



Wyniki finansowe Grupy TAURON

za I półrocze 2026 r.





Grzegorz Lot

Prezes Zarządu

- Podsumowanie I półrocza 2026 r.



Krzysztof Zawadzki

Wiceprezes Zarządu
ds. Handlu

- Sytuacja na rynku energii
- Portfel wytwórczy i sprzedażowy



Krzysztof Surma

Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie



Michał Orłowski

Wiceprezes Zarządu
ds. Zarządzania Majątkiem i Rozwoju

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Rozwój OZE i BME

H1 2026 #dowozimy



Stabilna sytuacja finansowa

350 mln PLN wypłaconej dywidendy za rok 2025

Powrót do indeksu WIG20 i 3x kapitalizacja*

3,7 mld PLN EBITDA

1,2x wskaźnik dług netto/EBITDA

Dynamiczny rozwój Dystrybucji



- 1,7 mld PLN nakładów na Dystrybucję (+9% vs H1 2025)
- 51,5% Klientów z licznikami zdalnego odczytu (+16p.p. vs H1 2025)
- 95% komponentu krajowego i UE w TAURON Dystrybucja
- 75% wniosków przyłączeniowych online

Rentowny wzrost mocy w OZE i BME



- Ponad 1 GW mocy zainstalowanej w OZE (+22% vs H1 2025)
- Energetyzacja projektu Miejska Górka (czerwiec 2026 r.)
- 582 MW BME w realizacji, ze wsparciem 538 mln PLN z Funduszu Modernizacyjnego

Dekarbonizacja oraz podniesienie efektywności ciepła



- 159 MWe/388 MWt – 7 projektów w realizacji
- 3,1 mld PLN wsparcia dla nowoczesnych źródeł energii i ciepła, w ramach premii kogeneracyjnej (w tym 2,3 mld PLN dla Elektrowni Łagisza)

Klient w centrum uwagi



- 387 tys. Klientów Nowa Energia
- +60 tys. GD na wielostrefowych grupach taryfowych w H1 2026
- 9x więcej Klientów na taryfie dynamicznej. vs H1 2025
- 40 tys. Klientów Tanie Godziny
- 53% Klientów na e-fakturze
- 56% spraw w obsłudze online

Sprawiedliwa transformacja energetyki konwencyjnej



- Zakontraktowane 2 turbiny gazowe 2x 300 MW każda dla projektu OCGT Jaworzno
- Ponad 450 mln PLN wsparcia z rynku mocy dla bloków węglowych na rok 2027
- Wielomiliardowy plan transformacji energetyki konwencyjnej

ESG

Lider w rankingach
Laureat konkursów

TAURONOVA – energia
innowacyjnych rozwiązań

35% kobiet w organach
spółek Grupy TAURON

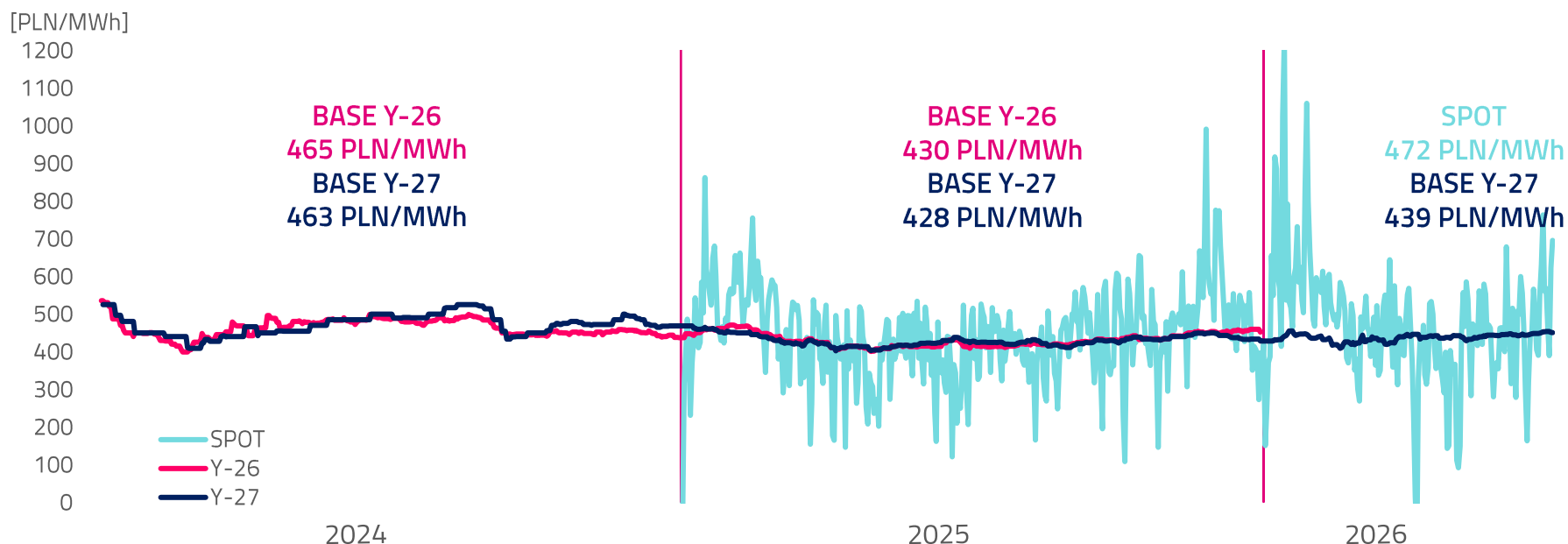
*wzrost kapitalizacji między marcem 2024 r. a czerwcem 2026 r.

Sytuacja na rynku energii



- Wzrost amplitud dobowych cen SPOT i RB
- Spadek liczby godzin z cenami ujemnymi: **237 h. vs 293 h**
- Wzrost CDS:
 - WK **(-)11 %**
 - EUA **(+) 6%**
 - EE SPOT **(+)10%**
- Spadek średnich temperatur: **7,3 °C vs 8,1°C**
- Gorsze warunki do wytwarzania energii z wiatru:
 - wykorzystanie mocy: **19,8% vs 24,2%**
 - spadek generacji **(-)14,6%**
- Nieznaczna poprawa warunków do wytwarzania energii z wody:
 - wykorzystanie mocy **31,9% vs 31,1%**
 - wzrost generacji **(+)3,3%**
- Wzrost wolumenu produkcji energii z:
 - węgla kamiennego **(+)10%**
 - gazu **(+)11%**
 - węgla brunatnego **(+) 0,2%**

Krajowe zużycie energii	Produkcja z OZE w KSE	Produkcja z paliw kopalnych w KSE	Saldo wymiany transgranicznej	Redysponowanie PSE
87,10	24,17	64,91	-1,98	1 159
TWh	TWh	TWh	TWh	GWh
+3,80 TWh / +4,6% vs H1 2025	+0,20 TWh / +0,9% vs H1 2025	Gaz: 9,90; WK: 37,91; WB: 17,11 +4,46 TWh / +7,4% vs H1 2025	Eksport - 0,87 TWh / +78,5% vs H1 2025	+344 GWh / +42% vs H1 2025

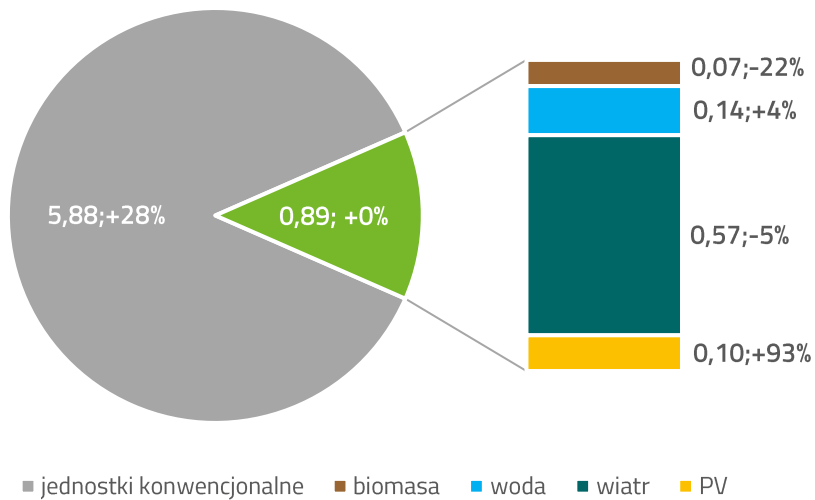


Portfel wytwórczy

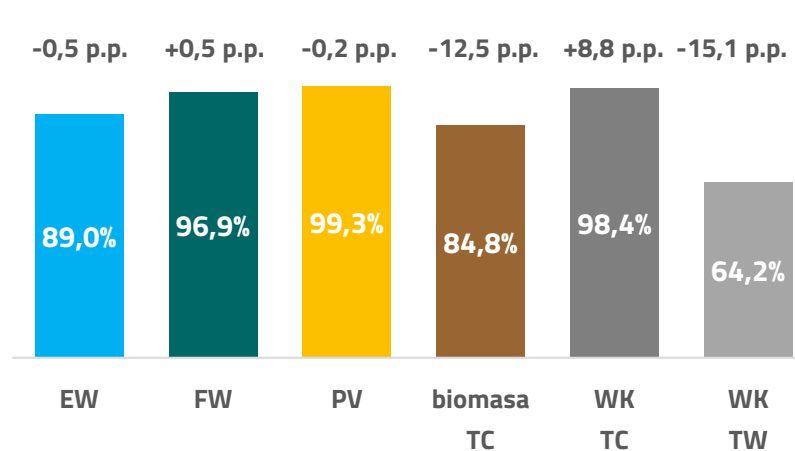


Produkcja energii elektrycznej netto 6,77 TWh +24% vs H1 2025	Produkcja ciepła 6,87 PJ +8% vs H1 2025	Emisje CO2 5,80 mln Mg +24% vs H1 2025	Zużycie węgla 2,87 mln Mg +25% vs H1 2025	Udział OZE w produkcji netto 13,1 % +2,7 GWh vs H1 2025	Ograniczenia produkcji OZE 61,9 GWh +91% vs H1 2025
---	---	--	---	---	---

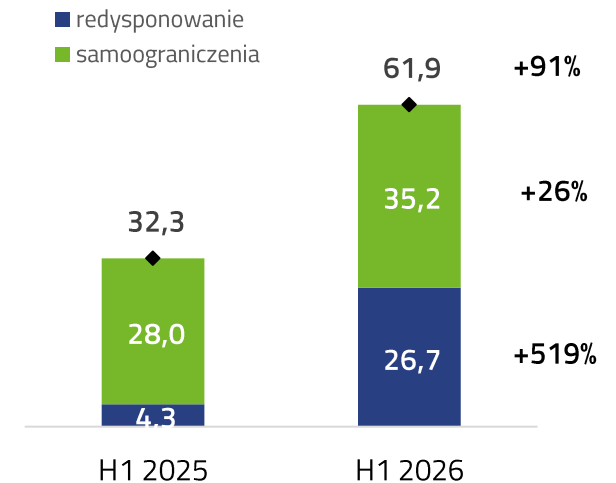
Produkcja energii elektrycznej netto [TWh]



Dyspozycyjność jednostek wytwórczych



Ograniczenia produkcji OZE [GWh]

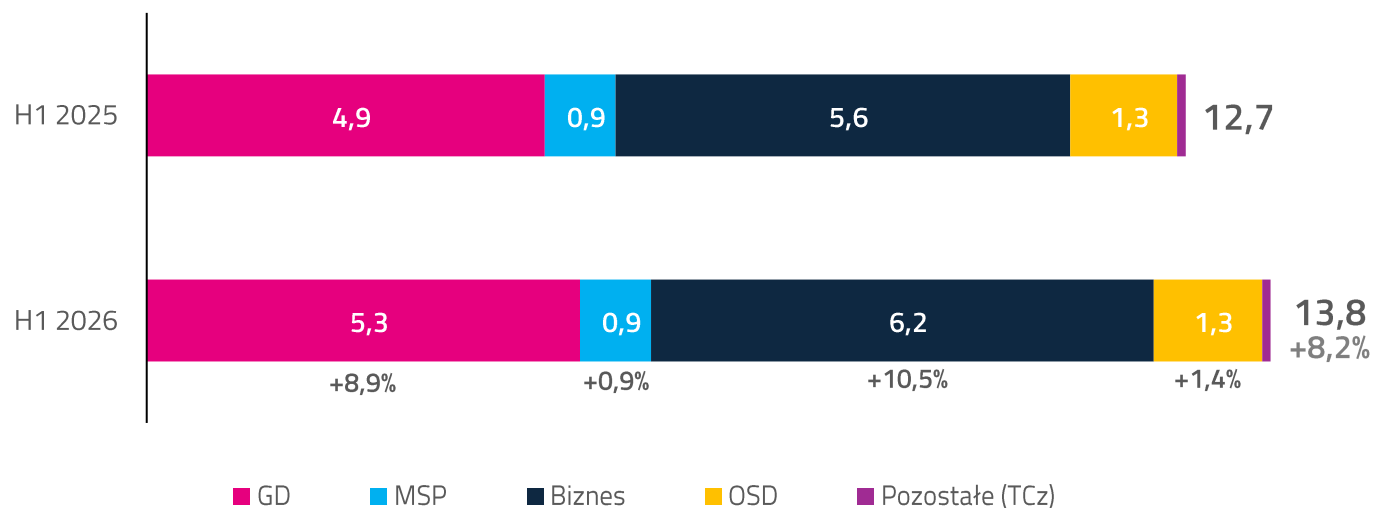


Portfel sprzedażowy

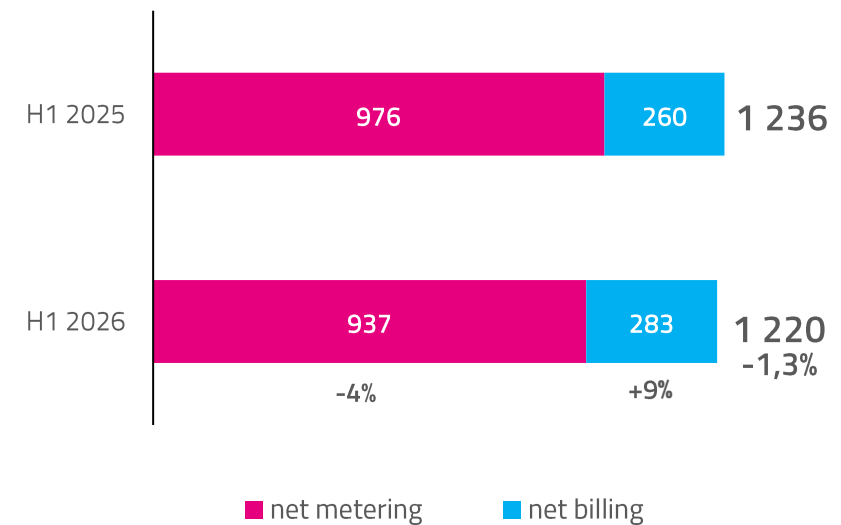


Sprzedaż energii elektrycznej 13,8 TWh +8,2% vs H1 2025	Stopień zazielenienia sprzedaży 13,4 % -1,6 p.p. vs H1 2025	Liczba Klientów Nowej Energii 386 545 pkt poboru +167 569/ +77% vs H1 2025	Energia wprowadzona do sieci przez prosumentów 1 220 GWh -1,3% vs H1 2025	Sprzedaż ciepła na rynek 8,28 PJ + 6% vs H1 2025	Liczba Klientów Tanie Godziny 40 500 pkt poboru od lipca 2025
---	---	--	---	--	--

Wolumen sprzedaży według segmentów [TWh]



Energia wprowadzona do sieci przez prosumentów [GWh]

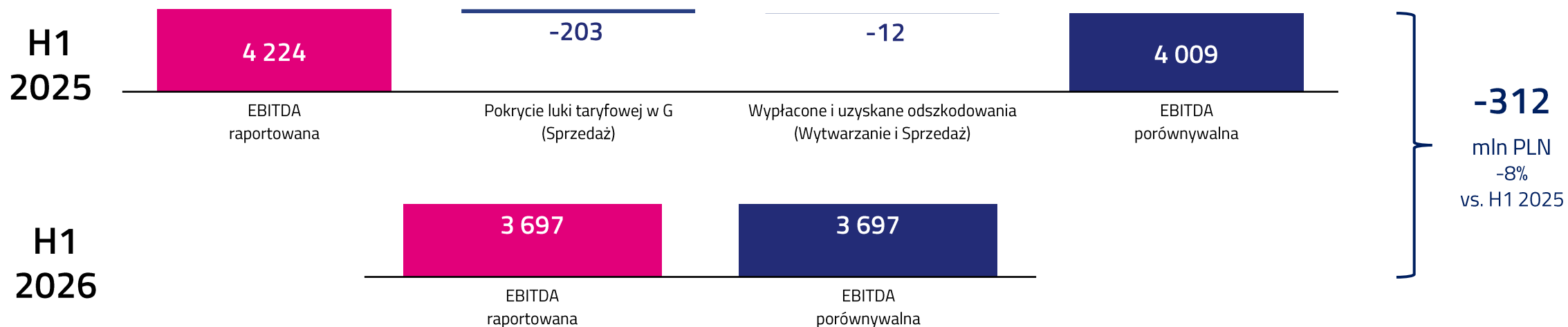


Kluczowe dane za H1 2026



Przychody* 17 262 mln PLN -37 mln / 0% vs H1 2025	EBITDA 3 697 mln PLN -527 mln / -12% vs H1 2025	Zysk netto 1 565 mln PLN -490 mln / -24% vs H1 2025	Nakłady inwestycyjne 2 423 mln PLN +140 mln / +6% vs H1 2025	DN/EBITDA 1,2x -0,3x vs 30.06.2025
---	---	---	--	---

EBITDA porównywalna [mln PLN]



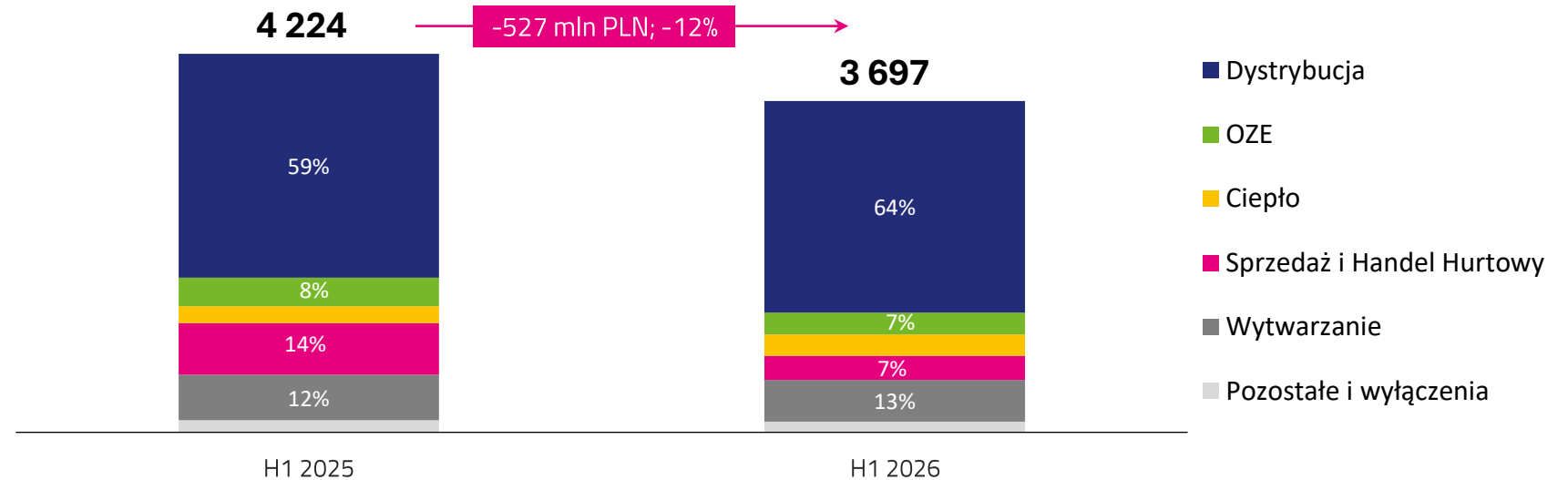
*Przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Wyniki segmentów za H1 2026



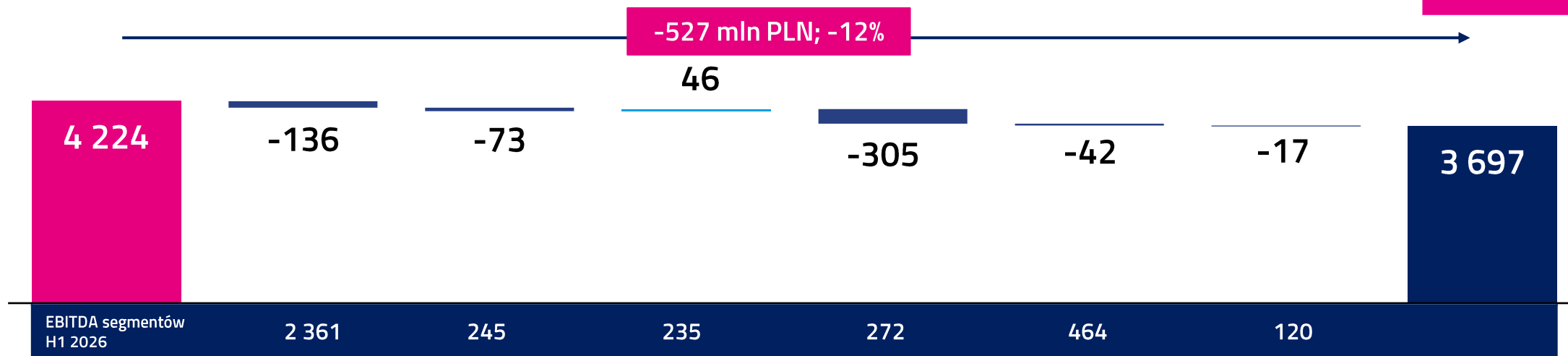
[mln PLN]	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia*
Przychody	6 191	390	1 282	11 093	3 902	-5 596
EBITDA	2 361	245	235	272	464	120
EBIT	1 564	128	135	269	259	-27

Udział segmentów w EBITDA



* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

Zmiana EBITDA wg segmentów w H1 2026

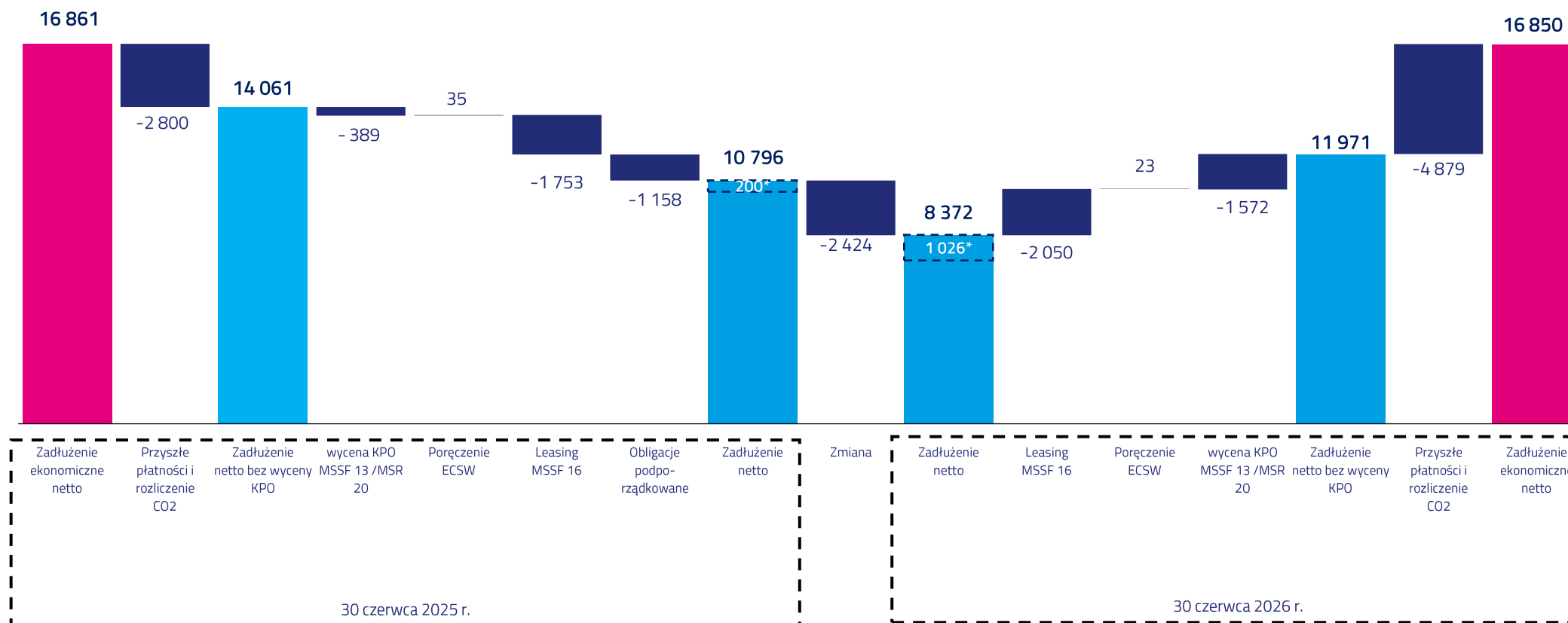


EBITDA H1 2025	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia	EBITDA H1 2026
Dystrybucja	OZE		Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie		
-222 negatywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego -108 niższa marża na usłudze dystrybucyjnej jako wypadkowa spadku o 1,34 p.p. WACC (-169 mln PLN), wzrostu WRA (+110 mln PLN) i wyższego kosztu różnicy bilansowej (-26 mln PLN) +165 wzrost wolumenu dostaw o 3%	-68 niższa marża na sprzedaży energii (spadek cen rynkowych) i świadectwach pochodzenia energii (spadek cen i wolumenu) +52 wyższy wolumen sprzedaży energii związany z uruchomieniem nowych jednostek -43 spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej z uwagi na gorsze warunki meteorologiczne (w tym 12 mln PLN ze względu na redukcje)		+25 wyższa marża na sprzedaży i przesyłach ciepła w wyniku wyższego wolumenu z uwagi na niższe temp. zewnętrzne i taryfowego wzrostu cen +14 wyższa marża na sprzedaży energii elektrycznej na skutek głębszego spadku kosztu wytworzenia niż ceny sprzedaży	-266 niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie GD ze względu na spadek ceny taryfowej -101 niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie Biznesowym i MSP związana z niższą marżą jednostkową +25 wyższy wolumen sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie Biznesowym i MSP	+14 wyższa marża na energii elektrycznej z tytułu wzrostu wolumenu sprzedaży energii -40 niższa marża na energii elektrycznej jako wypadkowa spadku cen sprzedaży, wyższych przychodów z mocy bilansujących i niższych kosztów		

Zadłużenie i finansowanie



Wskaźnik dług netto/EBITDA na 30 czerwca 2026 r. = 1,2x



Dostępne finansowanie komercyjne**

6,4

mld PLN

Dostępne finansowanie w ramach KPO**

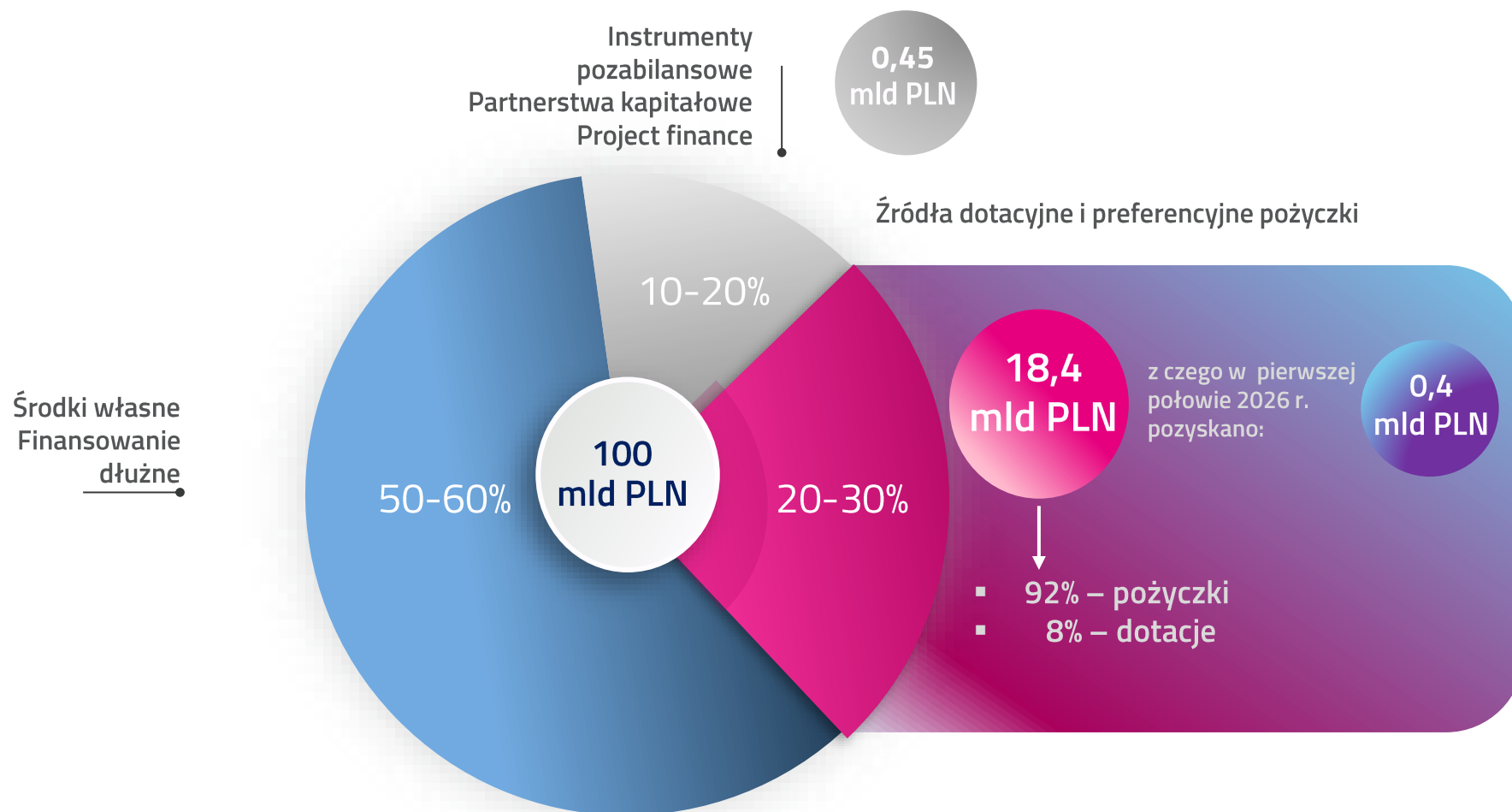
14,2

mld PLN

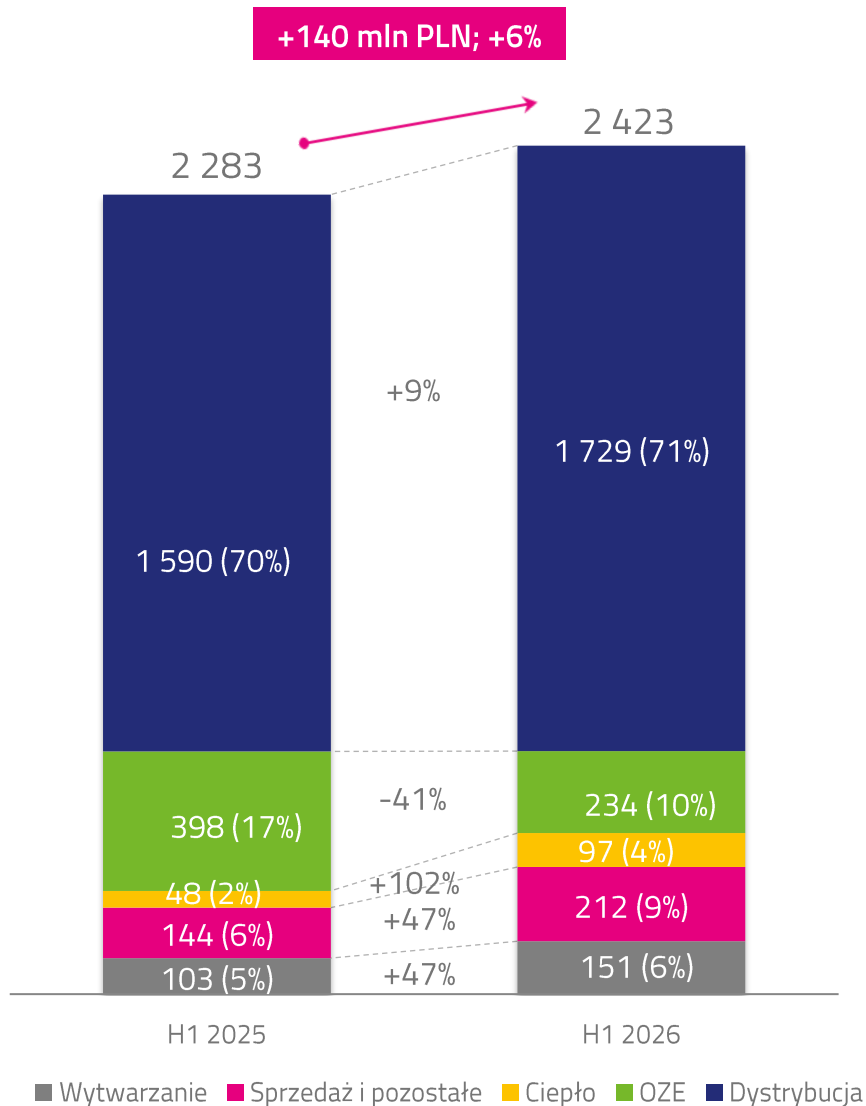
* wartość bilansowa otrzymanych pożyczek KPO

** wg stanu na 30 czerwca 2026 r.

Źródła finansowania programu inwestycyjnego do 2035 r.



Nakłady inwestycyjne – podział na segmenty



Główne inwestycje realizowane w H1 2026

Dystrybucja



- Budowa nowych przyłączy (**811 mln PLN**)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (**681 mln PLN**)
- AMIPlus (**121 mln PLN**)

OZE



- Budowa 3 farm wiatrowych o łącznej mocy **234,2 MW** (**155 mln PLN**)
- Budowa bateryjnych magazynów energii (**16 mln PLN**)
- Modernizacja elektrowni wodnych (**15 mln PLN**)

Ciepło



- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (**59 mln PLN**)
- Utrzymanie jednostek wytwórczych oraz sieci ciepłowniczych (**15 mln PLN**)
- Przyłączenia nowych obiektów (**14 mln PLN**)

Sprzedaż i pozostałe



- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (**74 mln PLN**)
- Utrzymanie oświetlenia TNT (**44 mln PLN**)
- Rozbudowa sieci światłowodowej (**31 mln PLN**)

Wytwarzanie



- Odtworzenie i modernizacja jednostek wytwórczych TW (**105 mln PLN**)
- Nowe Jaworzno blok 910 MW (**42 mln PLN**)

Projekt Farmy Wiatrowej Miejska Górka



1,9 mld PLN

Budżet Projektu

Nakłady do 06.2026 r.: 705 mln PLN
Wydatki do 06.2026 r.: 1 592 mln PLN

190,8 MW

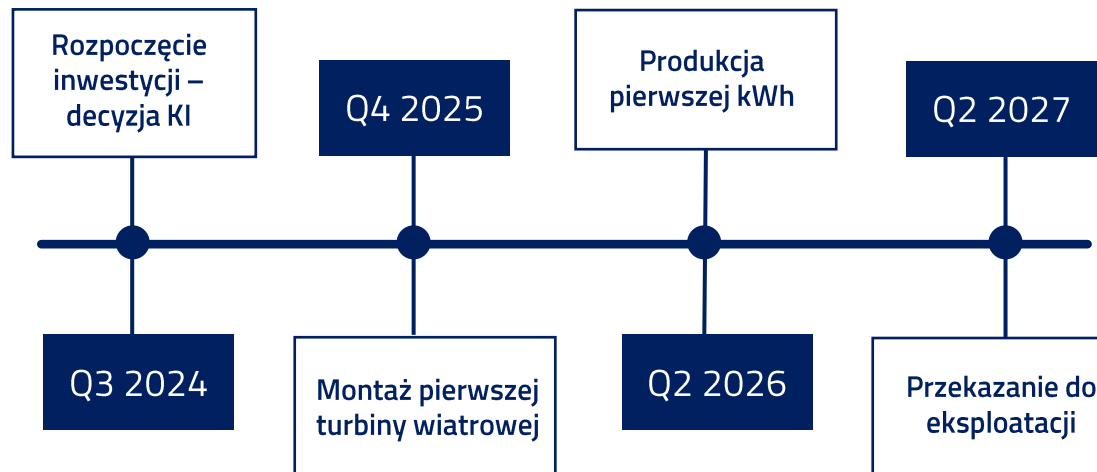
53 turbiny, każda o mocy 3,6 MW

1,1 mld PLN

Podpisanie umowy kredytu z EBI



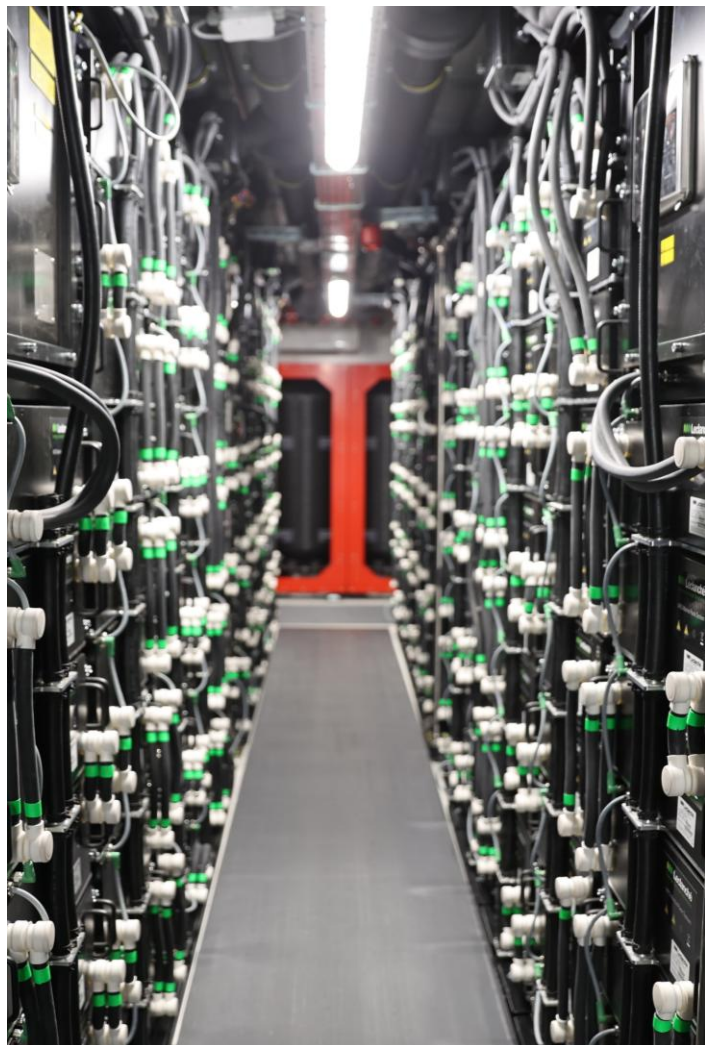
Przekazanie do eksploatacji planowane jest na koniec Q2 2027 roku



Kluczowe kamienie milowe projektu



Projekty BME w H1 2026



W eksploatacji
8 MW

W realizacji
582 MW

Bateryjne magazyny energii	Moc (MW _e)	Planowany termin zakończenia
BME Dąbie, BME Przewóz	8	Oddane do eksploatacji
BME Proszówek, BME Kuźnia Raciborska	16	2026
BME Radlna Tarnowiec, BME Bałków,	60	2027
BME Bytom, BME Dąbrowa Śródkowa, BME Laryszów, BME Łagisza, BME Ostrów Szlachecki, BME Pilchowice, BME Proszówek II, BME Baranowice, BME Stare Bogaczowice II, BME Twardogóra, IH Ogrodzieniec, IH Stare Bogaczowice I	482	2028
IH Mierzyn, IH Bytom	24	2029
	590	

Projekty FW i PV w H1 2026



OZE w eksploatacji¹
1 068 MW

W realizacji
442,9 MW

Odnawialne Źródła Energii	Moc (MW _e)	Planowany termin zakończenia
PV Bielsko Biała	3,6	2026
FW Miejska Górka	190,8	2027
PV Mysłowice, IH Ogrodzieniec, IH Stare Bogaczowice I	168,5	2028
IH Mierzyn, PV Stalowa Wola, IH Bytom	80	2029
	442,9	

¹ Farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe, bateryjne magazyny energii, elektrownie wodne, biomasa

Projekt Jednostka Szczytowa OCGT Jaworzno 600 MW



293 mln EUR

Wartość umowy z Ansaldo na dostawę turbin wraz z LTSA

193 mln EUR

Dostawa dwóch turbin o łącznej mocy 629 MW

465 PLN/kW/rok

Cena uzyskana z Aukcji Rynku Mocy

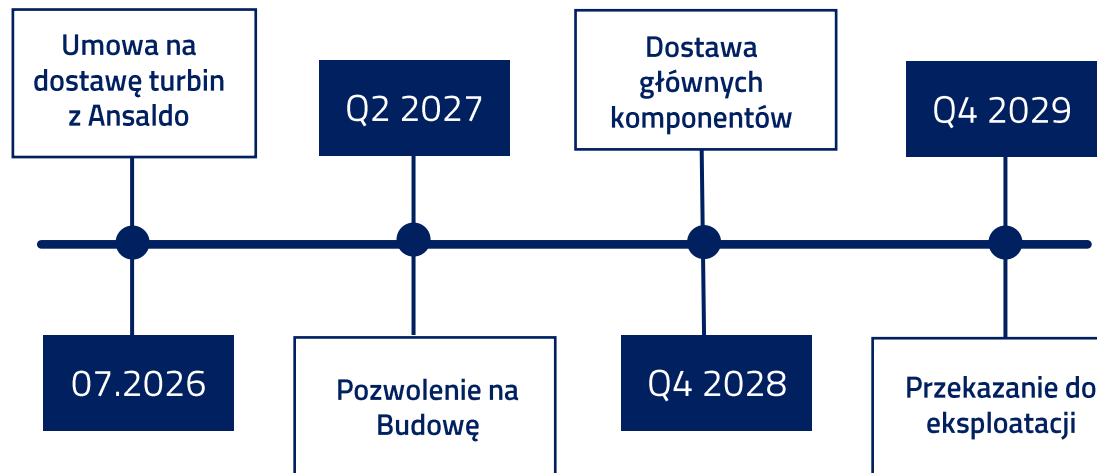
Nakłady inwestycyjne

Stan na 06.2026

0,5
mln PLN



Rozpoczęcie eksploatacji planowane jest na koniec 2029 roku



Kluczowe kamienie milowe projektu

OCGT Jaworzno - wizualizacja



Dekarbonizacja ciepłownictwa w H1 2026



Bielsko Biała EC-2



Uzyskano premię kogeneracyjną dla 7 projektów, w ramach 8 aukcji, w wysokości **3,1 mld PLN**.

Kluczowe projekty w fazie realizacji:

Wybrane projekty strategiczne w obszarach Ciepło i Wytwarzanie	Moc (MWe)	Moc (MWt)	Budżet (mln PLN)	Planowany termin zakończenia
Budowa kogeneracyjnego źródła ciepła w lokalizacji Łagisza w Będzinie	100	120+30	1 180	Q4 2030
Budowa źródła ciepła dla miasta Jaworzno	13,5	126,5	330	Q2 2029
Budowa silników gazowych w ZW Bielsko Biała EC2	30	30	340	Q4 2027
Pozostałe projekty inwestycyjne w fazie realizacji	15,6	81	205	Q3 2029

Dziękujemy za uwagę

Sesja Q&A

Slajdy dodatkowe

Uzyskane wsparcie

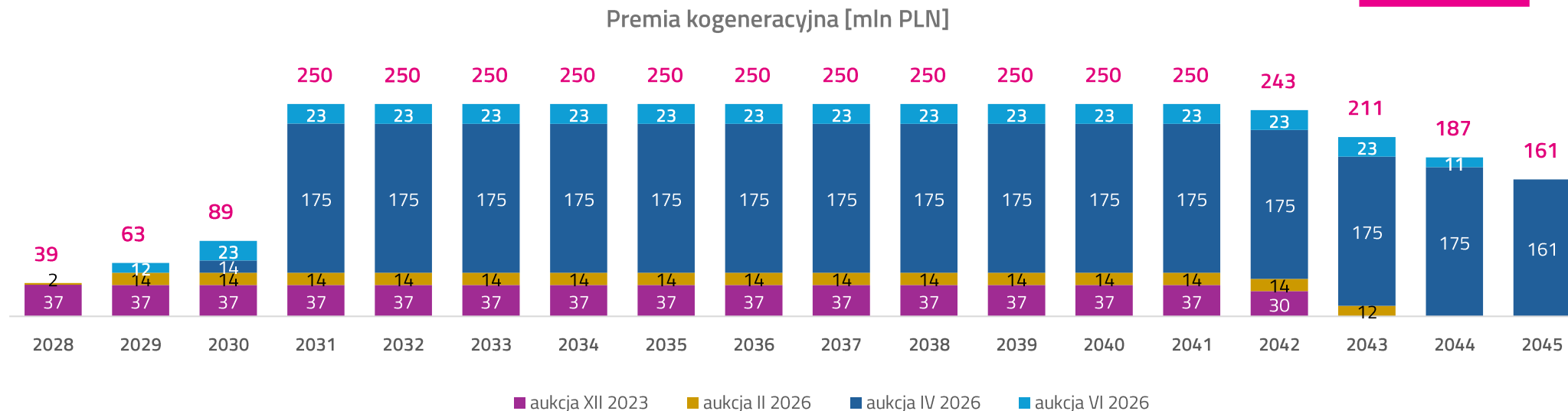


Aukcja CHP

II – IV – VI 2026

**3,1
mld PLN**

wsparcie 2028 - 2045
dla 7 jednostek CHP



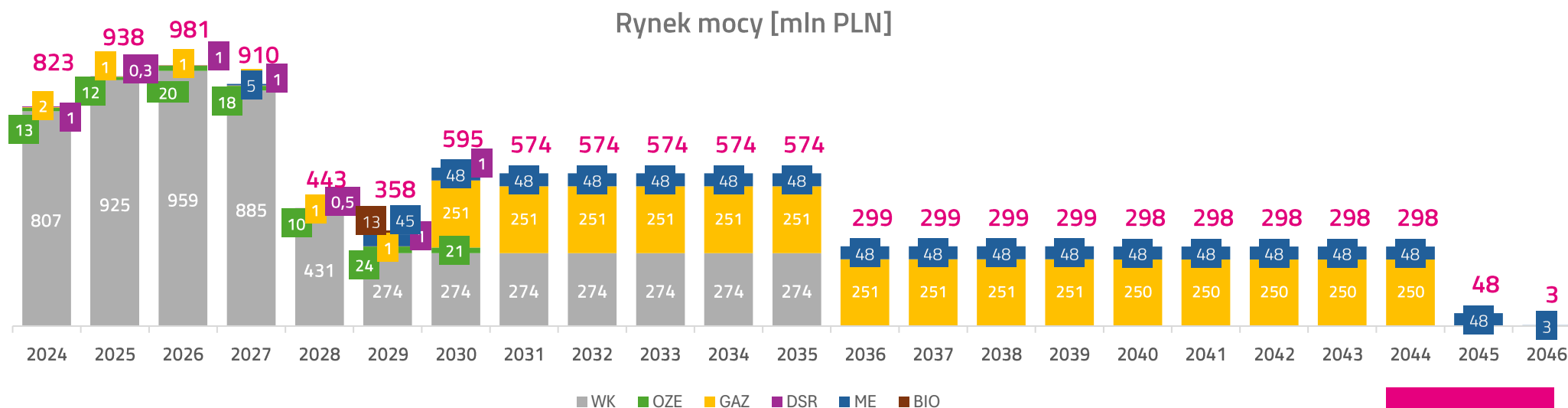
Aukcja uzupełniająca na 2027 rok

3 września 2026

**459,10
mln PLN**

umowy roczne

1 410,22 MW

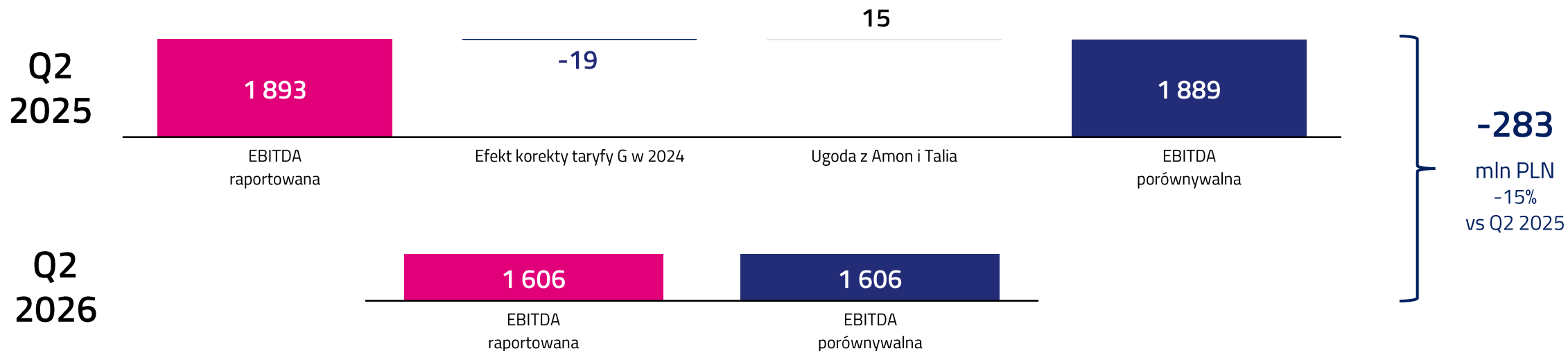


Kluczowe dane za Q2 2026



Przychody*	EBITDA	Zysk netto	Nakłady inwestycyjne	DN/EBITDA
7 755	1 606	586	1 275	1,2x
mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	mIn PLN	
+88 mIn / 1% vs Q2 2025	-287 mIn / -15% vs Q2 2025	-338 mIn / -37% vs Q2 2025	+64 mIn / +5% vs Q2 2025	-0,3x vs 30.06.2025

EBITDA porównywalna [mIn PLN]



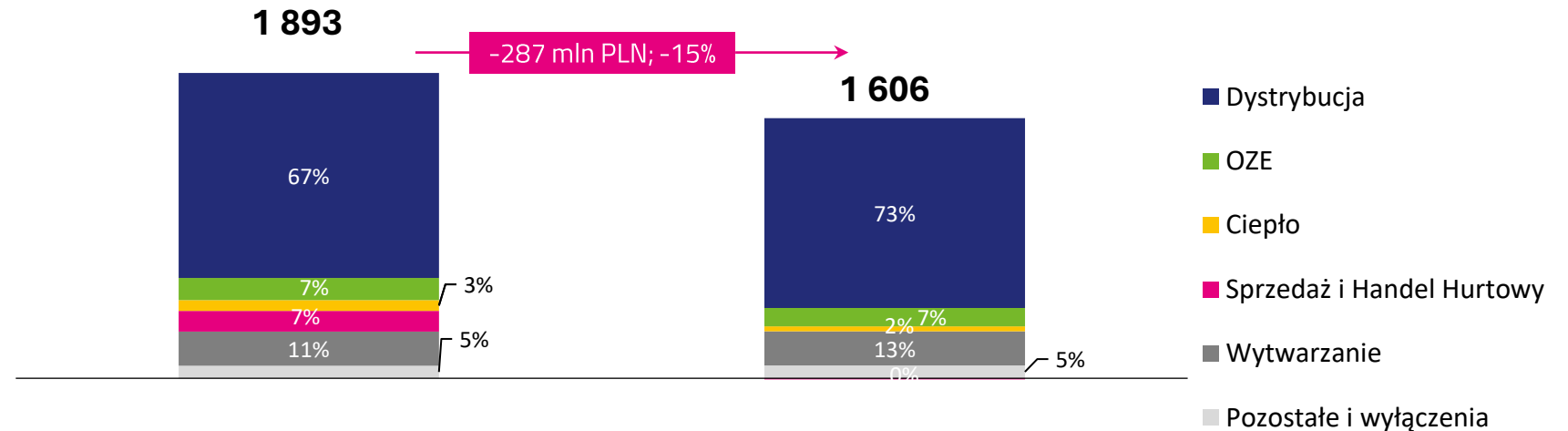
*Przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Wyniki segmentów za Q2 2026



[mln PLN]	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia*
Przychody	2 947	188	402	4 858	1 826	-2 466
EBITDA	1 177	114	30	-7	212	80
EBIT	777	54	-20	-8	109	3

Udział segmentów w EBITDA

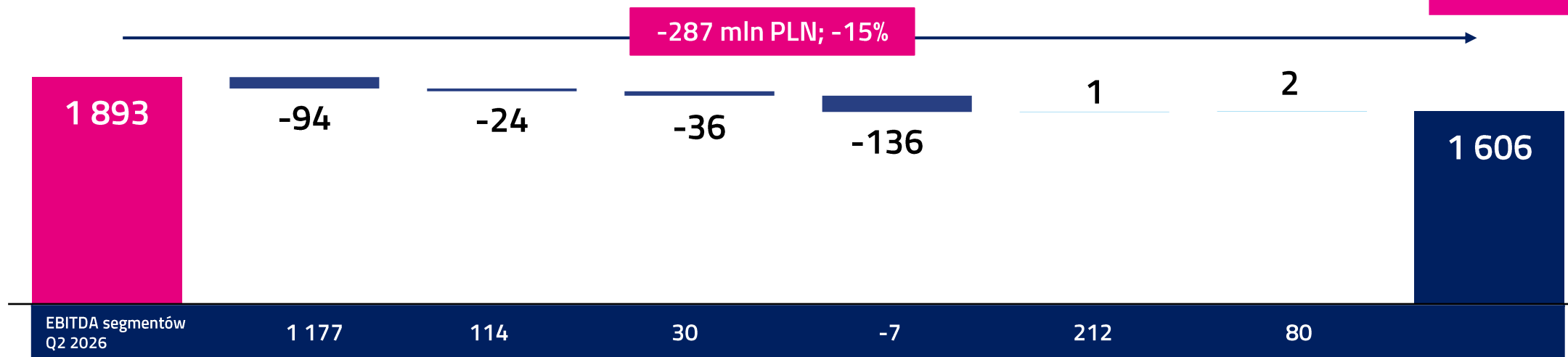


Q2 2025

Q2 2026

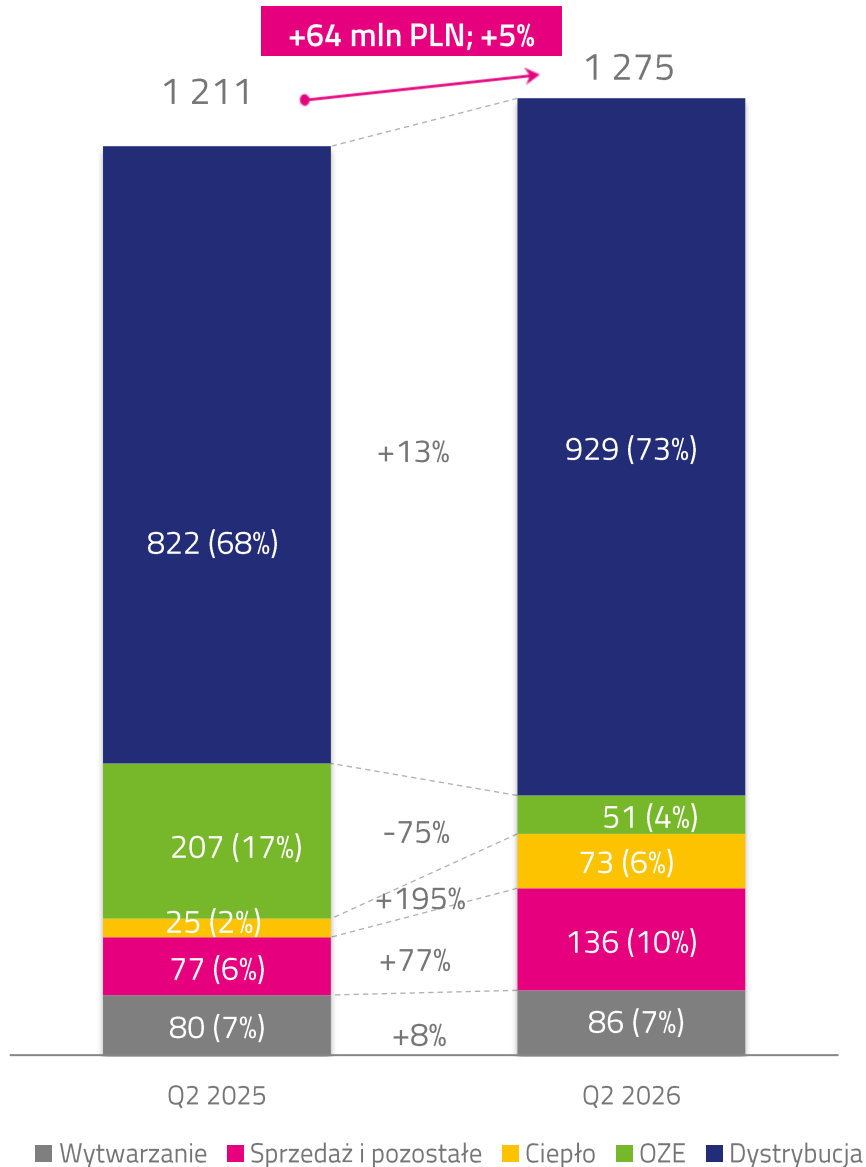
* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

Zmiana EBITDA wg segmentów w Q2 2026



EBITDA Q2 2025	Dystrybucja	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Pozostałe i wyłączenia	EBITDA Q2 2026
Dystrybucja	OZE	OZE	Ciepło	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Sprzedaż i Handel Hurtowy	Wytwarzanie	Wytwarzanie
-111 negatywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego -84 niższa marża na usługach dystrybucyjnej jako wypadkowa spadku o 1,34 p.p. WACC (-85 mln PLN), wzrostu WRA (+55 mln PLN) i wyższego kosztu różnicy bilansowej (-22 mln PLN) +70 wzrost wolumenu dostaw o 3%	-34 spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej z uwagi na gorsze warunki meteorologiczne (w tym 10 mln PLN ze względu na redukcje) +28 wyższy wolumen sprzedaży energii związany z uruchomieniem nowych jednostek -8 niższa marża na sprzedaży energii (spadek cen rynkowych) i świadectwach pochodzenia energii (spadek cen i wolumenu)	-19 niższa marża na sprzedaży ciepła w wyniku wyższych kosztów wytworzenia ciepła -17 niższe saldo pozostałej działalności operacyjnej głównie w wyniku aktualizacji odpisu należności	-117 niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie GD ze względu na spadek ceny taryfowej -26 niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie Biznesowym i MSP związana z niższą marżą jednostkową +5 wyższy wolumen sprzedaży energii elektrycznej w Segmencie Biznesowym	+25 wyższe saldo pozostałej działalności operacyjnej oraz niższe koszty prowadzenia działalności -13 niższa marża na energii elektrycznej jako wypadkowa spadku cen sprzedaży, wyższych przychodów z mocy bilansujących i niższych kosztów -11 niższa marża na sprzedaży ciepła w efekcie niższej marży jednostkowej			

Nakłady inwestycyjne – podział na segmenty



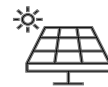
Główne inwestycje realizowane w Q2 2026

Dystrybucja



- Budowa nowych przyłączy (435 mln PLN)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (375 mln PLN)
- AMIPlus (59 mln PLN)
- System łączności Dyspozytorskiej (3 mln PLN)

OZE



- Budowa 3 farm wiatrowych o łącznej mocy 234,2 MW (15 mln PLN)
- Budowa bateryjnych magazynów energii (2 mln PLN)
- Modernizacja elektrowni wodnych (10 mln PLN)

Ciepło



- Projekty dekarbonizacji obszaru ciepła (51 mln PLN)
- Utrzymanie jednostek wytwórczych oraz sieci ciepłowniczych (8 mln PLN)
- Przyłączenia nowych obiektów (8 mln PLN)

Sprzedaż i pozostałe



- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (41 mln PLN)
- Utrzymanie oświetlenia TNT (25 mln PLN)
- Rozbudowa sieci światłowodowej (22 mln PLN)

Wytwarzanie

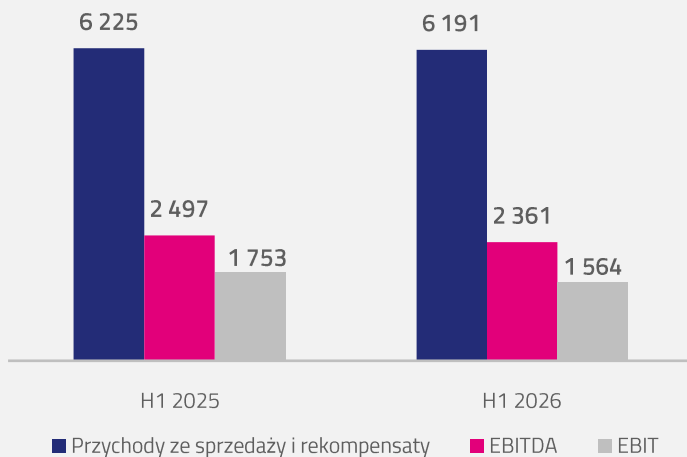


- Odtworzenie i modernizacja jednostek wytwórczych TW (61 mln PLN)
- Nowe Jaworzno blok 910MW (27 mln PLN)

Segment Dystrybucja za H1 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↓ -1%; -34
EBITDA: ↓ -5%; -136
EBIT: ↓ -11%; -189

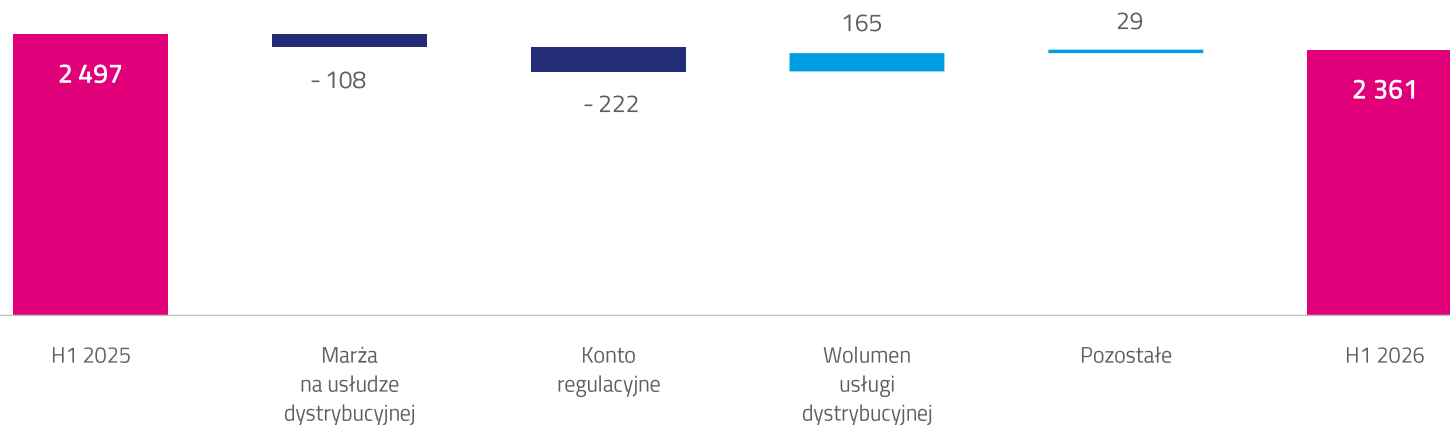
▪ Wzrost wolumenu dostaw



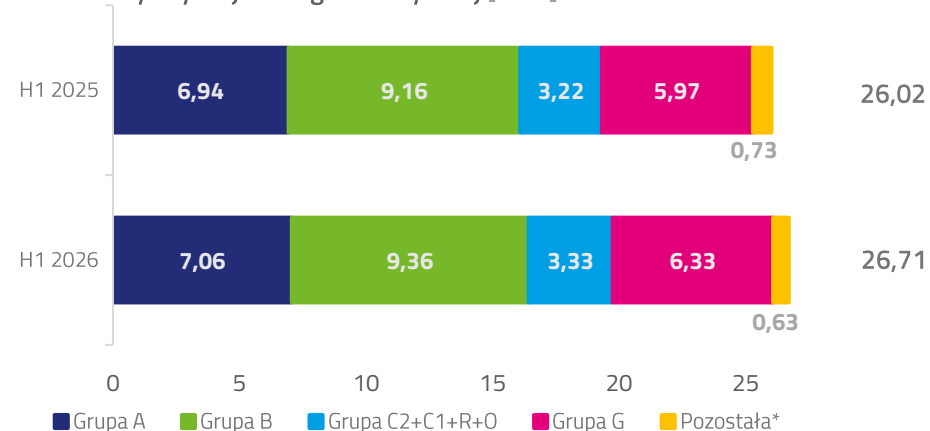
▪ Negatywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego



Zmiana EBITDA [mln PLN]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]

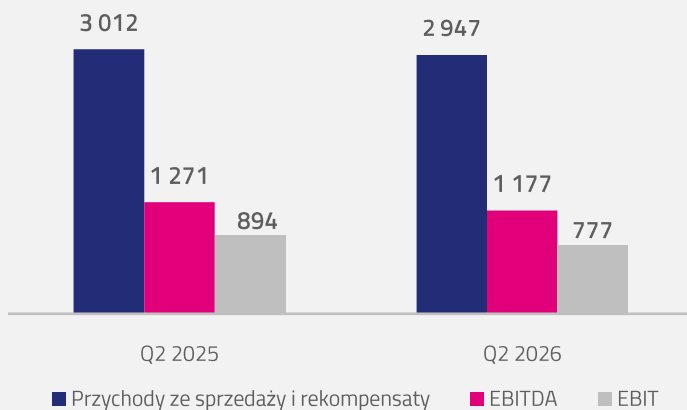


* Sąsiedni OSD i eksport

Segment Dystrybucja za Q2 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↓ -2%; -65
EBITDA: ↓ -7%; -94
EBIT: ↓ -13%; -117

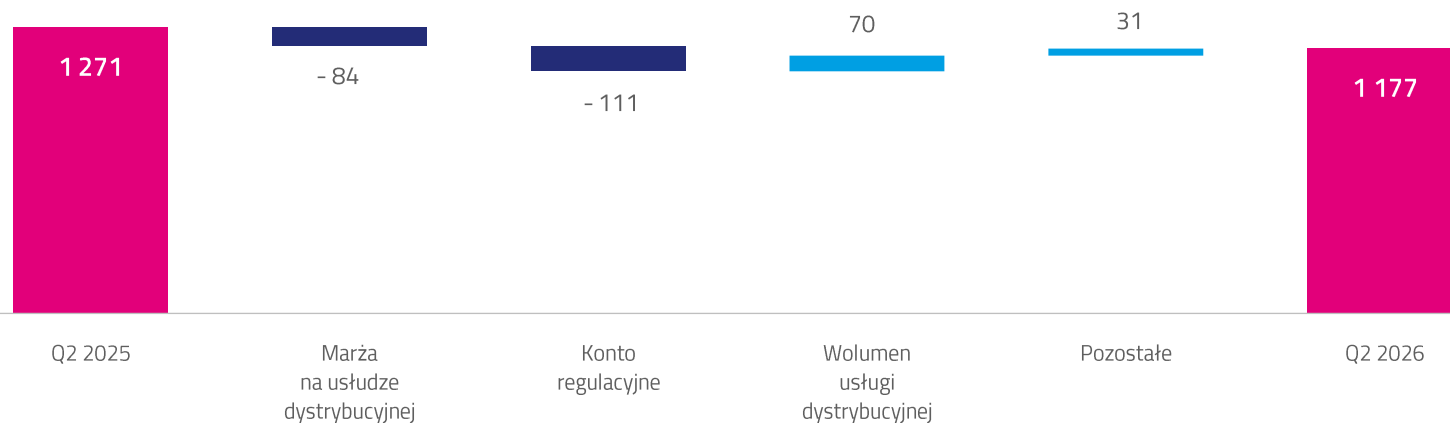
▪ Wzrost wolumenu dostaw



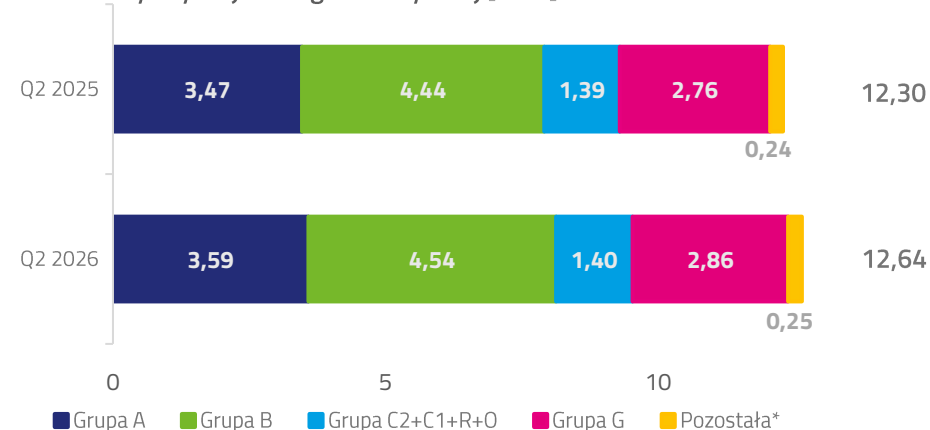
▪ Negatywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego



Zmiana EBITDA [mln PLN]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]

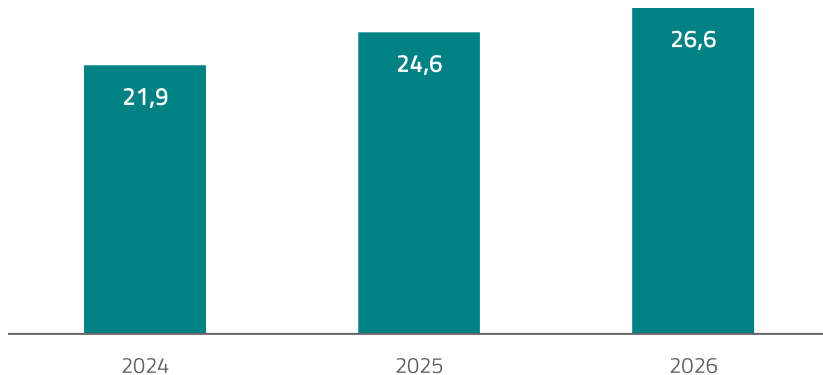


* Sąsiedni OSD i eksport

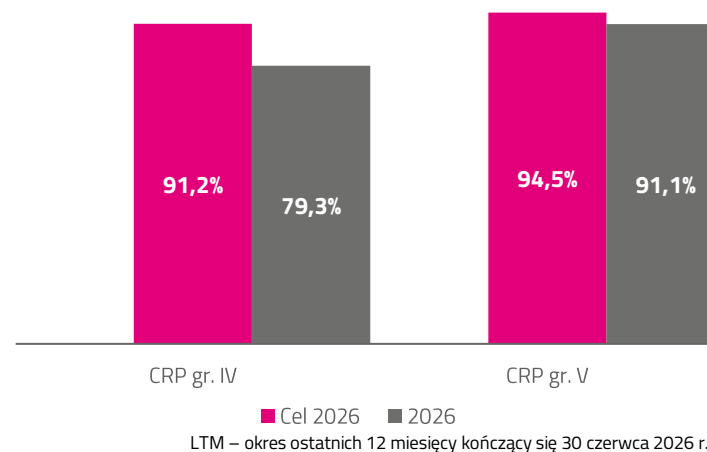
Segment Dystrybucja kluczowe parametry



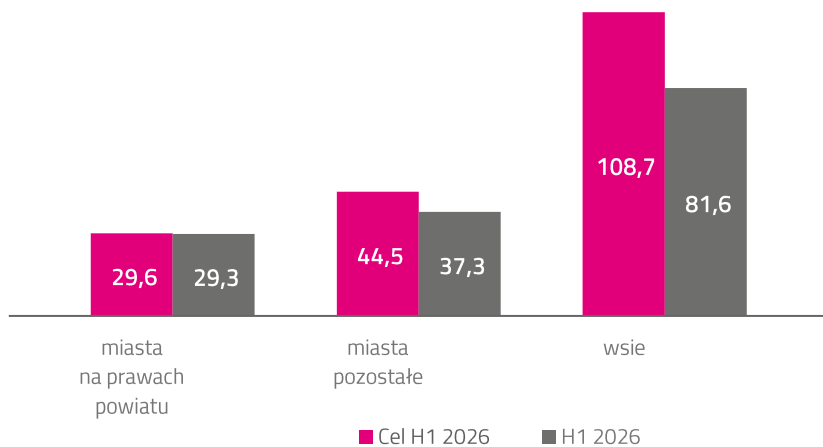
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld PLN]



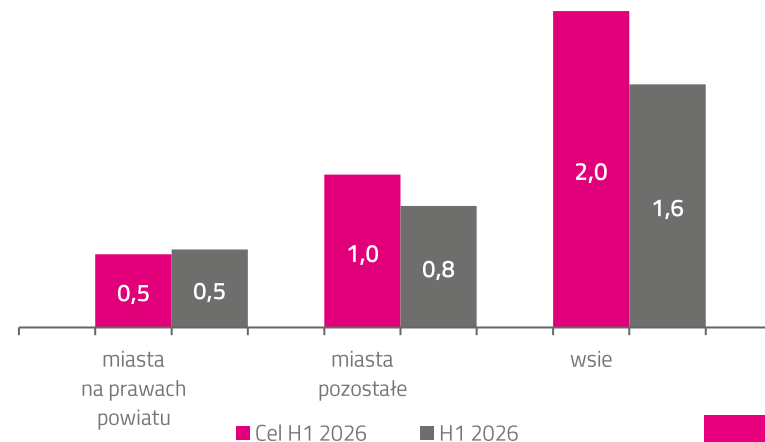
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



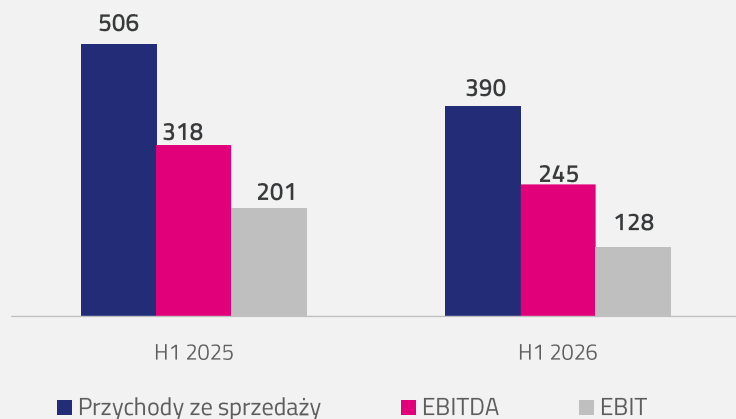
Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



Segment OZE za H1 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↓ -23%; -116
EBITDA: ↓ -23%; -73
EBIT: ↓ -36%; -73

▪ Spadek rynkowych cen energii elektrycznej

▪ Niższy wynik ze sprzedaży świadectw pochodzenia energii

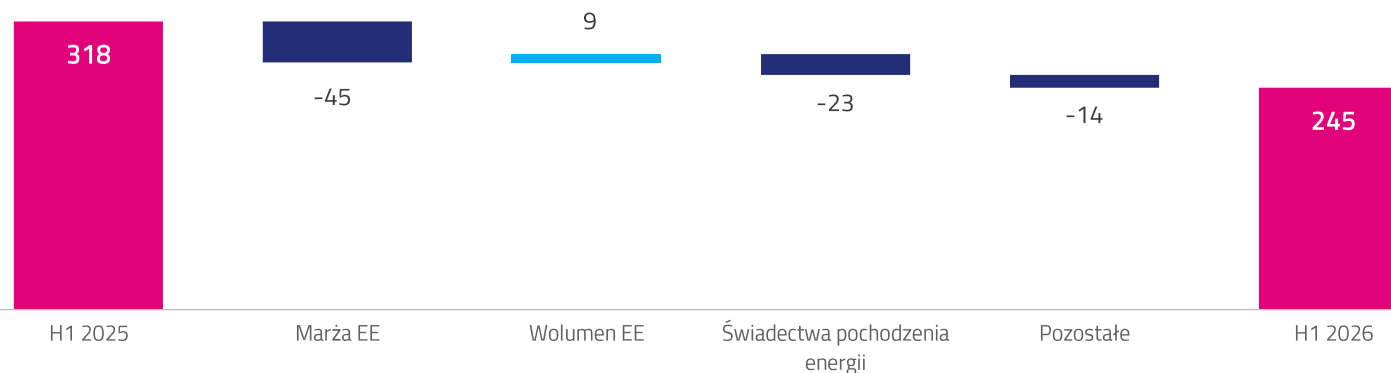
▪ Wyższy wolumen produkcji energii elektrycznej

-

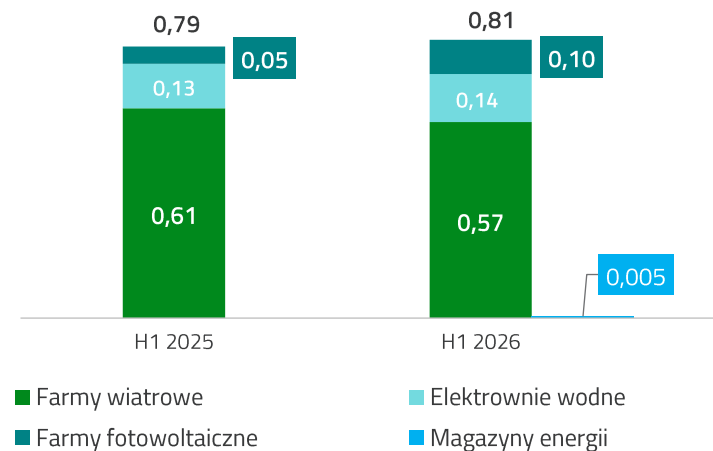
-



Zmiana EBITDA [mln PLN]



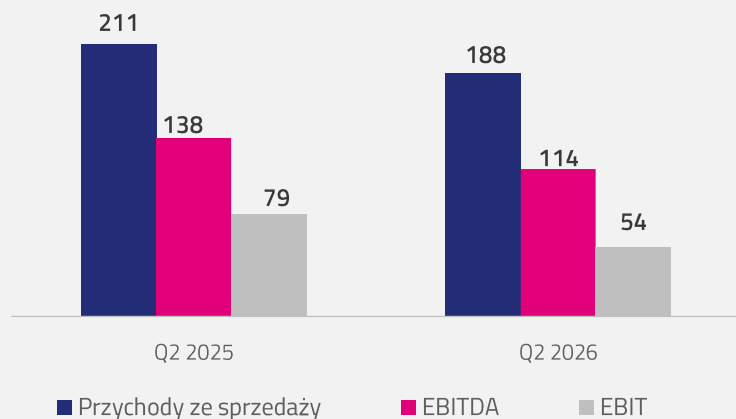
Produkcja netto energii elektrycznej i sprzedaż energii magazynowanej [TWh]



Segment OZE za Q2 2026



Dane finansowe [mln PLN]



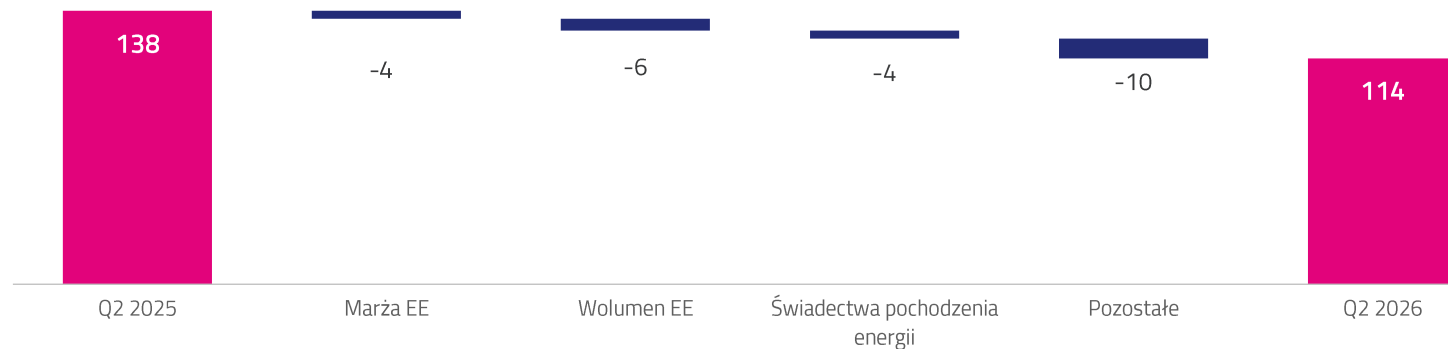
Przychody: ↓ -11%; -23
EBITDA: ↓ -17%; -24
EBIT: ↓ -32%; -25

▪ Spadek rynkowych cen energii elektrycznej

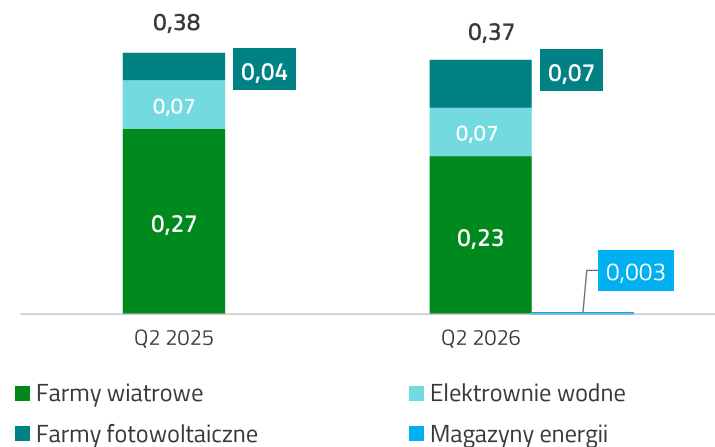
▪ Niższy wynik ze sprzedaży świadectw pochodzenia energii

▪ Niższy wolumen produkcji energii elektrycznej

Zmiana EBITDA [mln PLN]



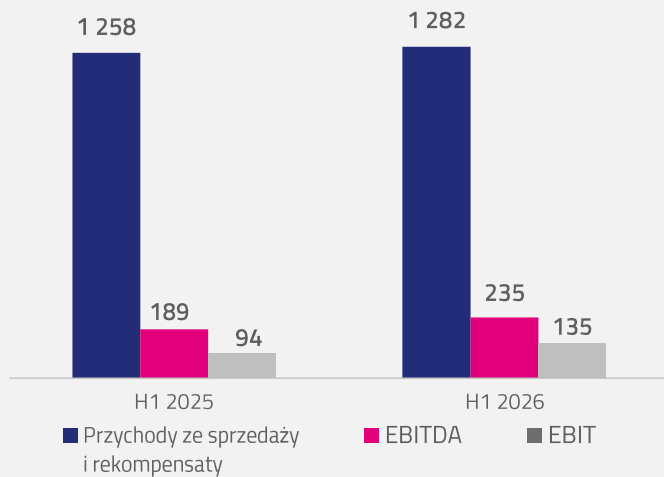
Produkcja netto energii elektrycznej i sprzedaż energii magazynowanej [TWh]



Segment Ciepło za H1 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↑ 2%; +24
EBITDA: ↑ 24%; +46
EBIT: ↑ 44%; +41

- Wyższa marża na ciepłe



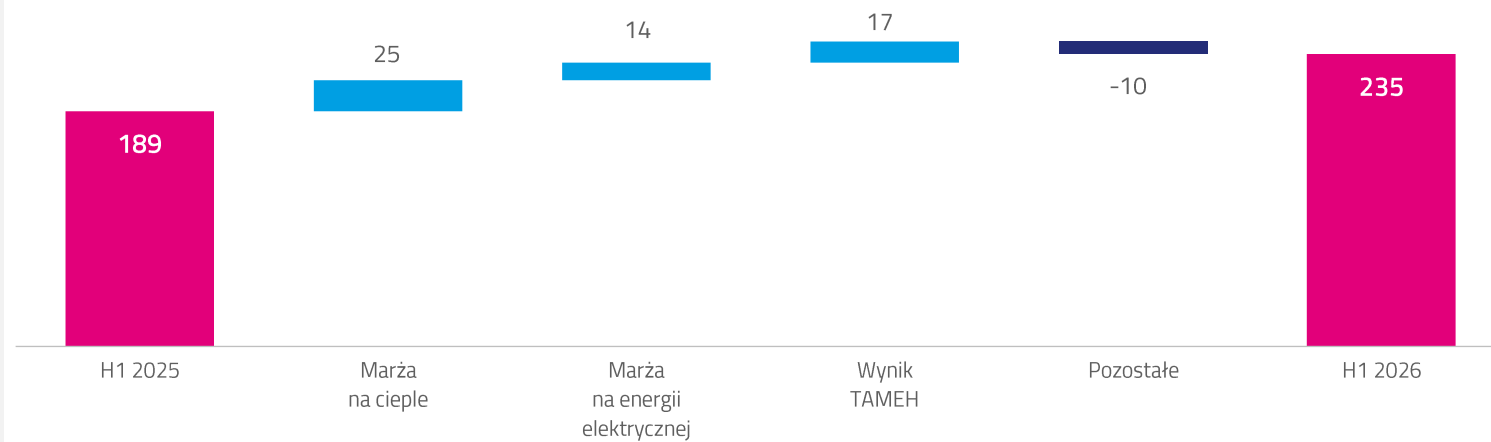
- Wyższy wynik TAMEH



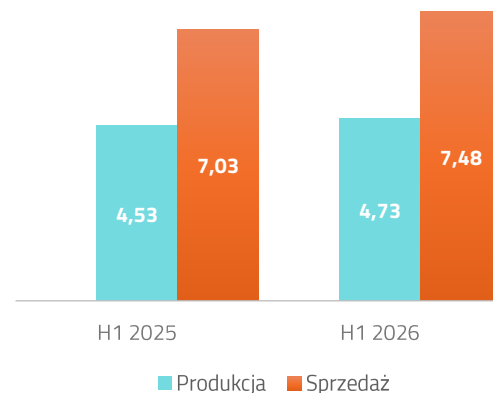
- Niższe koszty wytworzenia energii



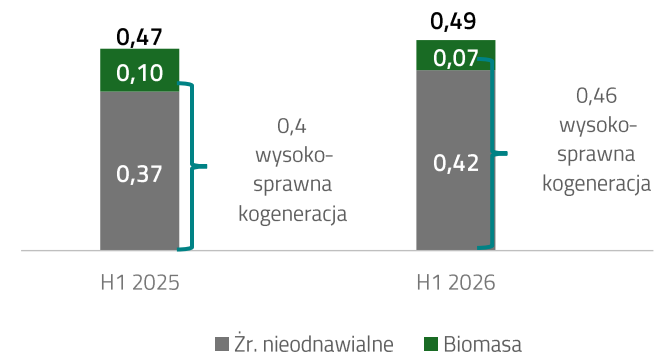
Zmiana EBITDA [mln PLN]



Produkcja i sprzedaż ciepła [PJ]



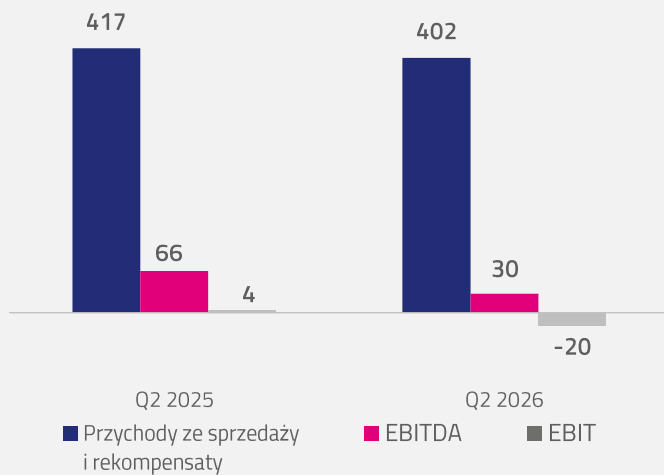
Produkcja netto energii elektrycznej [TWh]



Segment Ciepło za Q2 2026



Dane finansowe [mln PLN]

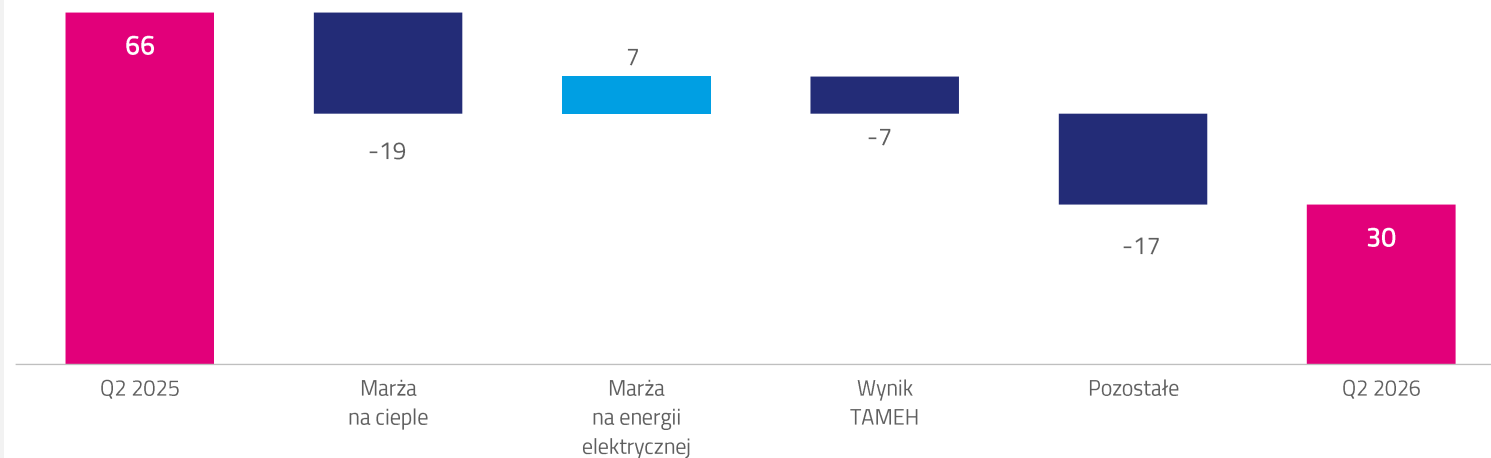


Przychody: ↓ -4%; -15
EBITDA: ↓ -55%; -36
EBIT: ↓ -%; -24

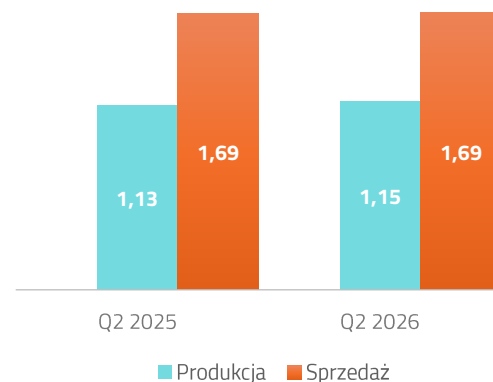
▪ Niższa marża na ciepło

▪ Niższy wynik TAMEH

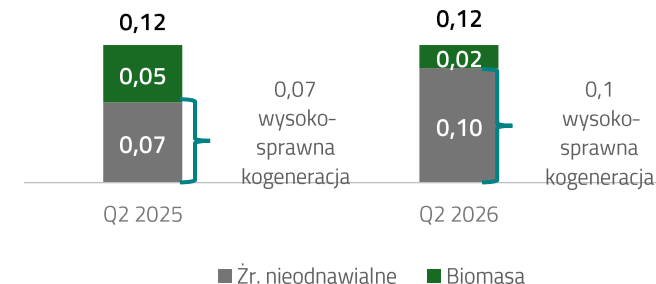
Zmiana EBITDA [mln PLN]



Produkcja i sprzedaż ciepła [PJ]



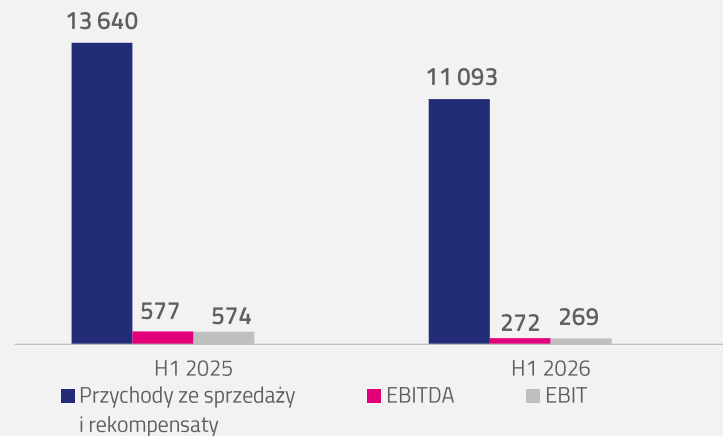
Produkcja netto energii elektrycznej [TWh]



Segment Sprzedaż i Handel Hurtowy za H1 2026



Dane finansowe [mln PLN]



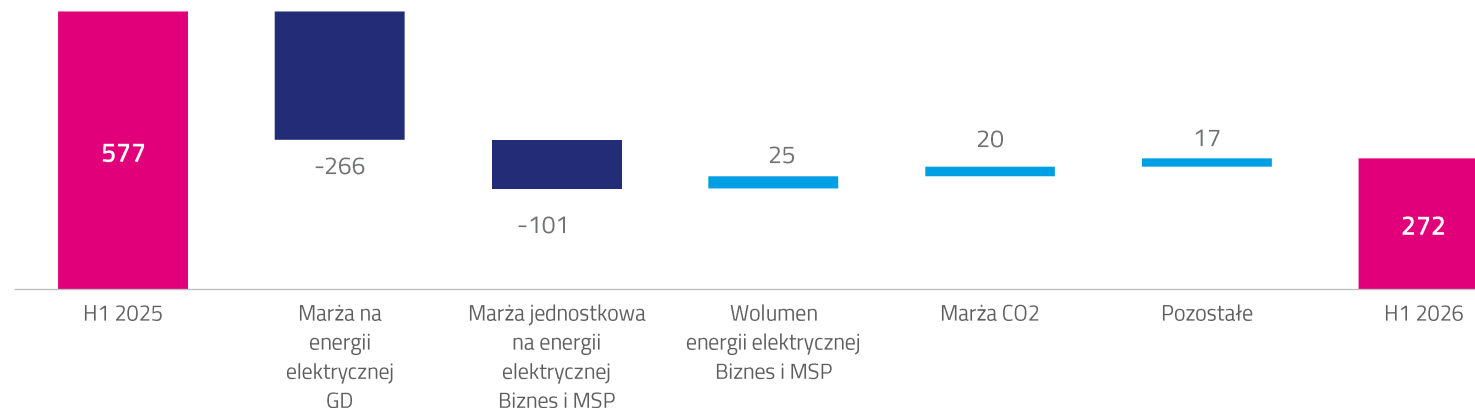
Przychody: ↓ -19%; -2 547
EBITDA: ↓ -53%; -305
EBIT: ↓ -53%; -305

▪ Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej

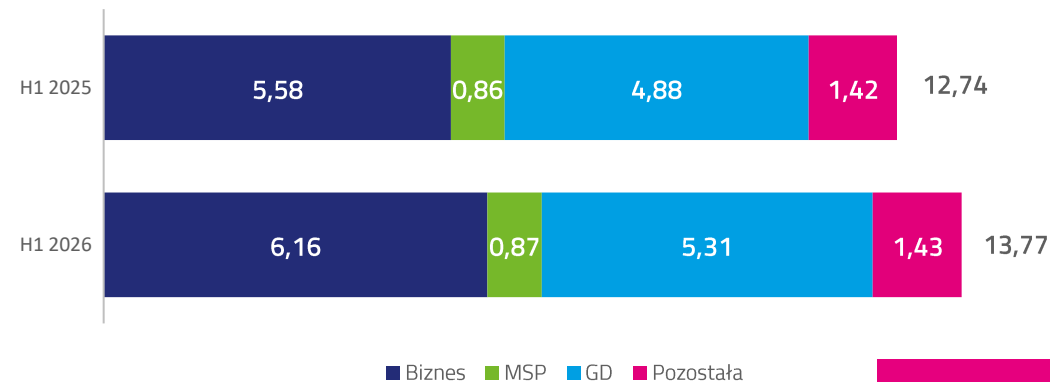
▪ Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej



Zmiana EBITDA [mln PLN]



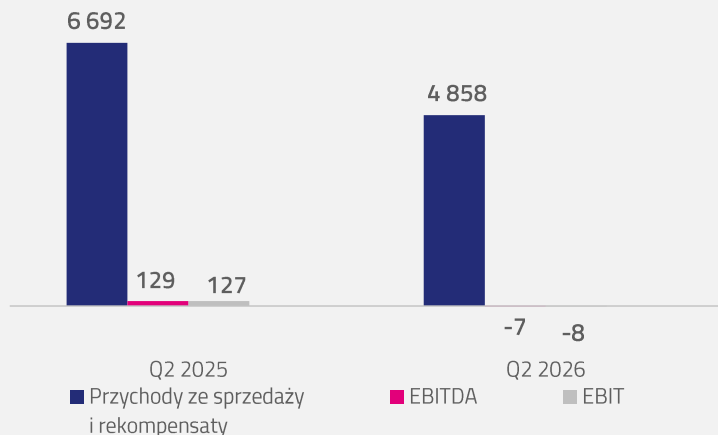
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Segment Sprzedaż i Handel Hurtowy za Q2 2026



Dane finansowe [mln PLN]



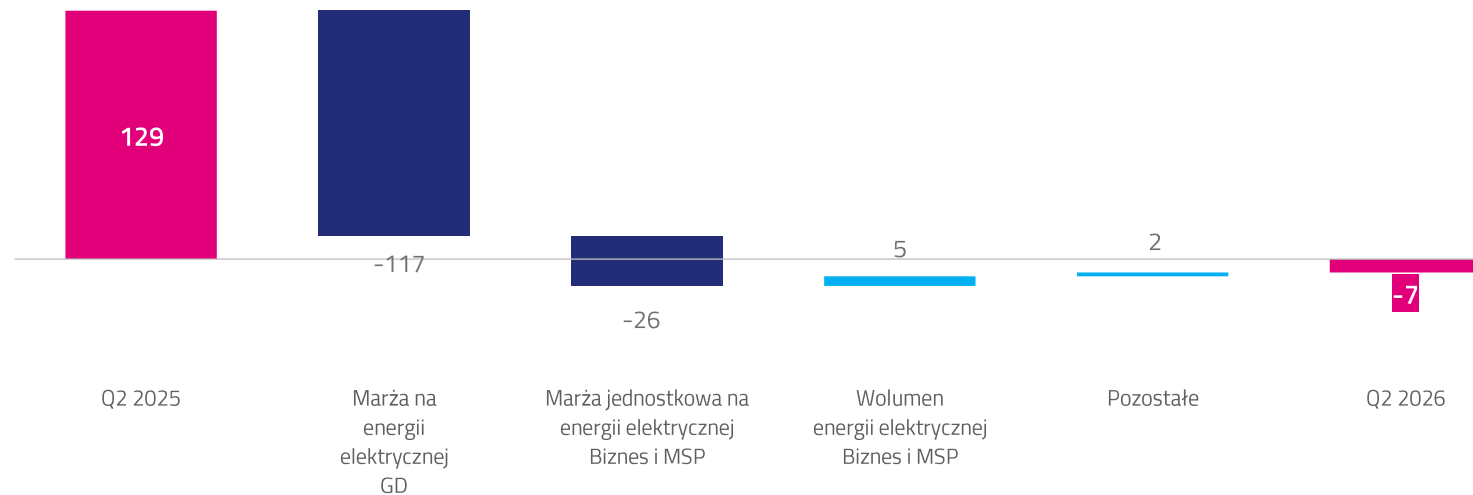
Przychody: ↓ -27%; -1 834
EBITDA: ↓ -%; -136
EBIT: ↓ -%; -135

▪ Niższa marża na sprzedaży energii elektrycznej

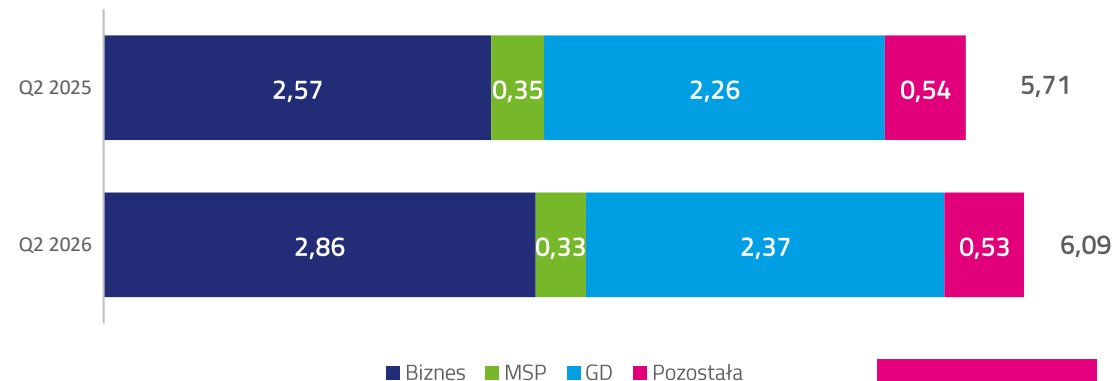
▪ Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej



Zmiana EBITDA [mln PLN]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]

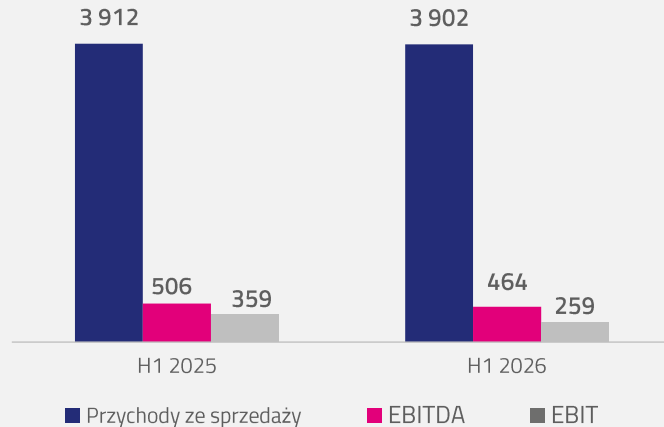


34

Segment Wytwarzanie za H1 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↓ 0%; -10
EBITDA: ↓ -8%; -42
EBIT: ↓ -28%; -100

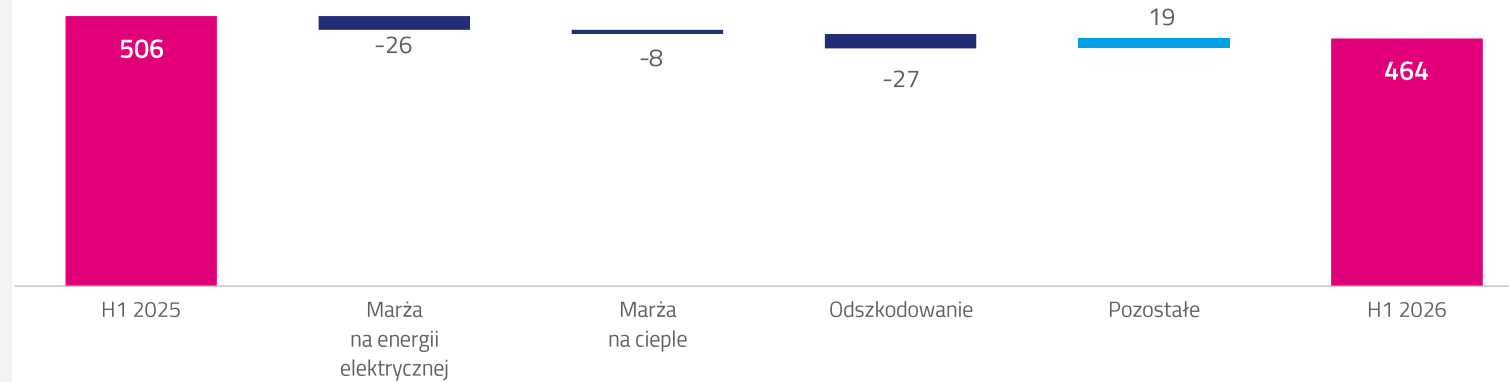
▪ Spadek cen sprzedaży energii elektrycznej

▪ Niższa marża na ciepło

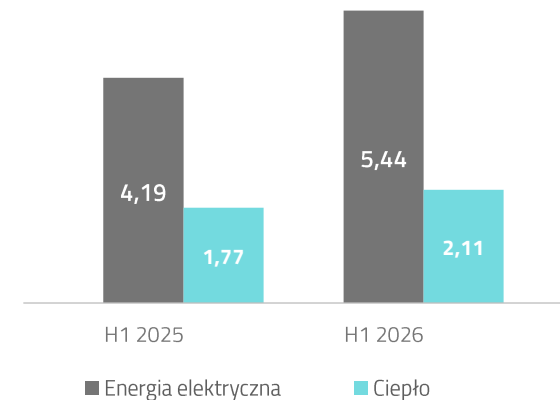
▪ Wzrost wolumenu produkcji energii elektrycznej



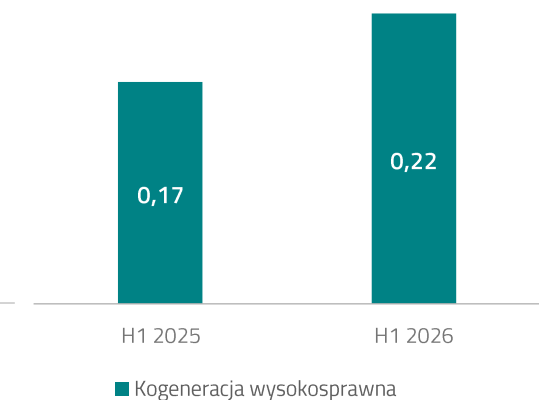
Zmiana EBITDA [mln PLN]



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



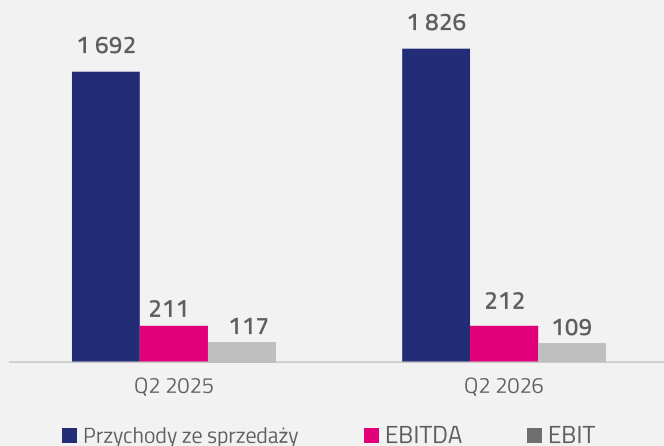
Produkcja netto energii z wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



Segment Wytwarzanie za Q2 2026



Dane finansowe [mln PLN]



Przychody: ↑ 8%; 134
EBITDA: ↑ 0%; 1
EBIT: ↓ -7%; -8

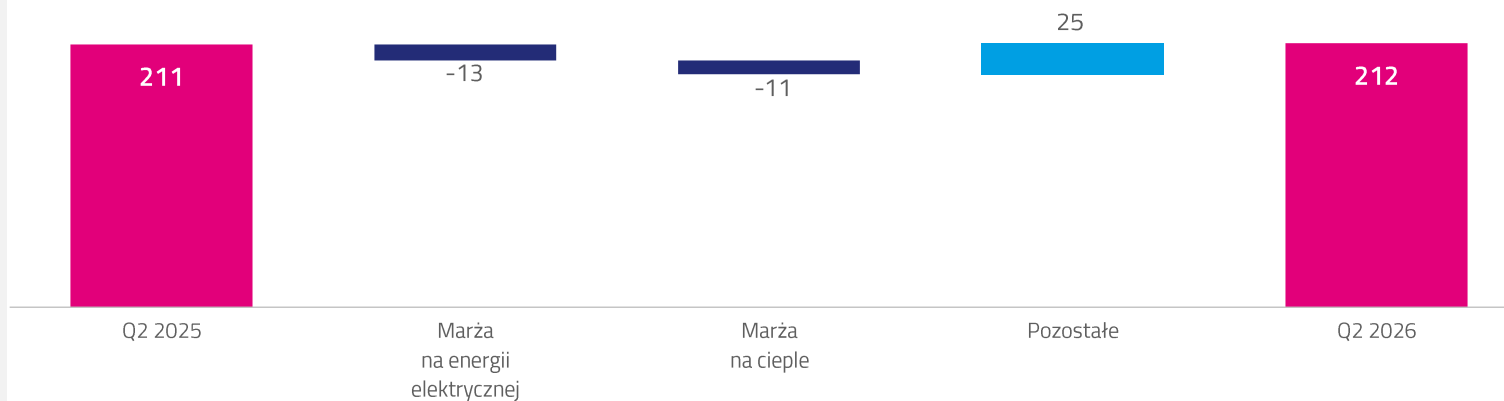
▪ Spadek cen sprzedaży energii elektrycznej

▪ Niższa marża na ciepło

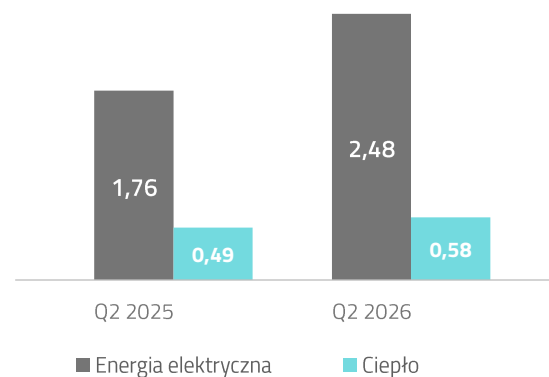
▪ Wzrost wolumenu produkcji energii elektrycznej



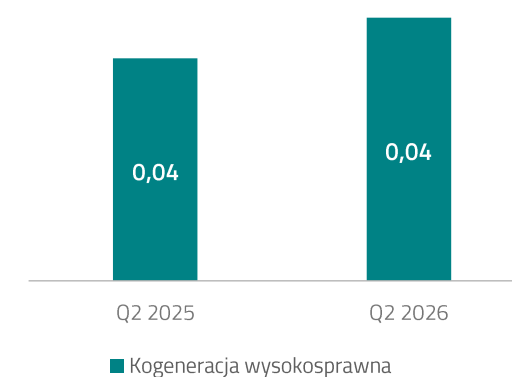
Zmiana EBITDA [mln PLN]



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



Produkcja netto energii z wysokosprawnej kogeneracji [TWh]





Zespół Relacji Inwestorskich:

Michał Ryś
michal.rys@tauron.pl
tel. +48 573 136 979

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

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.