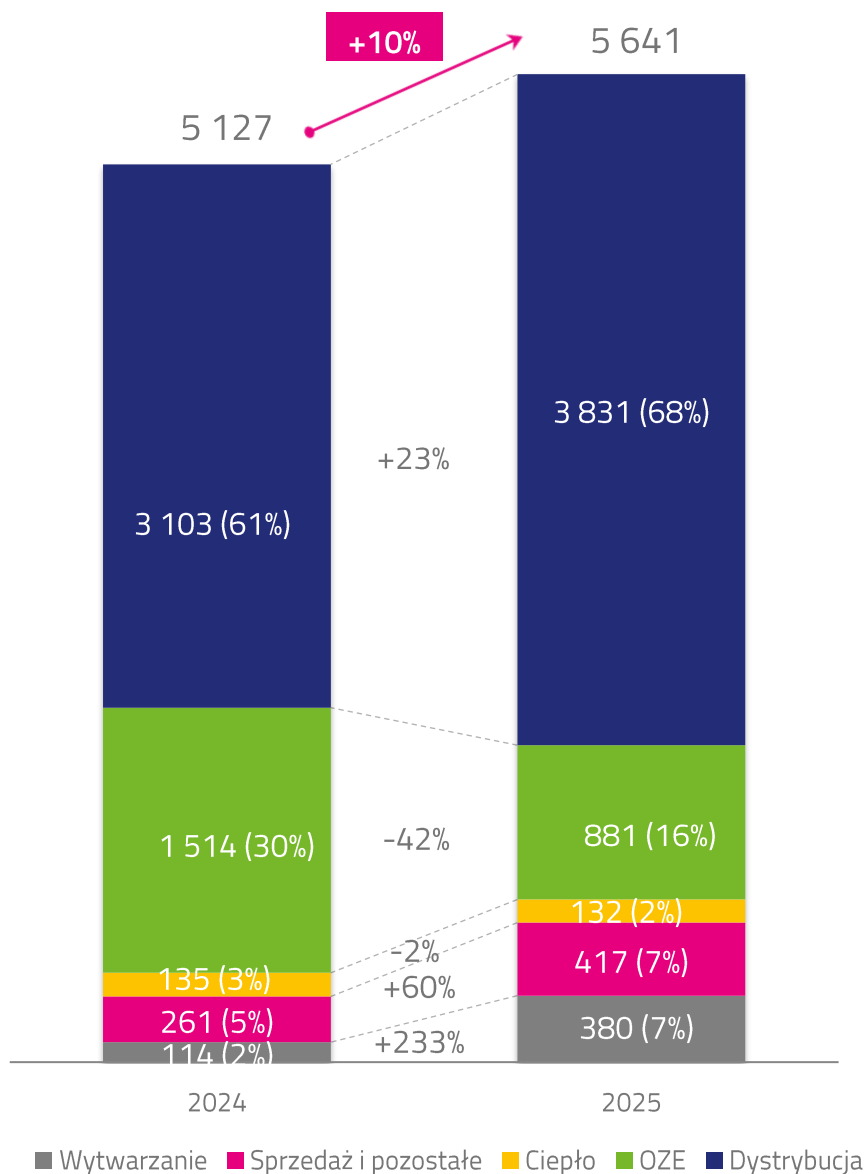
BBB-
perspektywa pozytywna

**Dostępne finansowanie
na 31 grudnia 2025 r.**

6,2 mld PLN



Nakłady inwestycyjne – podział na segmenty



Główne inwestycje realizowane w 2025 r.

Dystrybucja



- Budowa nowych przyłączy (1 620 mln PLN)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (1 429 mln PLN)
- AMIPlus (333 mln PLN)
- System Łączności Dyspozytorskiej (81 mln PLN)

OZE



- Budowa 3 farm wiatrowych o łącznej mocy 234,2 MW (565 mln PLN)
- Budowa 2 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 144 MW (153 mln PLN)
- Budowa bateryjnych magazynów energii (43 mln PLN)
- Modernizacja elektrowni wodnych (35 mln PLN)

Ciepło



- Utrzymanie jednostek wytwórczych oraz sieci ciepłowniczych (52 mln PLN)
- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (34 mln PLN)
- Przyłączenia nowych obiektów (29 mln PLN)

Sprzedaż i pozostałe



- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (201 mln PLN)
- Utrzymanie oświetlenia TNT (72 mln PLN)
- Rozbudowa sieci światłowodowej (55 mln PLN)
- Wdrożenie SWI CSIRE dla Obszaru Sprzedaży (24 mln PLN)

Wytwarzanie



- El. Łagisza - odtworzenie i modernizacja (200 mln PLN)
- Nowe Jaworzno blok 910MW – odtworzenie i program naprawczy (65 mln PLN)
- OCGT Jaworzno (6 mln PLN)

Projekty OZE i BME 2025/2026



Razem (FW, PV, BME)	Uruchomiono 195 MW	W realizacji 889 MW
--------------------------------	-------------------------------	--------------------------------

Farmy wiatrowe	Moc (MW _e)	Zaawansowanie rzeczowe prac	Planowany termin zakończenia
FW Nowa Brzeźnica	20	100%	Oddana do eksploatacji
FW Sieradz	24	100%	Oddana do eksploatacji
FW Miejska Górka	191	70%	H2 2027
	235		



Farmy fotowoltaiczne	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
PV Bałków	54	100%	Oddana do eksploatacji
PV Postomino	90	100%	Oddana do eksploatacji
PV Ogrodzieniec	85	1%	Q4 2028
PV Mysłowice	55	1%	Q3 2028
	284		



Razem
(FW, PV, BME)

Uruchomiono
195 MW

W realizacji
889 MW

Baterijne magazyny energii	Moc (MW _e)	Zaawansowanie rzeczowe prac	Planowany termin zakończenia
BME Dąbie	4	100%	Oddany do eksploatacji
BME Przewóz	4	100%	Oddany do eksploatacji
BME Proszówek, BME Kuźnia Raciborska	16	93%/ 55%	Q2 2026
BME Radlna Tarnowiec, BME Bałków, BME Stare Bogaczowice I	90		Q2-Q4 2027
BME Dąbrowa Środkowa, BME Plichowice, BME Łagisza	67		Q2/Q3 2028
BME Twardogóra, BME Laryszów, BME Bytom, BME Baranowice, BME Proszówek II, BME Ogrodzieniec, BME Stare Bogaczowice II, BME Ostrów Szlachecki	385	1%	Q4 2028
	566		

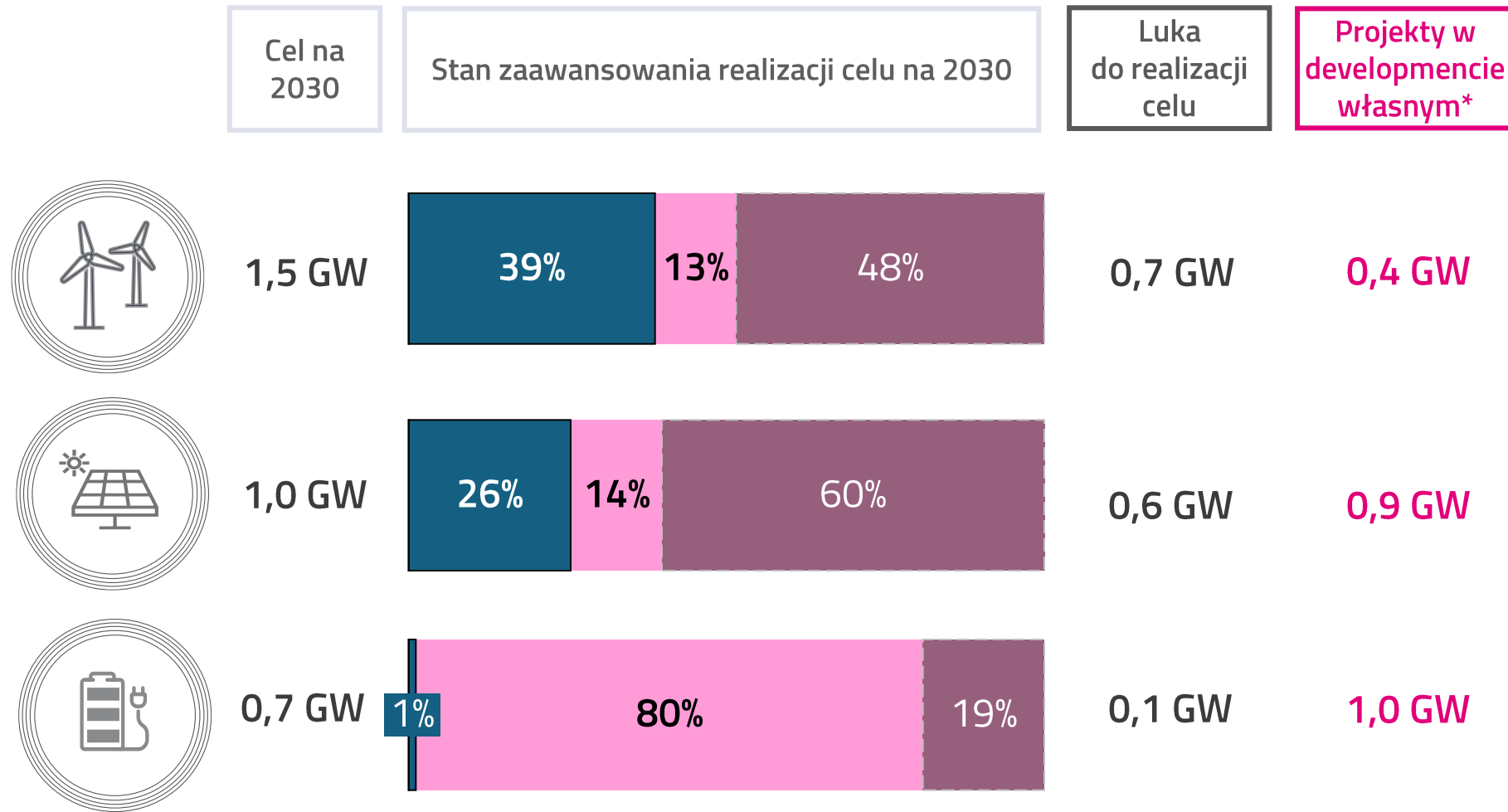


Wzrost mocy zainstalowanej w OZE i magazynach energii






Wzrost mocy zainstalowanej w OZE i magazynach energii w perspektywie 2030

- Moce zainstalowane
- Projekty w budowie
- Luka do realizacji celu




*aktualny portfel projektów w developmencie własnym z uwzględnieniem projektów o statusie gotowości do budowy oraz z wygraną aukcją rynku mocy


DANE SKONSOLIDOWANE GRUPY

- ☐ RAPORTOWANA EBITDA 
- ☐ CAPEX 
- ☐ DŁUG NETTO I WSKAŹNIK DŁUG NETTO/EBITDA 


DYSTRYBUCJA

- RAPORTOWANA EBITDA 
- + Wzrost WRA do 26,6 mld PLN
 - Spadek WACC do 9,5%
 - Negatywny wpływ salda konta regulacyjnego (-171 mln PLN vs +272 mln PLN w 2025 r.)
 - + Wzrost amortyzacji


OZE

- RAPORTOWANA EBITDA 
- + Wzrost wolumenu produkcji energii z OZE - efekt oddania nowych mocy wiatrowych i PV
 - Spadek marży na sprzedaży energii elektrycznej głównie z uwagi na spadek rynkowych cen energii


CIEPŁO

- RAPORTOWANA EBITDA 
- + Wzrost marży na sprzedaży ciepła - spadek kosztu wytworzenia
 - + Wzrost marży na przesyłach ciepła - wyższa taryfa
 - Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej z aktywów węglowych

WYTWARZANIE

- RAPORTOWANA EBITDA 
- Spadek marży na sprzedaży energii elektrycznej głównie z uwagi na spadek rynkowych cen energii
 - Niższa marża na odkupach energii (niższy wolumen sprzedaży energii na RTT)
 - + Wzrost marży na sprzedaży ciepła - spadek kosztu wytworzenia

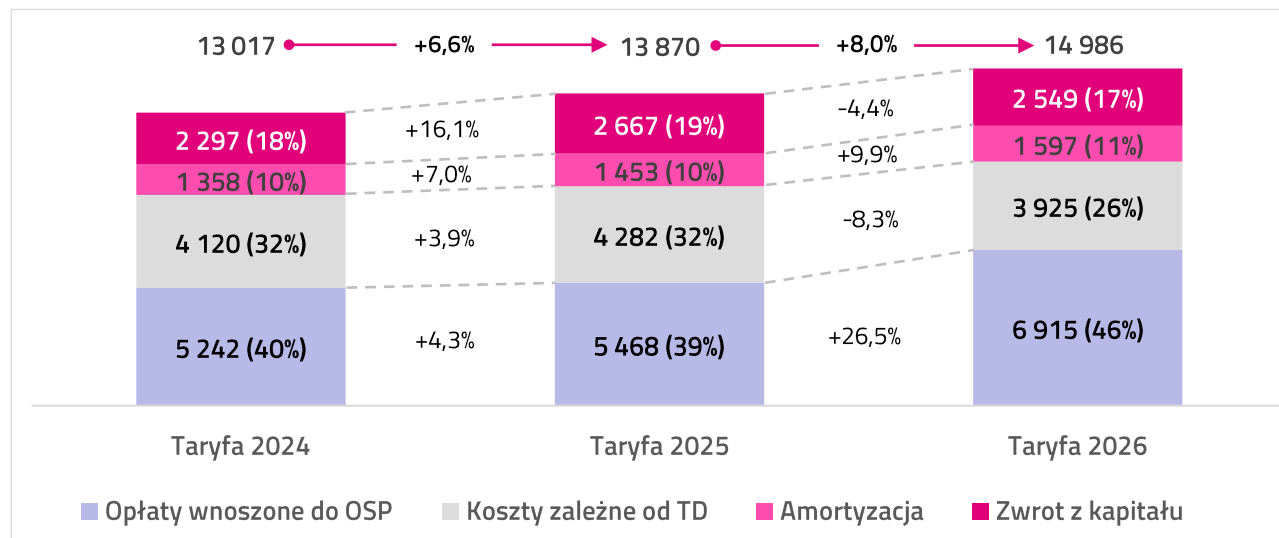
SPRZEDAŻ I HANDEL HURTOWY

- RAPORTOWANA EBITDA 
- Poziom Taryfy G uniemożliwiający pełne pokrycie kosztów i generowanie dodatniej marży
 - + Wolumen sprzedanej energii elektrycznej r/r

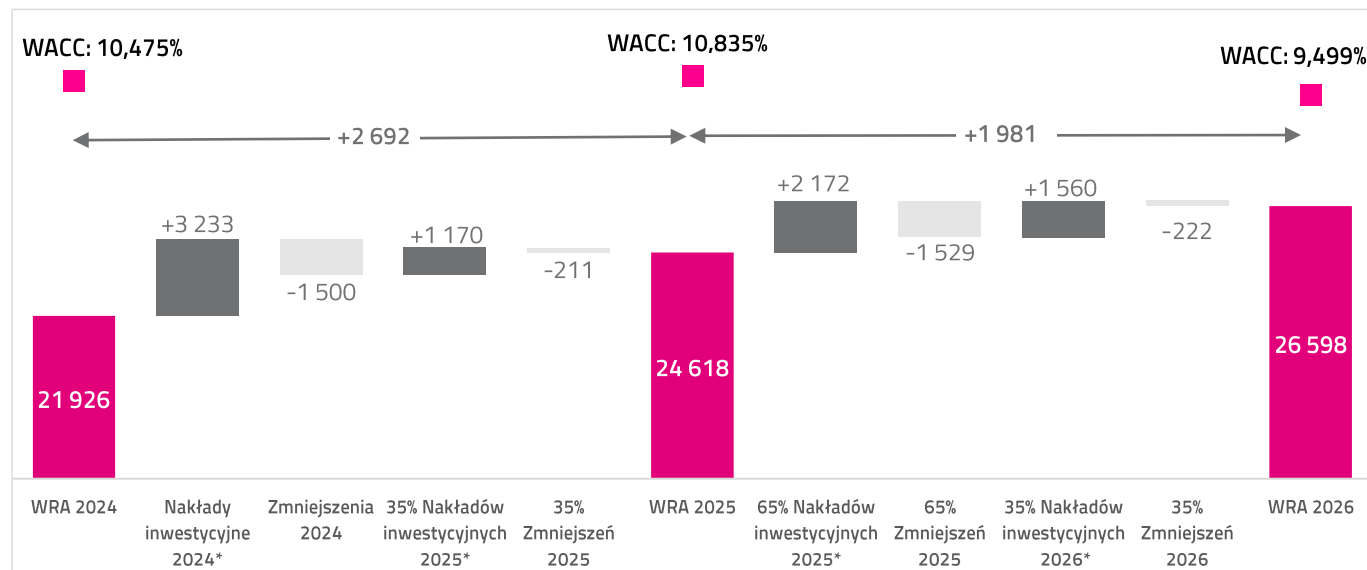
Segment Dystrybucja - taryfa



Struktura przychodu regulowanego [mln zł]



WACC i Wartość Regulacyjna Aktywów [mln zł]



* Nakłady inwestycyjne uzgodnione z Prezesem URE

Dziękujemy za uwagę

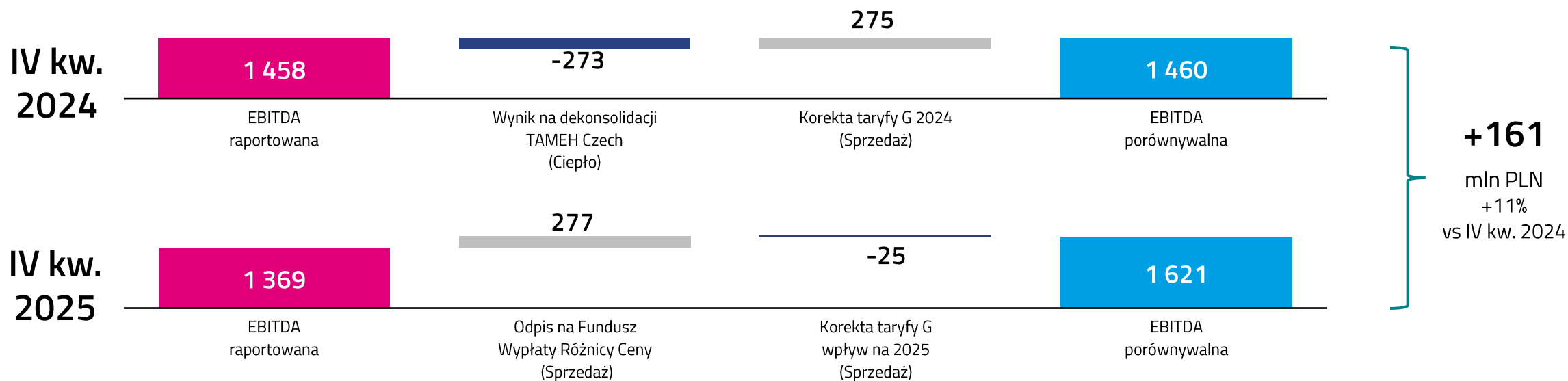
Informacje dodatkowe

Kluczowe dane za IV kw. 2025 r.



<p>Przychody*</p> <p>9 240</p> <p>mln PLN</p> <p>-227 mln / -2% vs IV kw. 2024</p>	<p>EBITDA</p> <p>1 369</p> <p>mln PLN</p> <p>-89 mln / -6% vs IV kw. 2024</p>	<p>Zysk netto</p> <p>416</p> <p>mln PLN</p> <p>-52 mln / -11% vs IV kw. 2024</p>	<p>Nakłady inwestycyjne</p> <p>1 974</p> <p>mln PLN</p> <p>+496 mln / +34% vs IV kw. 2024</p>	<p>DN/EBITDA</p> <p>1,4x</p> <p>-0,3x vs 31.12.2024</p>
--	---	--	---	---

EBITDA porównywalna [mln PLN]



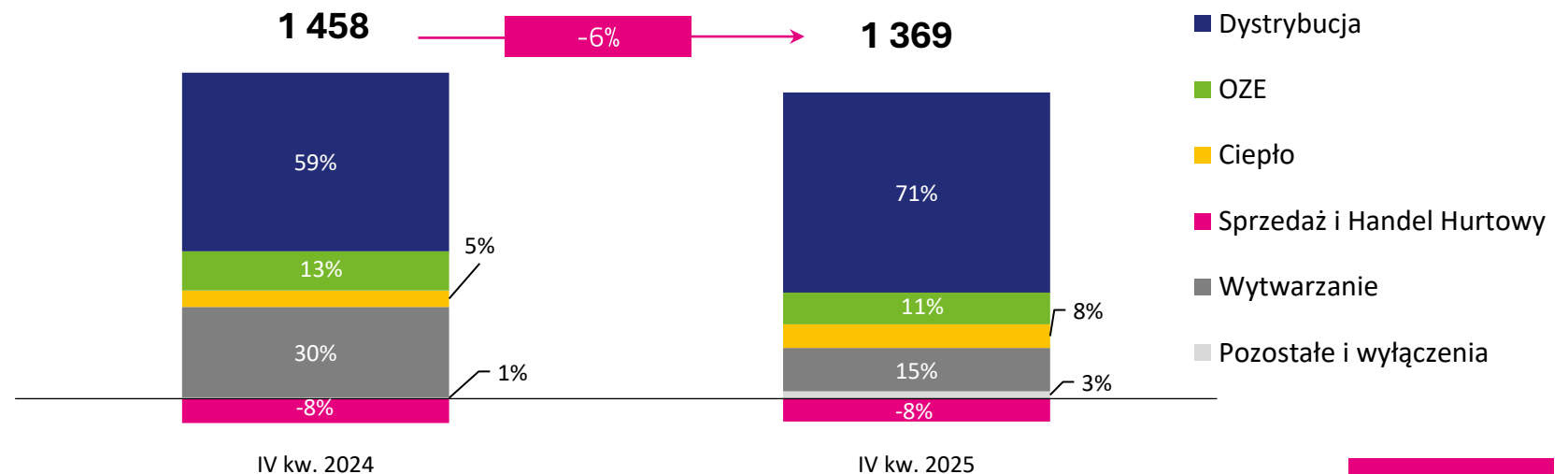
*Przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Wyniki segmentów za IV kwartał 2025 r.



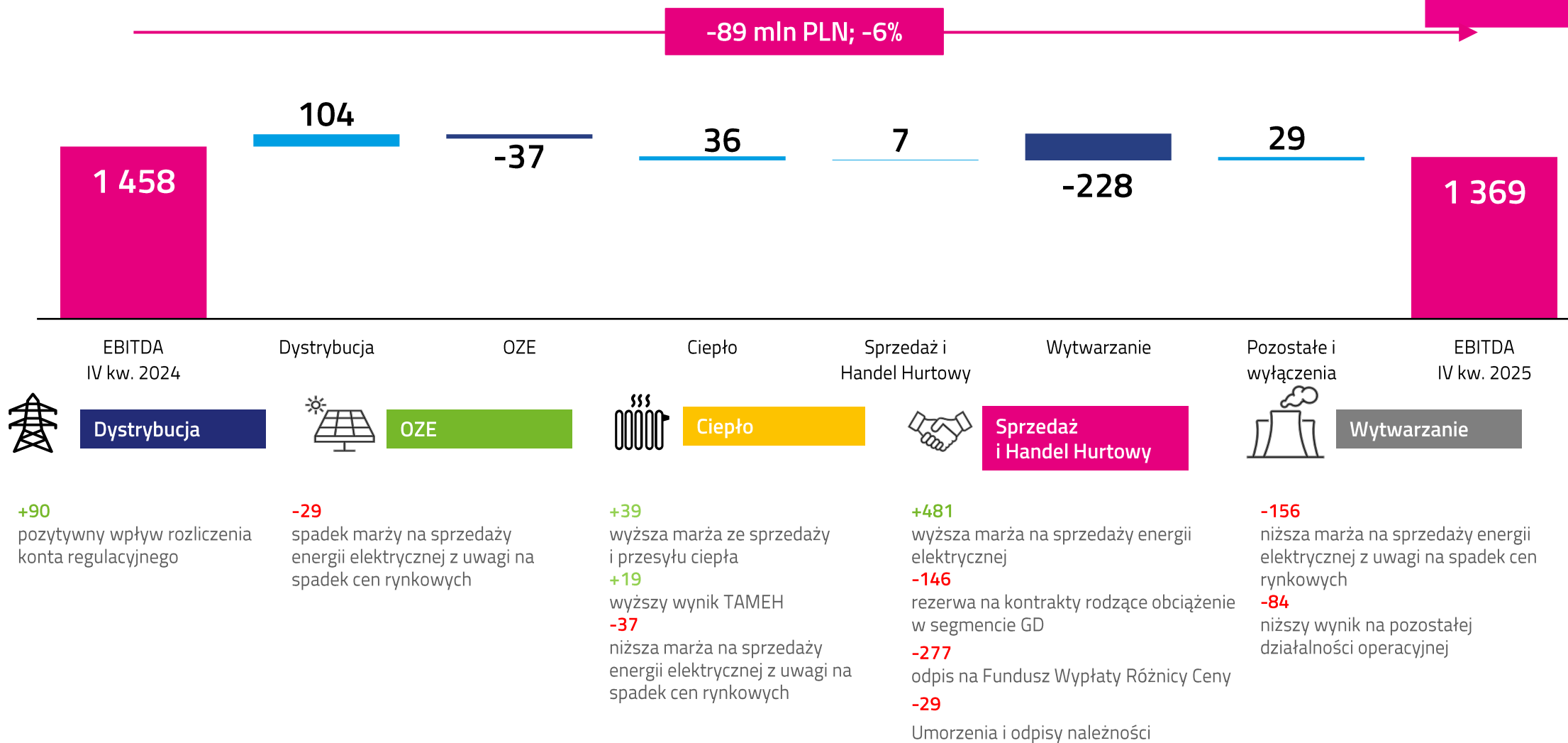
[mln PLN]	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	3 033	255	791	6 154	2 350	-3 343
EBITDA	967	153	115	-111	209	36
EBIT	575	125	113	-118	169	-32

Udział segmentów w EBITDA

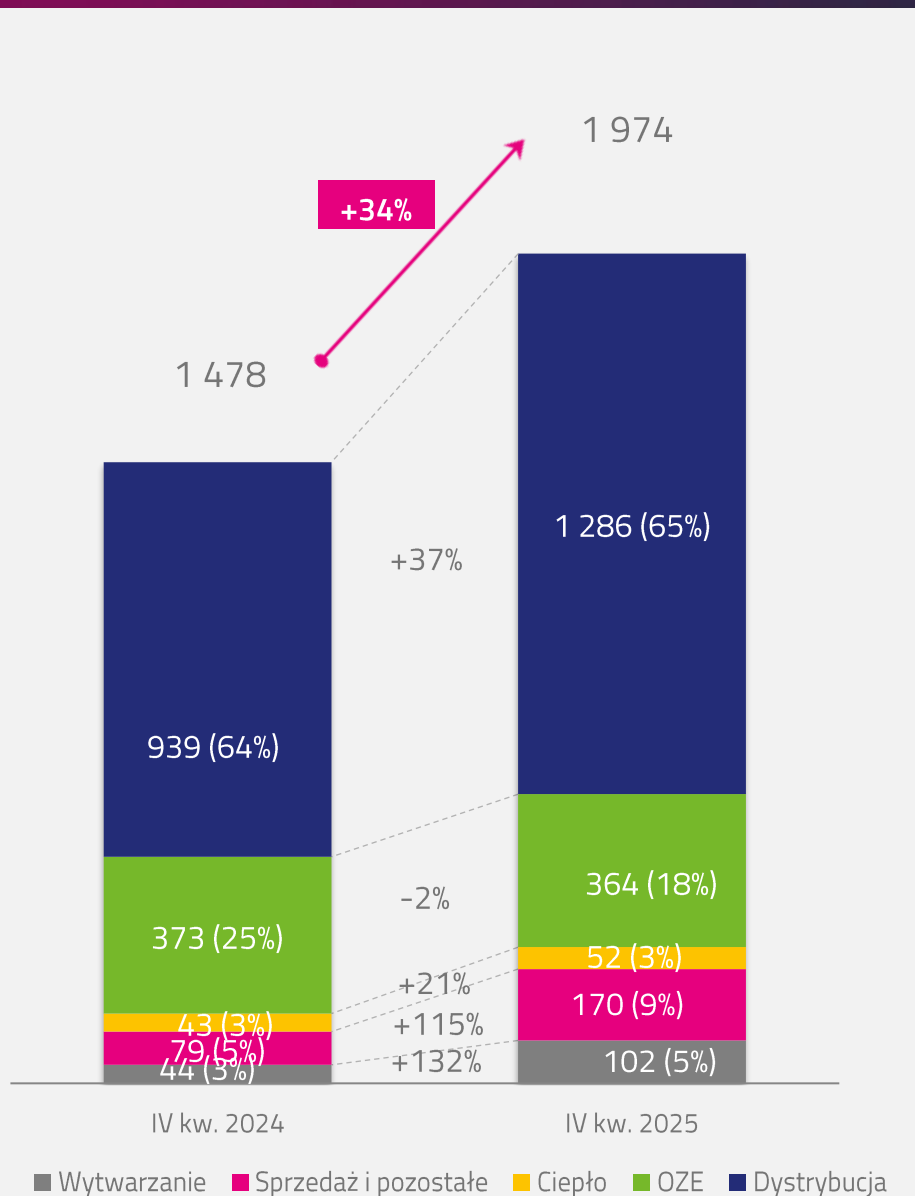


* Przychody ze sprzedaży i rekompensaty
 ** Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

Zmiana EBITDA wg segmentów w IV kwartale 2025 r.



Nakłady inwestycyjne w IV kw. 2025 r. – podział na segmenty

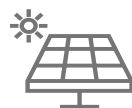


Główne inwestycje realizowane w 2025 r.*



Dystrybucja

- Budowa nowych przyłączy (451 mln PLN)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (487 mln PLN)
- AMIPlus (108 mln PLN)
- System łączności Dyspozytorskiej (23 mln PLN)



OZE

- Budowa 3 farm wiatrowych o łącznej mocy 234,2 MW (251 mln PLN)
- Modernizacja elektrowni wodnych (13 mln PLN)
- Budowa 2 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 144 MW (35 mln PLN)
- Budowa bateryjnych magazynów energii (33 mln PLN)



Ciepło

- Utrzymanie jednostek wytwórczych oraz sieci ciepłowniczych (24 mln PLN)
- Przyłączenia nowych obiektów (10 mln PLN)
- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (12 mln PLN)



Sprzedaż i pozostałe

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (101 mln PLN)
- Rozbudowa sieci światłowodowej (20 mln PLN)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia TNT (23 mln PLN)
- Wdrożenie SWI CSIRE dla Obszaru Sprzedaży (3 mln PLN)



Wytwarzanie

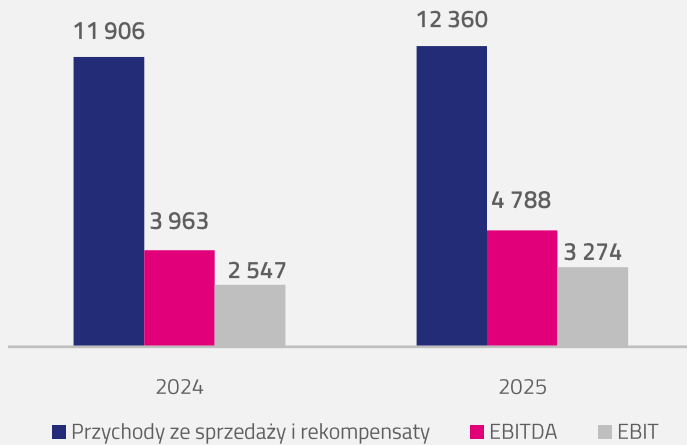
- Odtworzenie i modernizacja, komponenty remontowe, blok 910MW (95 mln PLN)

*Inwestycje nie uwzględniają kosztów finansowych doliczanych do nakładów oraz korekt konsolidacyjnych

Segment Dystrybucja za 2025 r.



Dane finansowe [mIn PLN]



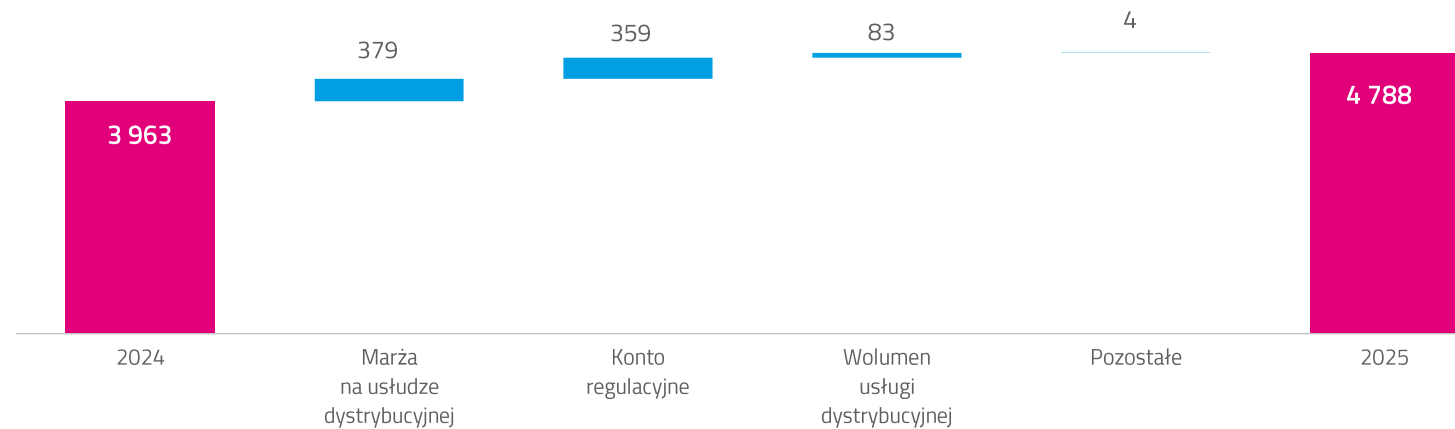
Przychody: ↑ 4%; +454
EBITDA: ↑ 21%; +825
EBIT: ↑ 29%; +727

▪ Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej ✓

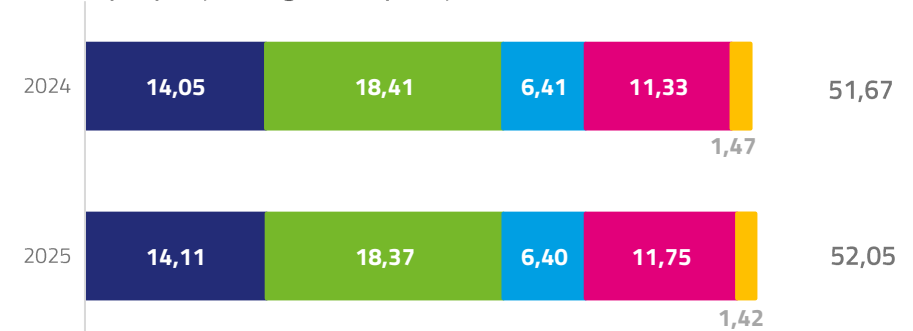
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego ✓

▪ Wzrost wolumenu dostaw ✓

Zmiana EBITDA [mIn PLN]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]



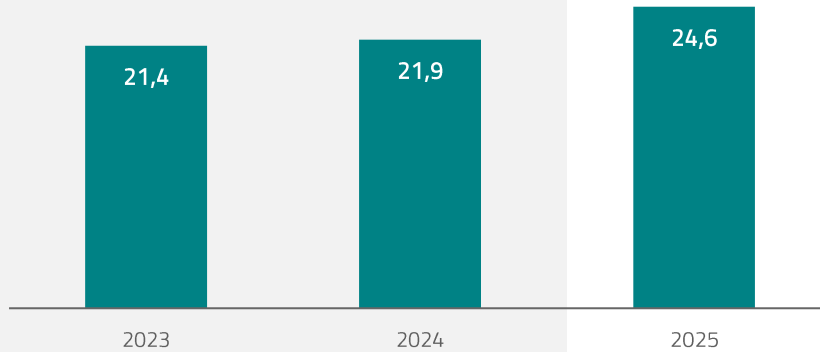
■ Grupa A ■ Grupa B ■ Grupa C2+C1+R+O ■ Grupa G ■ Pozostała*

* Sąsiedni OSD i eksport

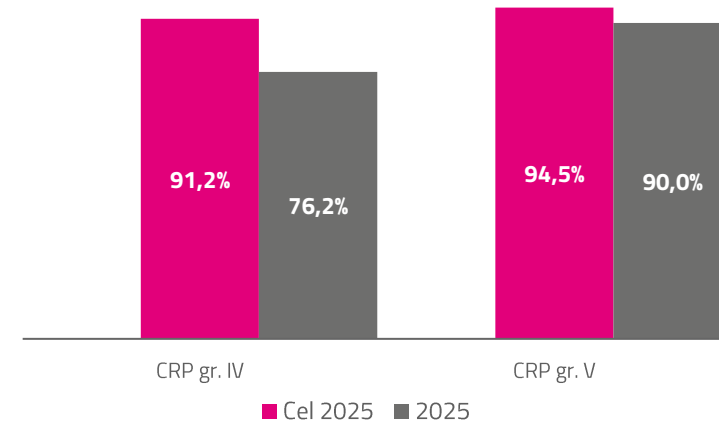
Segment Dystrybucja kluczowe parametry



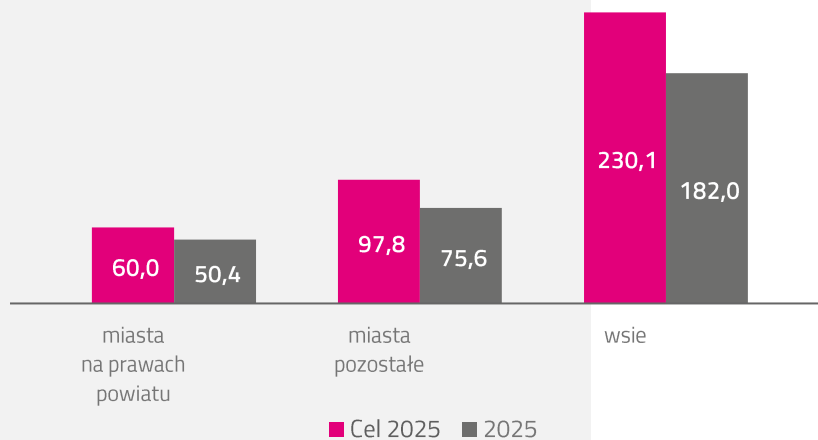
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld PLN]



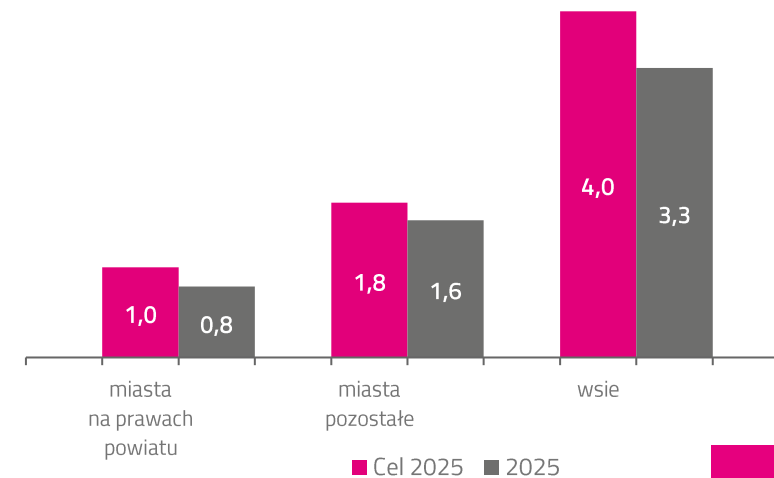
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



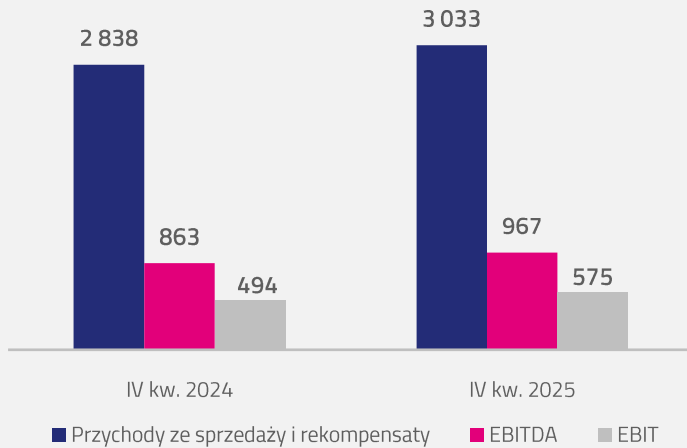
Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



Segment Dystrybucja za IV kw. 2025 r.



Dane finansowe [mIn PLN]



Przychody: ↑ 7%; +195
EBITDA: ↑ 12%; +104
EBIT: ↑ 16%; +81

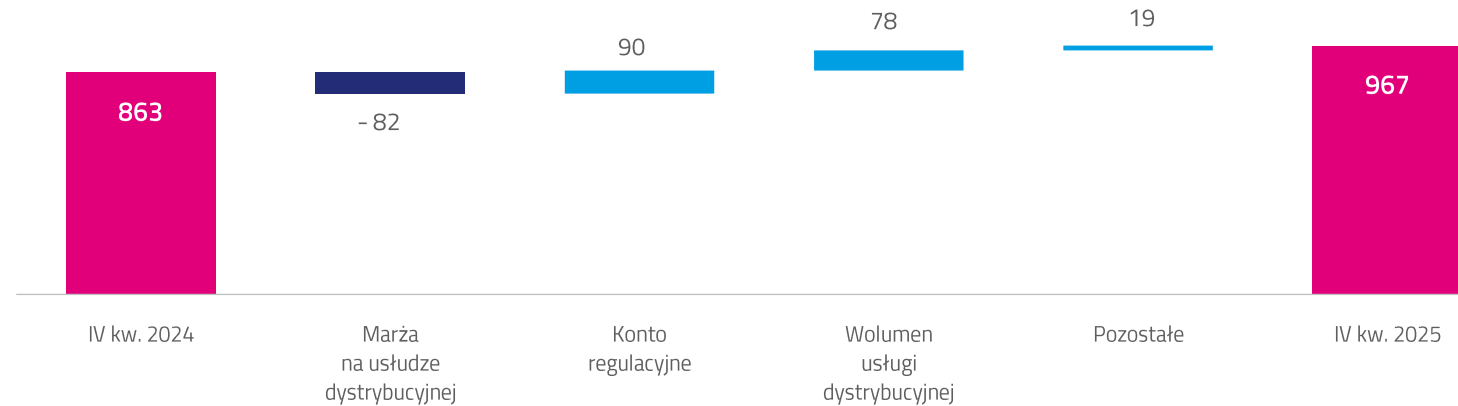
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego



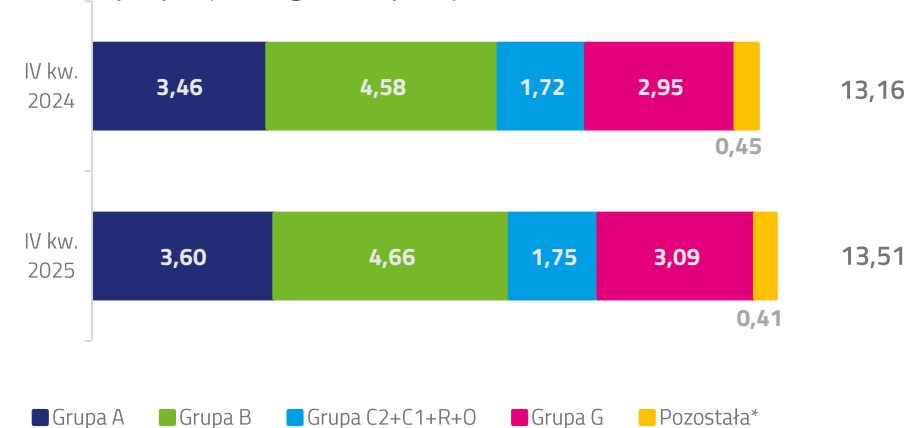
▪ Wzrost wolumenu dostaw



Zmiana EBITDA [mIn PLN]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]

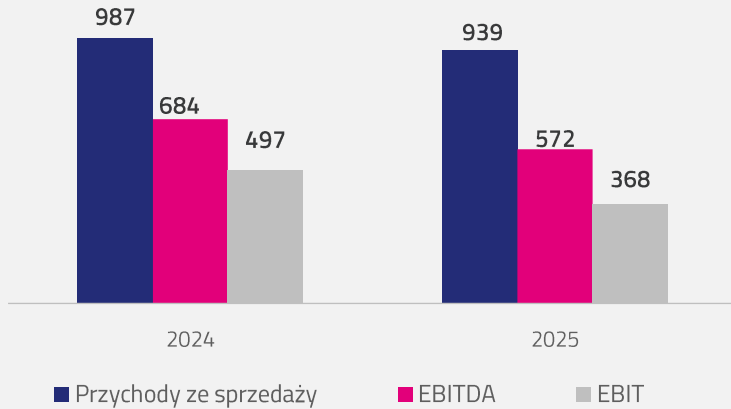


* Sąsiedni OSD i eksport

Segment OZE za 2025 r.



Dane finansowe [mIn PLN]



Przychody: ↓ -5%; -48
 EBITDA: ↓ -16%; -112
 EBIT: ↓ -26%; -129

▪ Spadek rynkowych cen energii elektrycznej

▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne

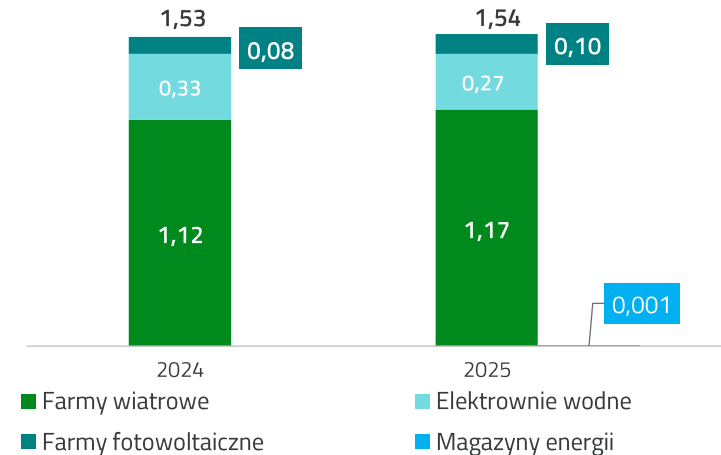
▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne w wyniku oddania nowych mocy wytwórczych



Zmiana EBITDA [mIn PLN]



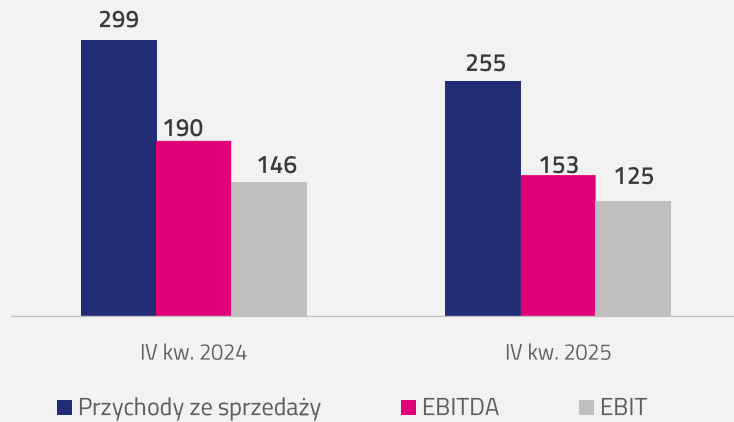
Produkcja netto energii elektrycznej i sprzedaż energii magazynowanej [TWh]



Segment OZE za IV kw. 2025 r.



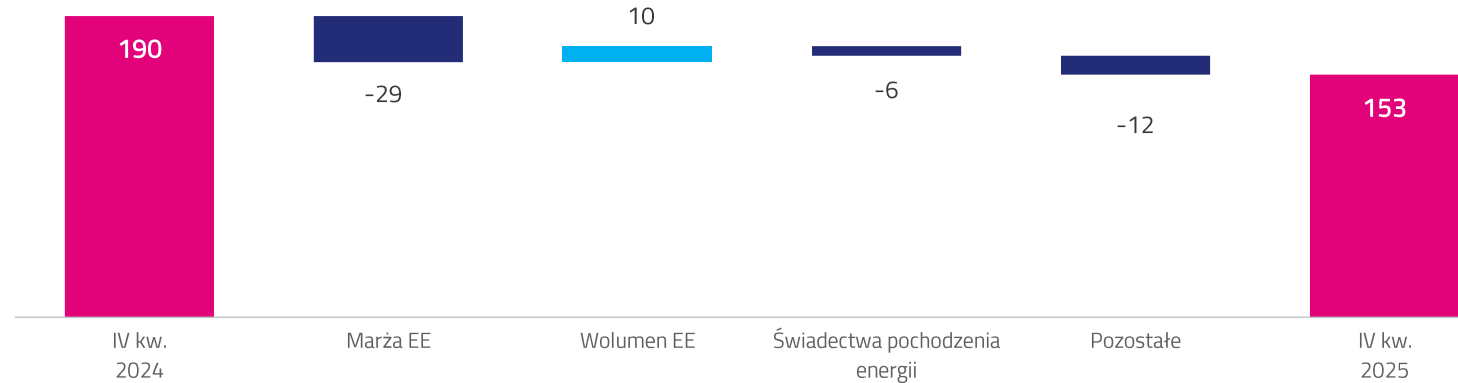
Dane finansowe [mln PLN]



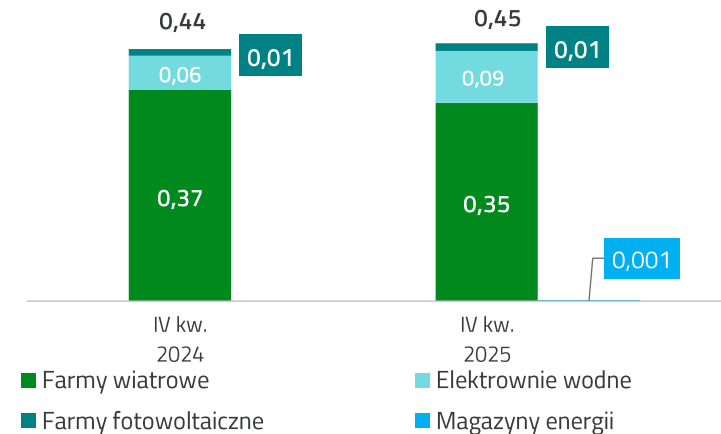
Przychody: ↓ -15%; -44
EBITDA: ↓ -19%; -37
EBIT: ↓ -14%; -21

- Spadek rynkowych cen energii elektrycznej -
- Niższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe -
- Wyższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne ✓

Zmiana EBITDA [mln PLN]



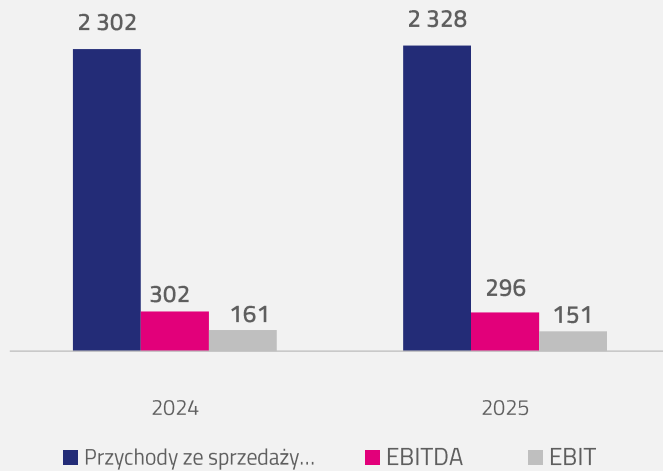
Produkcja netto energii elektrycznej i sprzedaż energii magazynowanej [TWh]



Segment Ciepło za 2025 r.



Dane finansowe [mln PLN]



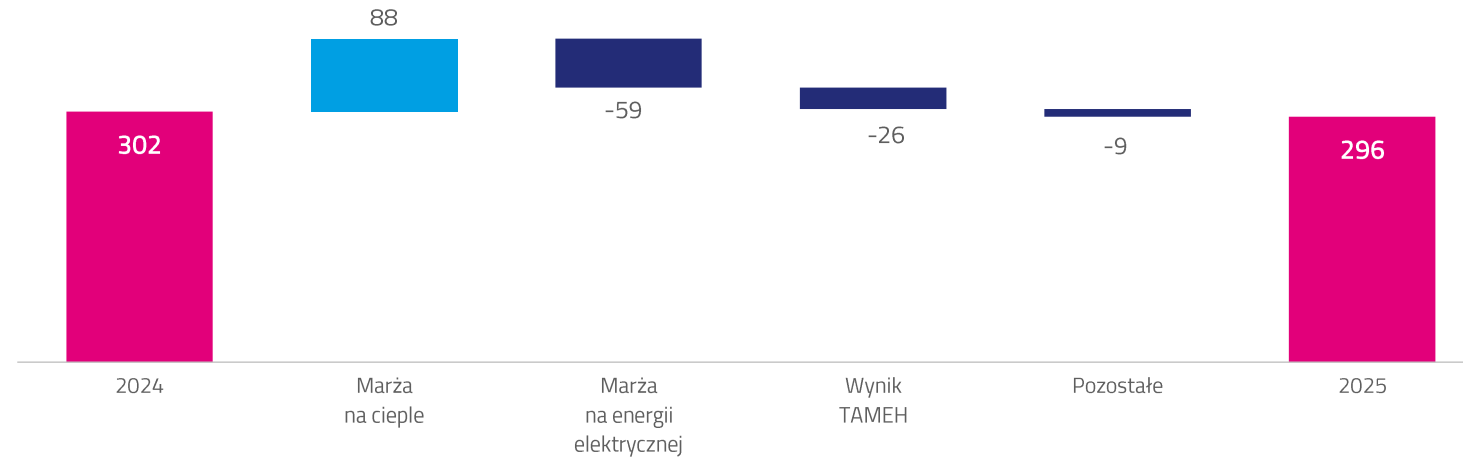
Przychody: ↑ 1%; +26
EBITDA: ↓ -2%; -6
EBIT: ↓ -6%; -10

▪ Wyższa marża na ciepłe ✓

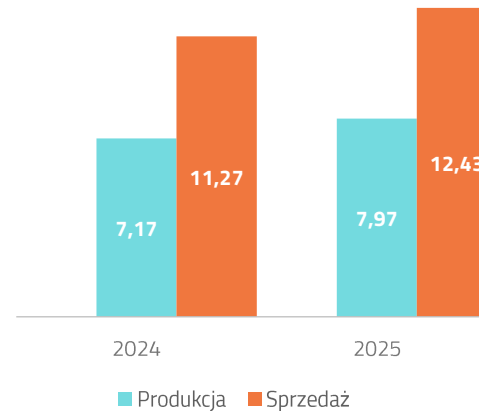
▪ Niższa marża na energii elektrycznej -

▪ Niższy wynik TAMEH -

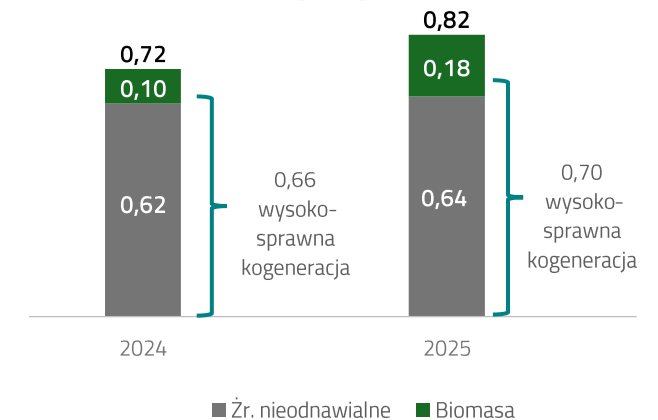
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja i sprzedaż ciepła [PJ]



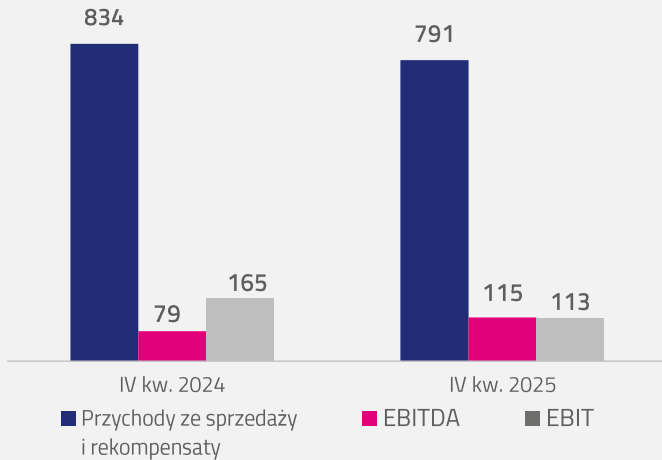
Produkcja netto energii elektrycznej [TWh]



Segment Ciepło za IV kw. 2025 r.



Dane finansowe [mln PLN]



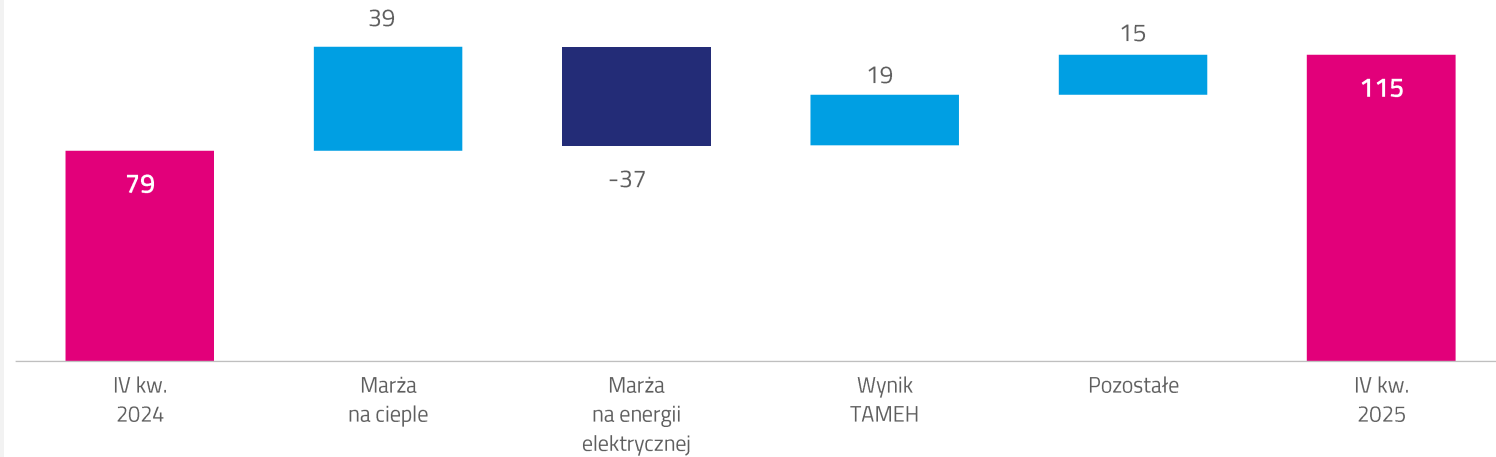
Przychody: ↓ -5%; -43
 EBITDA: ↑ 46%; +36
 EBIT: ↓ -32%; -52

▪ Wyższa marża na ciepłe ✓

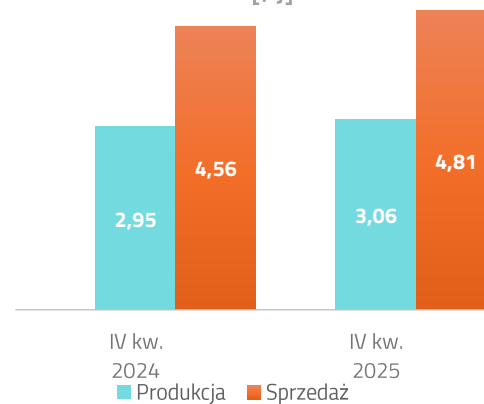
▪ Wyższy wynik TAMEH ✓

▪ Spadek cen energii elektrycznej -

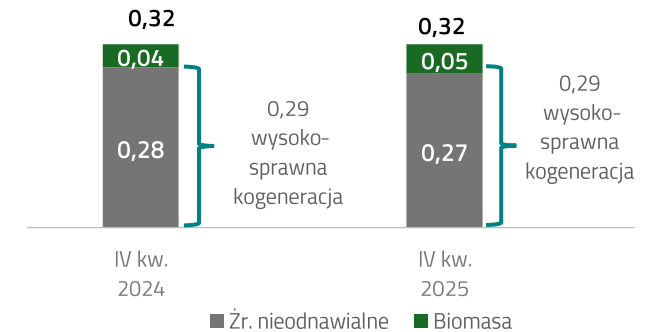
Zmiana EBITDA [mln PLN]



Produkcja i sprzedaż ciepła [PJ]



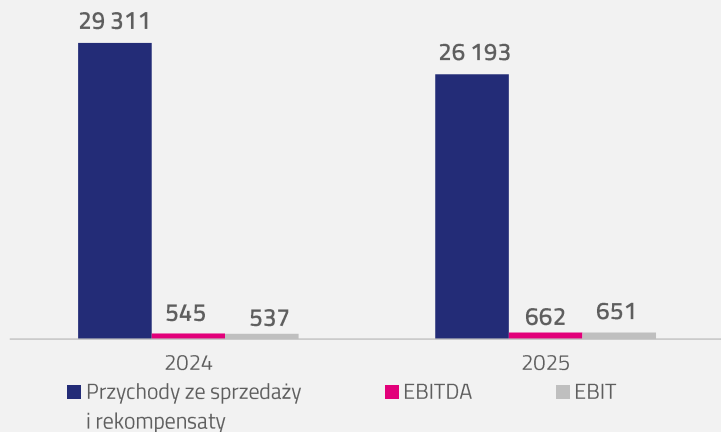
Produkcja netto energii elektrycznej [TWh]



Segment Sprzedaż i Handel Hurtowy za 2025 r.



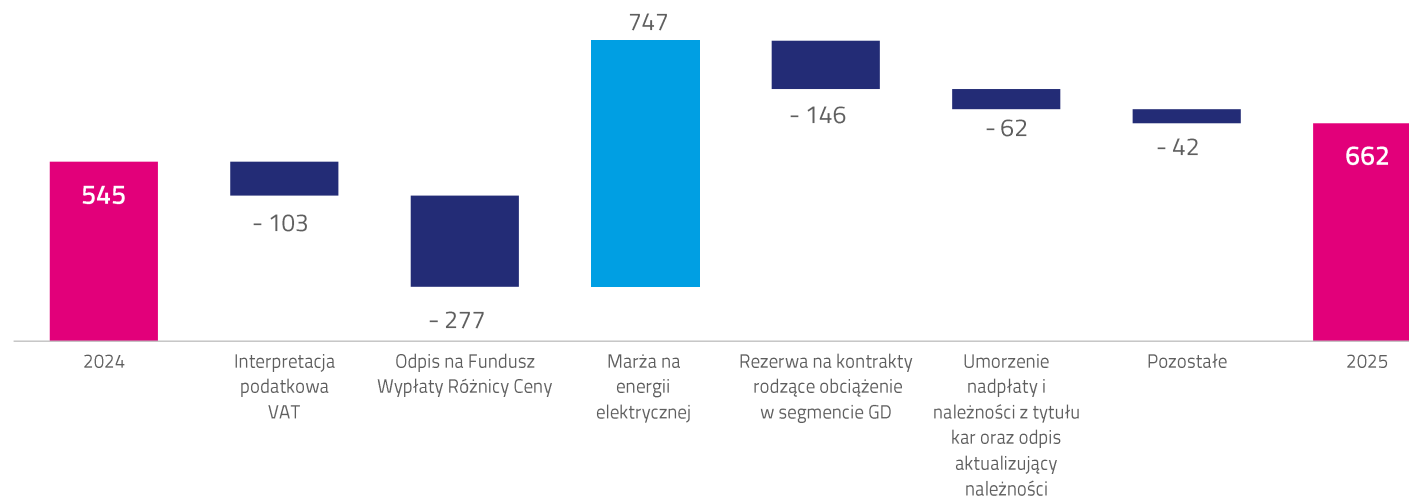
Dane finansowe [mln PLN]



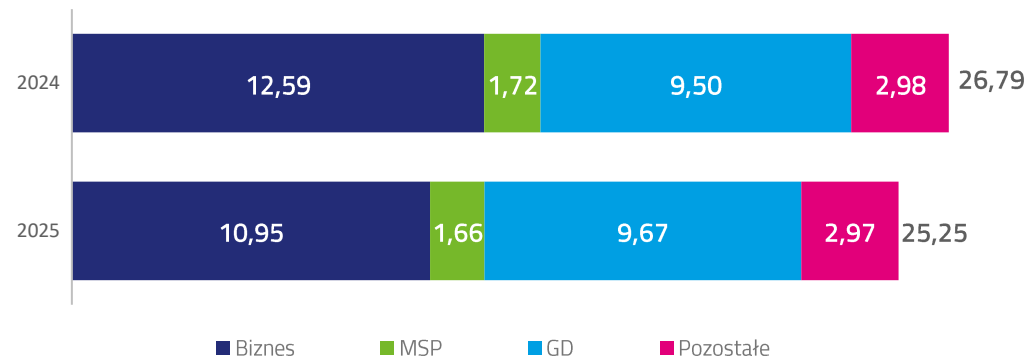
Przychody: ↓ -11%; -3 118
EBITDA: ↑ +21%; +117
EBIT: ↑ +21%; +114

- Wyższa marża na sprzedaży energii elektrycznej ✓
- Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny -
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -

Zmiana EBITDA [mln PLN]



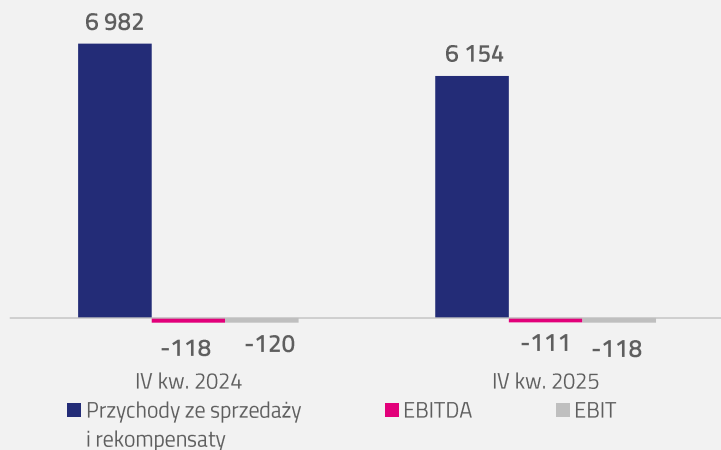
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Segment Sprzedaż i Handel Hurtowy za IV kw. 2025 r.



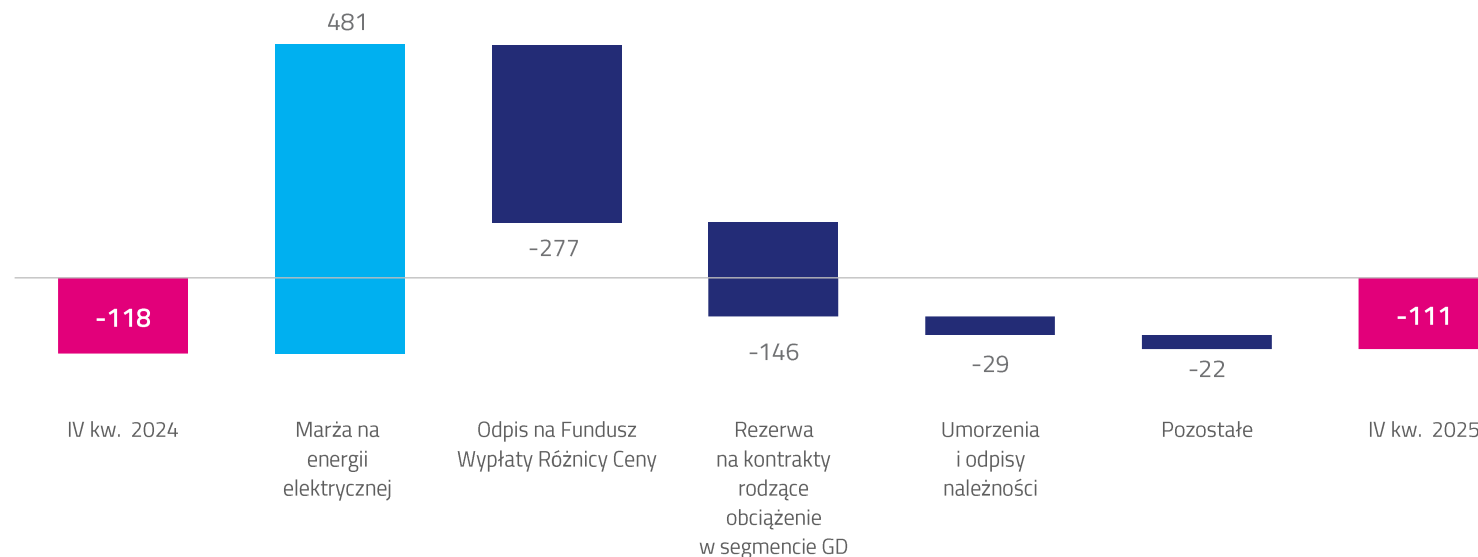
Dane finansowe [mln PLN]



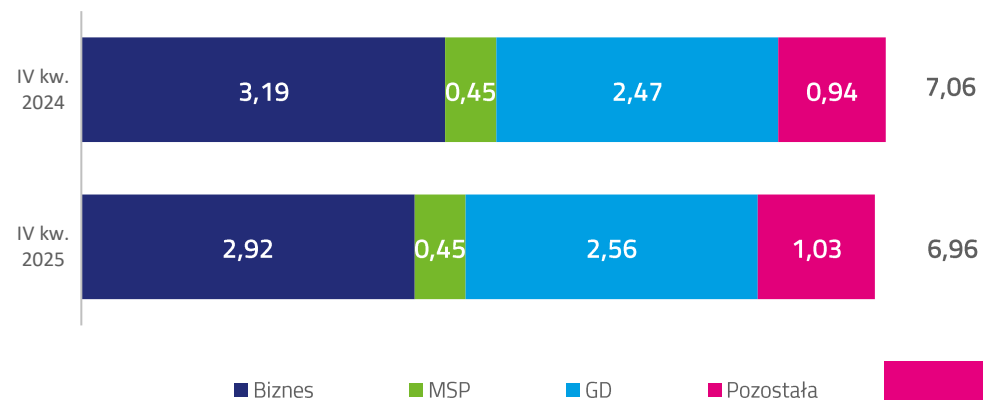
Przychody: ↓ -12%; -828
EBITDA: ↑ +6%; +7
EBIT: ↑ +2%; +2

- Wyższa marża na sprzedaży energii elektrycznej ✓
- Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny -
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -

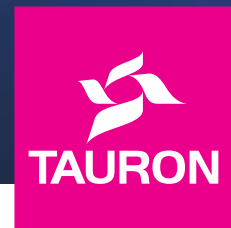
Zmiana EBITDA [mln PLN]



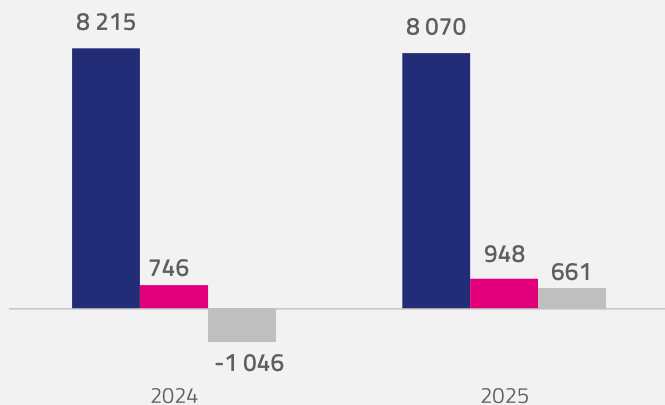
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Segment Wytwarzanie za 2025 r.



Dane finansowe [mln PLN]



■ Przychody ze sprzedaży ■ EBITDA ■ EBIT

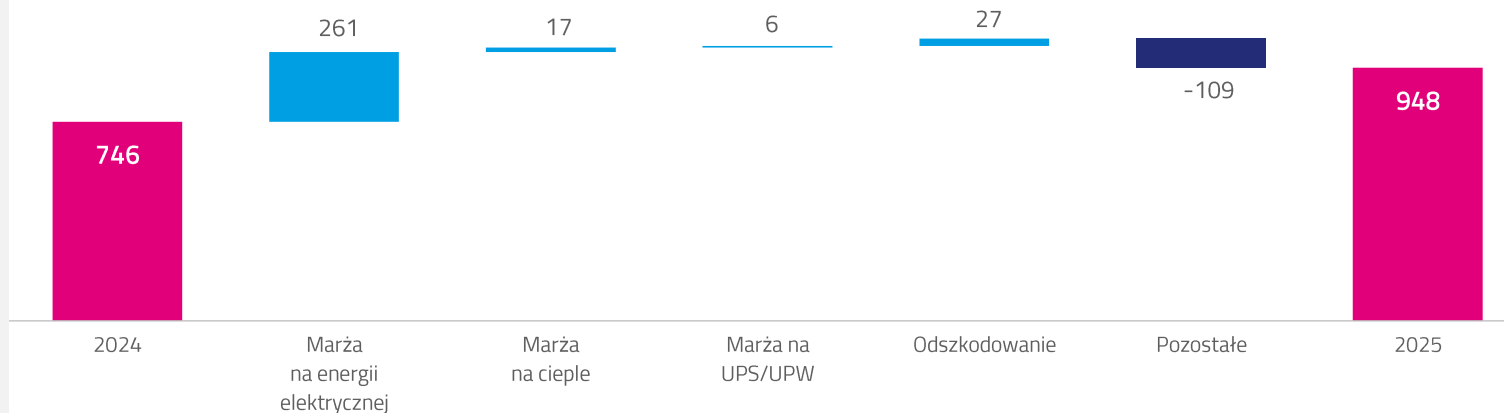
Przychody: ↓ -2%; -145
EBITDA: ↑ +27%; +202
EBIT: ↑ -; +1 707

▪ Wyższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej ✓

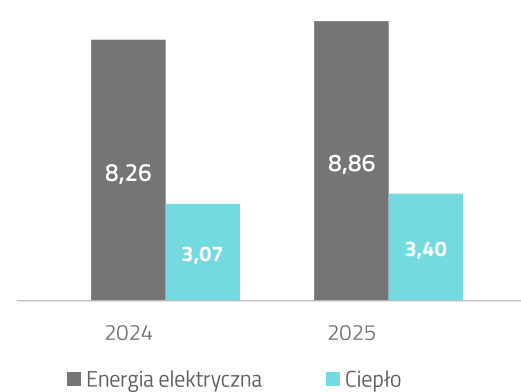
▪ Wyższe przychody z Rynku Mocy ✓

▪ Spadek cen rynkowych energii -

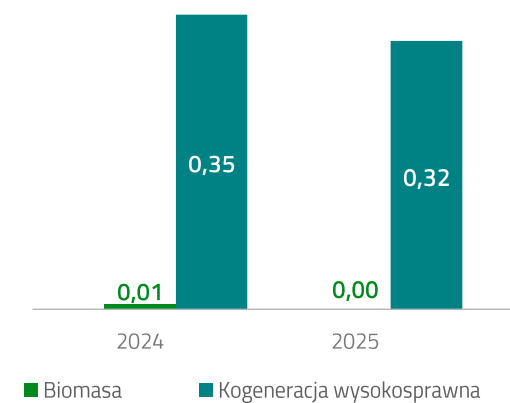
Zmiana EBITDA [mln PLN]



Produkcja netto energii ze źródeł nieodnawialnych [TWh] i ciepła [PJ]



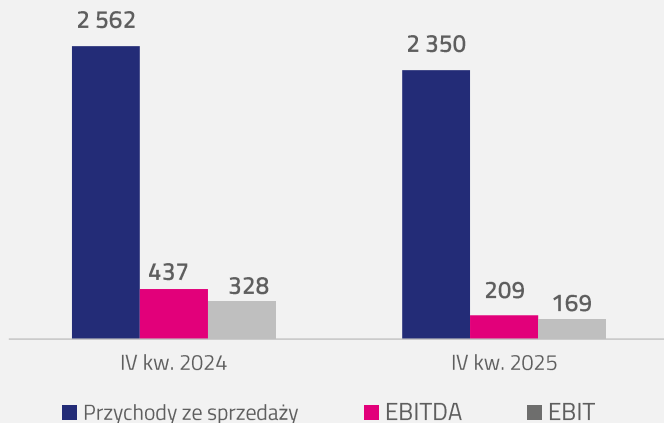
Produkcja netto energii z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



Segment Wytwarzanie za IV kw. 2025 r.



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↓ -8%; -212
 EBITDA: ↓ -52%; -228
 EBIT: ↓ -48%; -159

▪ Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej

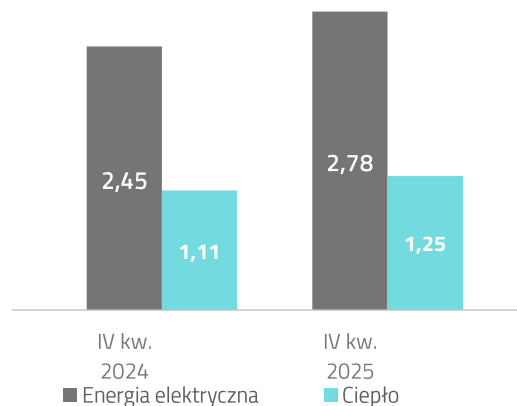
▪ Wyższa marża na ciepłe



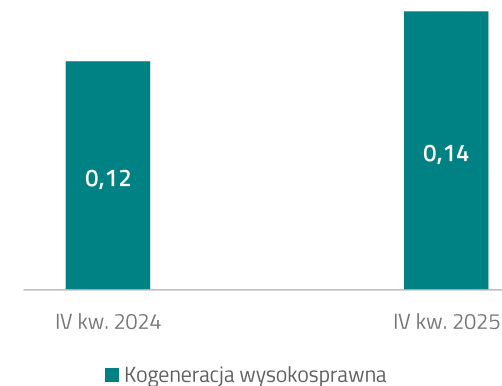
Zmiana EBITDA [mln PLN]



Produkcja netto energii ze źródeł nieodnawialnych [TWh] i ciepła [PJ]



Produkcja netto energii z wysokosprawnej kogeneracji [TWh]





Paweł Gaworzyński
pawel.gaworzynski@tauron.pl
tel. + 48 723 600 864

Maciej Sierpiński
maciej.sierpinski@tauron.pl
tel. + 48 798 897 385

Katarzyna Heinz
katarzyna.heinz@tauron.pl
tel. + 48 516 111 038

Magdalena Wilczek
magdalena.wilczek@tauron.pl
tel. + 48 723 600 894

Anna Koch
anna.koch@tauron.pl
tel. + 48 573 136 590

Niniejsza prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Niniejsza prezentacja została sporządzona przez TAURON Polska Energia S.A. („Spółka”).

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiegokolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją. Odbiorcy niniejszej 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 niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.