

Wyniki finansowe Grupy TAURON za I-III kwartał 2024 r.

29 listopada 2024 r.



Agenda prezentacji



Grzegorz Lot
Prezes Zarządu

- Najważniejsze wydarzenia w Grupie



Krzysztof Surma
Wiceprezes Zarządu
ds. Finansów

- Wyniki finansowe
- Zadłużenie i finansowanie



Piotr Gołębiowski
Wiceprezes Zarządu
ds. Handlu

- Sytuacja na rynku energii i paliw



Michał Orłowski
Wiceprezes Zarządu ds.
Zarządzania Majątkiem
i Rozwoju

- Projekty inwestycyjne i CAPEX
- Rozwój OZE



Tworzenie wartości w Grupie TAURON

CEL: zbudowanie trwałej przewagi konkurencyjnej oraz zajęcie **pozycji strategicznej** na wybranych obszarach

KLIENT

- 70 tys. umów na zieloną energię ze stałą ceną w ramach oferty TAURON Nowa Energia (zakontraktowano ok. 1 500 GWh)
- niższe ceny energii dla osób dotkniętych powodzią - ponad 8 tys. gospodarstw domowych



STABILNOŚĆ FINANSOWA

- pozyskaliśmy nowe finansowanie bankowe na kwotę blisko 4 mld zł
- ubiegamy się o znaczące środki z Krajowego Planu Odbudowy dla segmentu Dystrybucja
- potwierdzenie ratingów na poziomie „BBB-” przez agencję Fitch



OZE/ MAGAZYNY ENERGII

- przyjęto strategię OZE
- złożono wnioski o warunki przyłączenia dla ESP Rożnów II
- przekazano do eksploatacji FW Mierzyn (60 MW) i Warblewo (30 MW)
- planowane przekazanie do końca br. FW Gamów i PV Proszówek o łącznej mocy ok. 90 MW
- w realizacji 7 projektów OZE o łącznej mocy ponad 466 MW
- zakup projektu i rozpoczęcie budowy FW o mocy 191 MW
- aukcja rynku mocy – zgłoszono do certyfikacji magazyny o łącznej mocy kilkuset MW



NOWA STRATEGIA

- finalizacja prac nad nową strategią Grupy TAURON – publikacja 17 grudnia br.



Działania podjęte od marca 2024 r.

ESG

- przyjęto plan działań ESG
- przygotowania do sprawozdawczości zrównoważonego rozwoju zgodnie z nowymi wymogami



OSIĄGNIĘCIA

- nagroda Best of the Best w konkursie The Best Annual Report
- pierwsze miejsce w rankingu Złota Setka Województwa Śląskiego



KOMUNIKACJA Z RYNKIEM

- przejrzystość i uproszczenie raportów okresowych oraz prezentacji wynikowej dla efektywnej komunikacji z rynkiem
- prezentacja długu ekonomicznego
- decyzja o zmianie zasad doszacowania różnicy bilansowej





Kluczowe dane za I-III kw. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na
poziomie EBITDA

Wyniki finansowe

Przychody*
25 526

mIn PLN
-33% vs Q1-Q3 2023

EBITDA
4 606

mIn PLN
-16% vs Q1-Q3 2023

Zysk netto
oczyszczony
1 858

-207**
mIn PLN
-18% vs Q1-Q3 2023

CAPEX (nakłady)
3 649

mIn PLN
+26% vs Q1-Q3 2023

DN/EBITDA
2,4x

+0,8x vs 30.09.2023

Δ vs konsensus

EBITDA

+157 mIn PLN

+12% vs konsensus

Dane operacyjne



Dystrybucja
energii
elektrycznej
[TWh]

38,5
+1%
vs
Q1-Q3 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. OZE
[TWh]

1,2
+3%
vs
Q1-Q3 2023



Produkcja
energii elektrycznej
ze źródeł nieodnawialnych
[TWh]

6,8
-13%
vs
Q1-Q3 2023



Wytwarzanie
ciepła
[PJ]

6,2
-8%
vs
Q1-Q3 2023



Sprzedaż
energii elektrycznej
do klientów finalnych
[TWh]

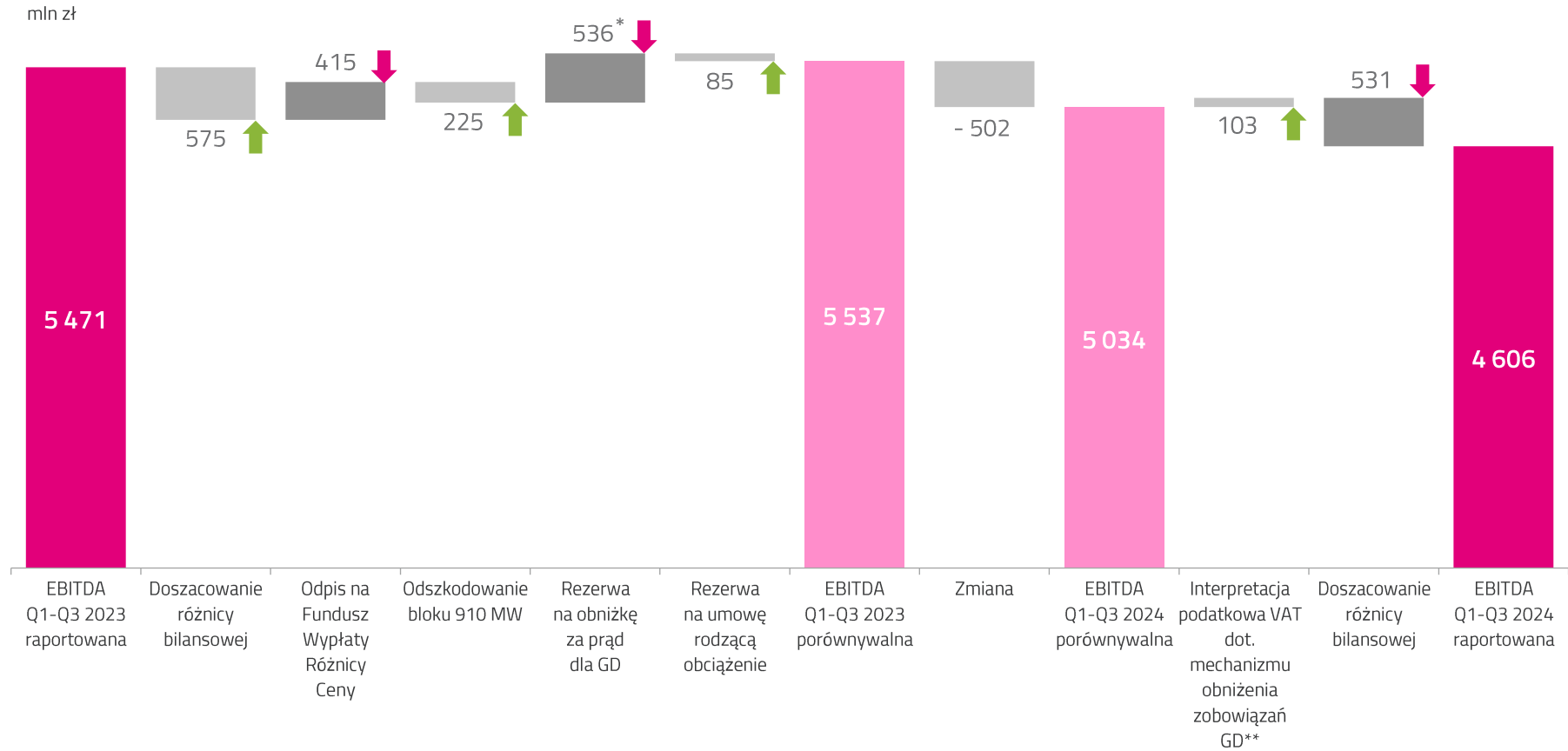
19,7
-12%
vs
Q1-Q3 2023

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty
** zysk netto raportowany. Zysk netto oczyszczony o
skutki odpisów na niefinansowe aktywa trwałe z tytułu
testów na utratę wartości oraz wzrostu nierozpoznanego
aktywa z tytułu podatku odroczonego.

EBITDA porównywalna

EBITDA porównywalna za I-III kw. 2024 r.

EBITDA oczyszczona ze zdarzeń
jednorazowych
na niższym poziomie r/r



*Utworzona na dzień 30.09.2023 r. rezerwa w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł/PPE.

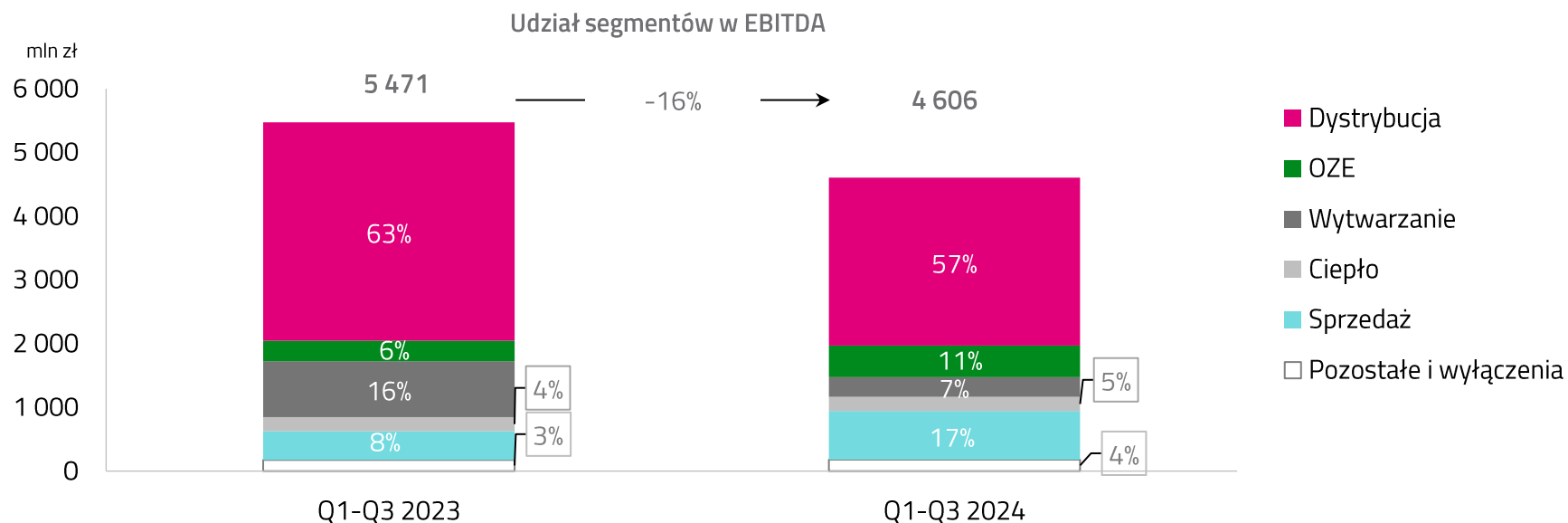
**Częściowe rozwiązanie rezerwy, utworzonej na dzień 30.09.2023 r., w związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł/PPE, wynikające z otrzymania przez spółki obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych przepisów prawa podatkowego. Zgodnie z otrzymanymi interpretacjami ww. kwota jest kwotą brutto, a więc zawiera w sobie kwotę podatku VAT, co przekłada się na prawo pomniejszenia podatku VAT należnego i w konsekwencji pomniejszenie kosztów Grupy w 2024 roku.



Wyniki segmentów za I-III kw. 2024 r.

Zmniejszenie udziału wyniku EBITDA Segmentu Dystrybucja w łącznej EBITDA Grupy TAURON głównie w wyniku zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	8 606	688	5 653	1 468	22 067	-12 956
EBITDA	2 638	494	309	223	762	180
EBIT oczyszczony***	1 591	351	99	134	721	20
EBIT	1 591	351	-1 374	-4	721	20
CAPEX	2 164	1 141	70	92	47	135



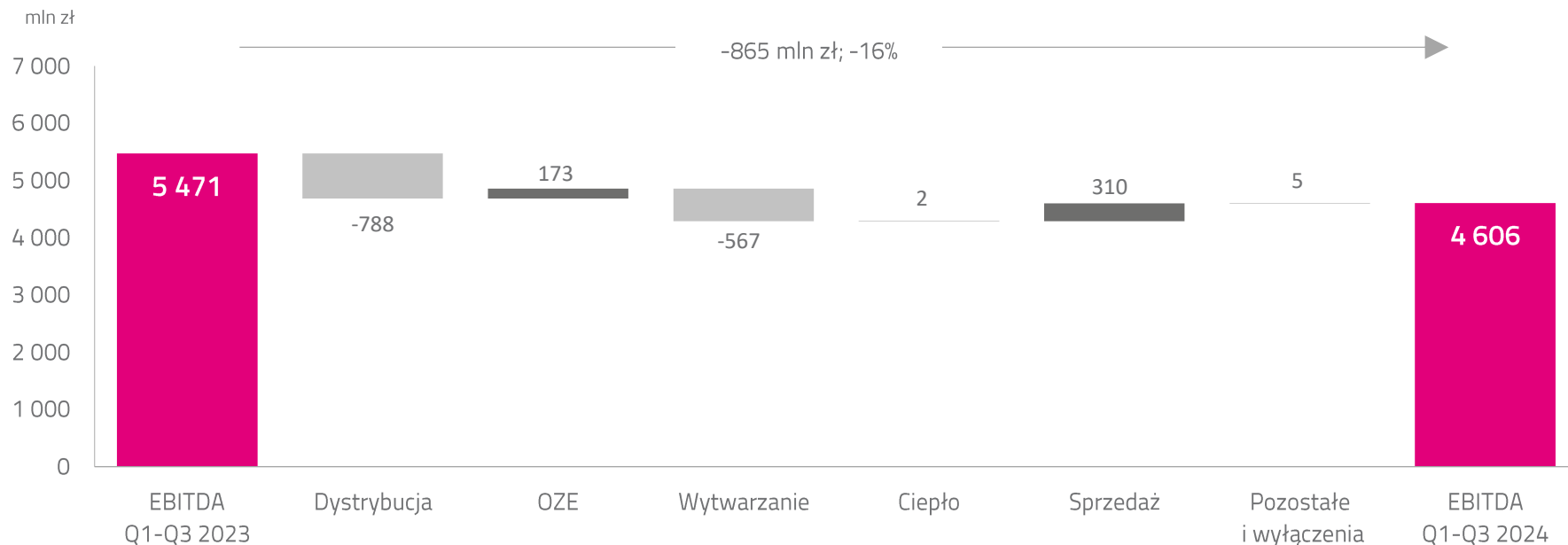
* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

*** wynik EBIT oczyszczony o skutki odpisów na niefinansowe aktywa trwałe z tytułu testów na utratę wartości



EBITDA wg Segmentów za I-III kw. 2024 r.



Dystrybucja

- 1 107 negatywny wpływ doszacowania kosztów strat sieciowych
- +130 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego
- +92 wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej



Wytwarzanie

- 420 niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych
- 225 brak w 2024 r. odszkodowania bl. 910 MW
- +39 wyższa marża na ciepłe w efekcie aktualizacji taryfy r/r



Sprzedaż

- +536 brak w 2024 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych
- +103 interpretacja podatkowa VAT
- 275 obniżenie taryfy G w III kw. 2024 r.



OZE

- +227 wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. ustawowych regulacji ich wysokości
- +43 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- 56 spadek rynkowych cen sprzedaży praw majątkowych



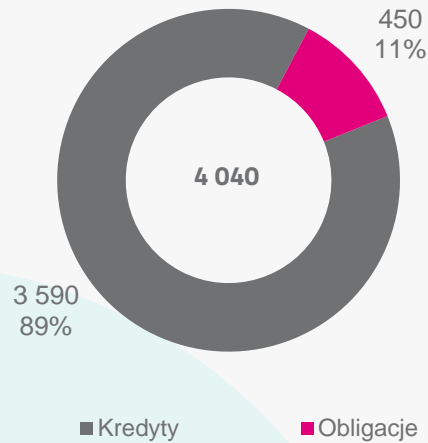
Ciepło

- +73 wyższa marża na ciepłe z powodu aktualizacji taryfy r/r
- 38 niższa marża na energii elektrycznej w następstwie spadku cen rynkowych
- 10 niższy wynik TAMEH



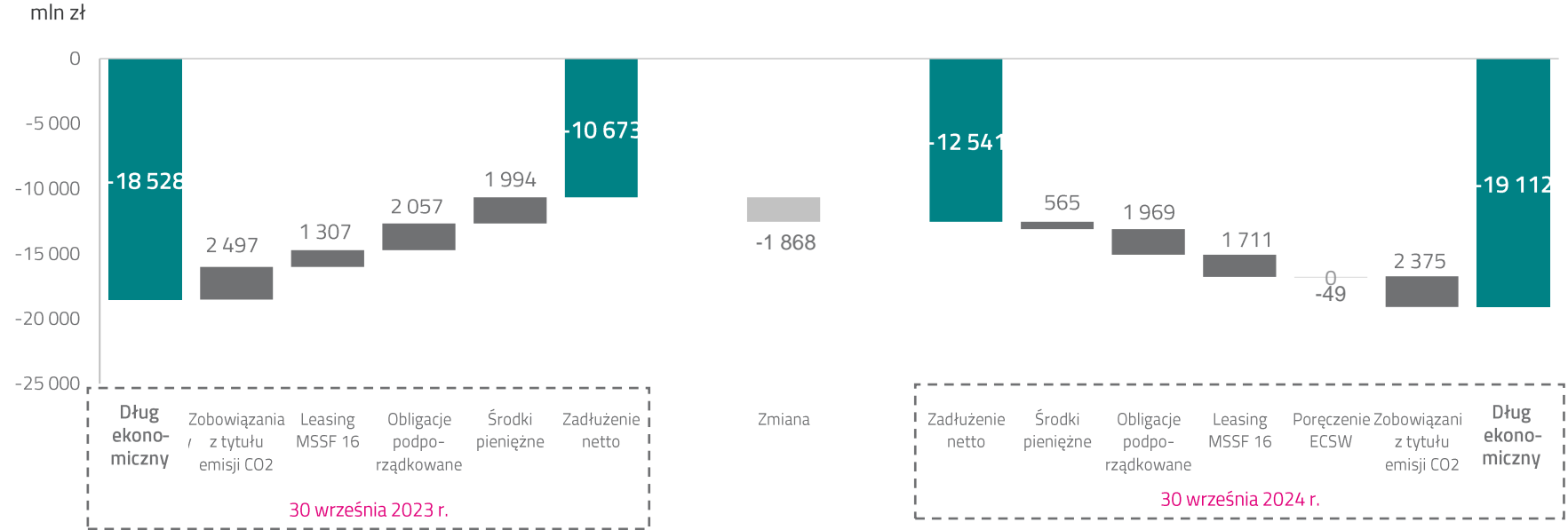
Zadłużenie i finansowanie

Dostępne finansowanie Grupy TAURON na 30 września 2024 r. [mln zł]



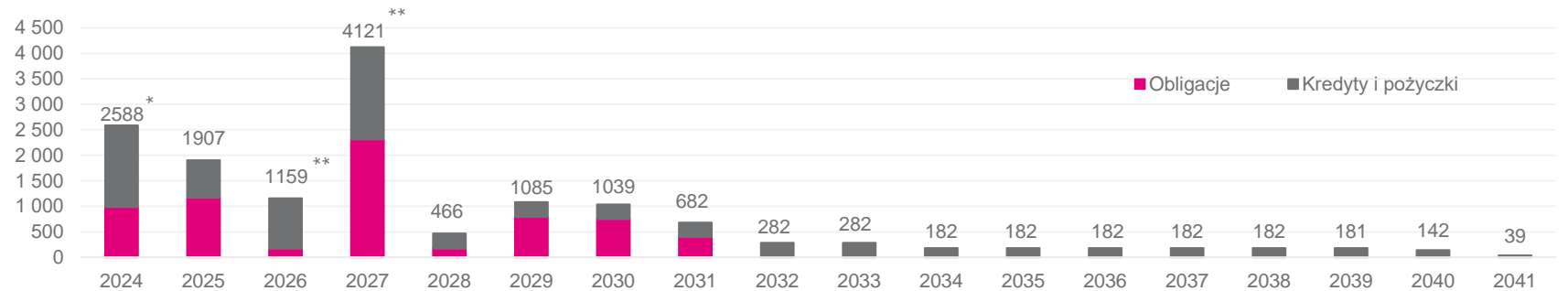
Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytów w rachunkach bieżących do kwot: 500 mln zł i 4 mln EUR

Struktura zadłużenia Grupy TAURON [mln zł]



Wskaźnik dług netto/EBITDA na 30 września 2024 r. = 2,4x

Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 września 2024 r. [mln zł]



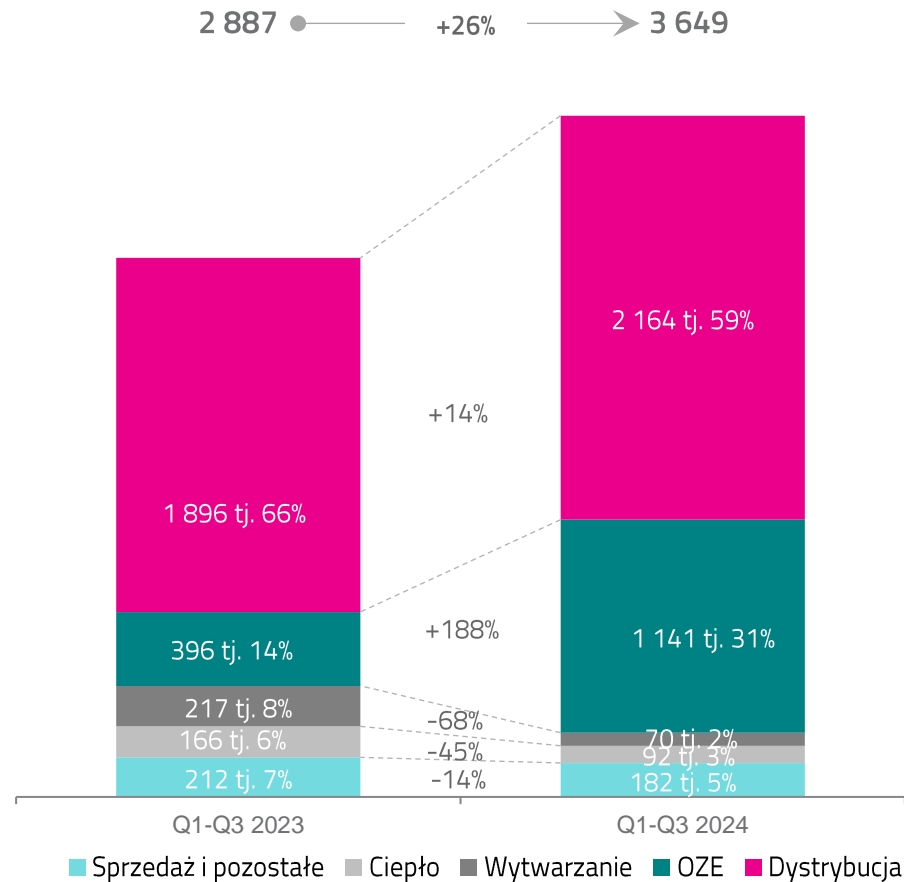
* z planowanym wykupem obligacji podporządkowanych 190 mln EUR po okresie non-call

** z uwzględnieniem maksymalnego terminu zapadalności uruchomionych środków w ramach odnawialnych kredytów bankowych

CAPEX – podział na segmenty

Koncentracja na inwestycjach w segmentach Dystrybucja i OZE

Nakłady inwestycyjne wg segmentów* [mln zł]



Główne inwestycje realizowane za I-III kw. 2024 r. **



Dystrybucja: 2 121 mln zł

- Budowa nowych przyłączy (1 182 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (748 mln zł)
- AMIPlus (151 mln zł)
- System Łączności Dyspozytorskiej (40 mln zł)



OZE: 1 093 mln zł -> 554,7 MW

- Budowa 6 farm wiatrowych o łącznej mocy 355,7 MW (868 mln zł)
- Budowa 3 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 199 MW (200 mln zł)
- Modernizacja elektrowni wodnych (25 mln zł)



Wytwarzanie: 59 mln zł

- Odtworzenie i modernizacja bloków TAURON Wytwarzanie (59 mln zł)



Ciepło: 68 mln zł

- Utrzymanie jednostek wytwórczych i sieci ciepłowniczej (46 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów do sieci ciepłowniczej (14 mln zł)
- Budowa kotła gazowego o mocy 140MWt w Katowicach (8 mln zł)



Sprzedaż i pozostałe: 143 mln zł

- Inwestycje IT w TAURON Obsługa Klienta (102 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (41 mln zł)

* Nakłady nie uwzględniają inwestycji kapitałowych zgodnie z prezentacją w sprawozdaniu finansowym.

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



Projekty OZE w realizacji (stan na 30.09.2024 r.)



Farmy wiatrowe	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
FW Mierzyn	58,5	100%	Q3 2024
FW Warblewo	30	100%	Q3/Q4 2024
FW Gamów	33	92%	Q4 2024
FW Nowa Brzeźnica	19,6	50%	Q2 2025
FW Sieradz	23,8	20%	Q4 2025
FW Miejska Górka	190,8	2%	Q2 2027
	355,7		



Farmy fotowoltaiczne	Moc (MW _e)	Zaawansowanie prac	Planowany termin zakończenia
PV Proszówek I i II	55 (45,6 +9,4)	98%	Q4 2024
PV Bałków	54	9%	Q4 2025
PV Postomino	90	26%	Q4 2025
	199		

ODDANE DO UŻYTKU

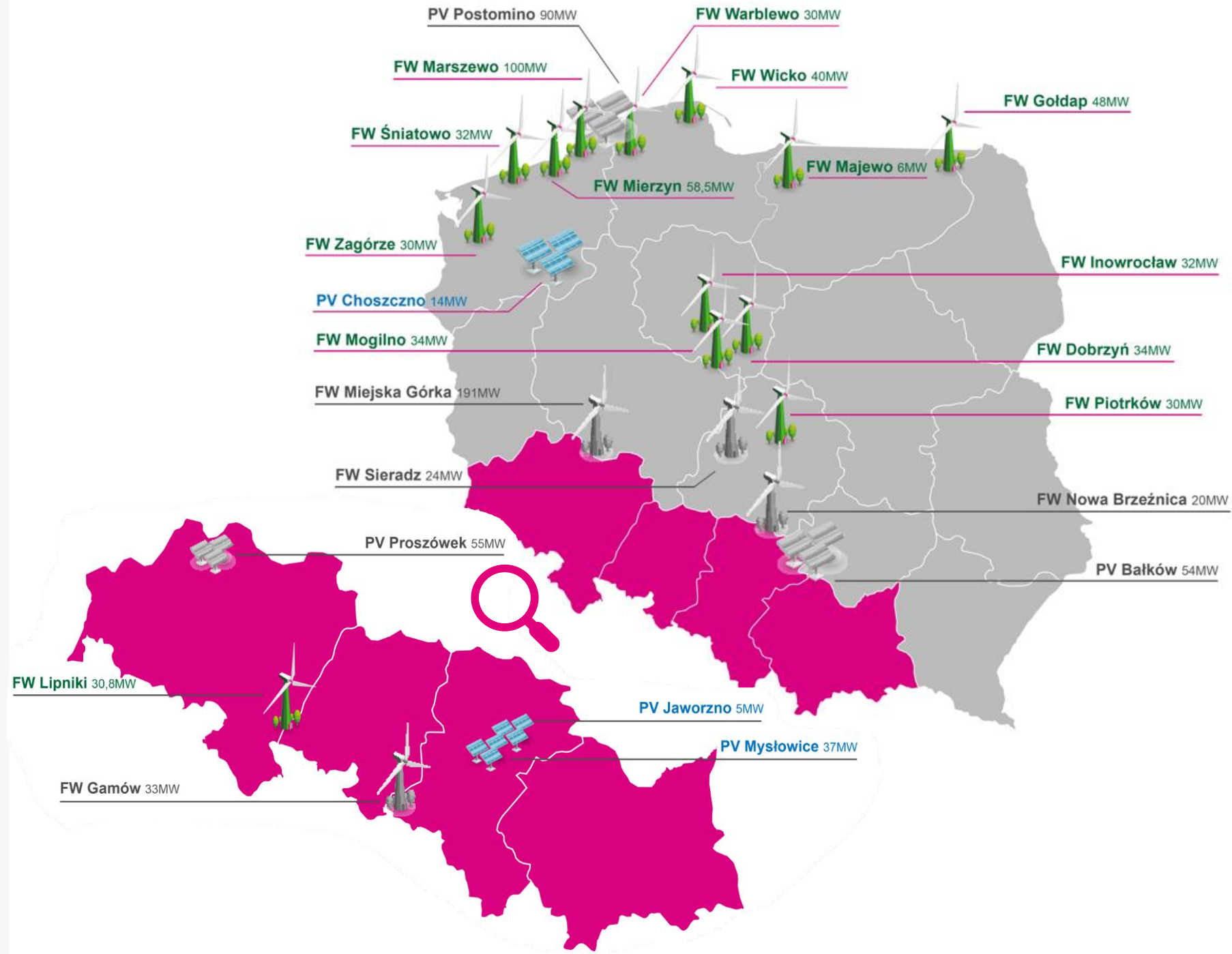


Łącznie 555 MW



Farmy wiatrowe i fotowoltaiczne Grupy TAURON

-  Farmy wiatrowe
-  Farmy wiatrowe w budowie
-  Farmy fotowoltaiczne
-  Farmy fotowoltaiczne w budowie
-  Obszar dystrybucyjny GRUPY TAURON



Wyniki kontroli Wód Polskich w elektrowni wodnej w Lubachowie



Pozytywny wynik kontroli
wyciąg z raportu Wód Polskich



Kontrolowany przedstawił protokoły WINB we Wrocławiu dot. *Oceny uszkodzeń zniszczeń obiektu budowlanego spowodowanych przez powódź we wrześniu 2024 r.*, dla zbiornika wodnego Lubachów oraz Elektrowni Wodnej Lubachów z dnia 3.10.2024 r. w których nie stwierdzono zniszczeń ani uszkodzeń obiektów (zał. 3a i 3b) oraz *Ocenę stanu technicznego punktów geodezyjnych* (zał.6). Kontrolowany spełniał obowiązki prawne wynikające z prawa budowlanego i aktów wykonawczych w zakresie oceny stanu technicznego obiektu.

W analizowanym okresie realizacja gospodarki wodnej na zbiorniku Lubachów tj. dyspozycje zrzutów wody (przeprowadzone w kontrolowanym okresie zrzuty następowały po uzyskaniu zgody PCZK w Świdnicy) była prowadzona prawidłowo zgodnie z Instrukcją Gospodarowania Wodą.

**Dziękujemy
za uwagę**





Kontakt

Zespół Relacji Inwestorskich

Paweł Gaworzyński

pawel.gaworzynski@tauron.pl

tel. + 48 32 774 25 34

Maciej Szmigel

maciej.szmigel@tauron.pl

tel. + 48 798 897 385

Katarzyna Heinz

katarzyna.heinz@tauron.pl

tel. + 48 32 774 25 38

Magdalena Wilczek

magdalena.wilczek@tauron.pl

tel. + 48 723 600 894



Zastrzeżenie prawne

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.

Informacja dodatkowa





Kluczowe dane za III kw. 2024 r.

Wyższa r/r rentowność na
poziomie EBITDA

Wyniki finansowe

Przychody*

8 126

mIn PLN

-27% vs Q3 2023

EBITDA

1 477

mIn PLN

+23% vs Q3 2023

Zysk netto

636

mIn PLN

+64% vs Q3 2023

CAPEX (nakłady)

1 790

mIn PLN

+75% vs Q3 2023

DN/EBITDA

2,4x

+0,8x vs 30.09.2023

* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

Dane operacyjne



Dystrybucja
energii
elektrycznej
[TWh]

12,5

+2% vs Q3 2023



Produkcja
energii elektrycznej
z jedn. OZE
[TWh]

0,3

+8% vs Q3 2023



Produkcja
energii elektrycznej
ze źródeł nieodnawialnych
[TWh]

2,3

-5% vs Q3 2023



Wytwarzanie
ciepła
[PJ]

0,6

+8% vs Q3 2023



Sprzedaż
energii elektrycznej
do klientów finalnych
[TWh]

6,1

-13% vs Q3 2023

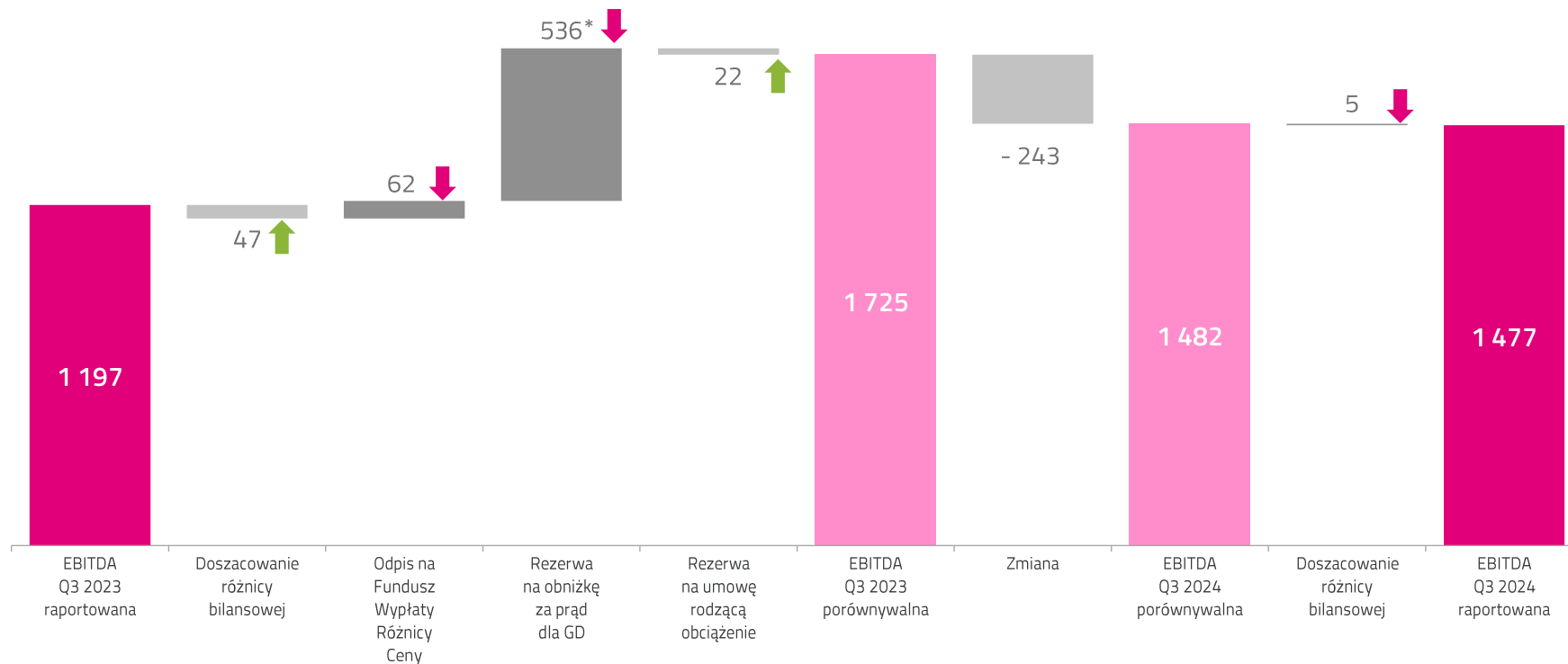


EBITDA porównywalna za III kw. 2024 r.

Oczyszczona EBITDA
na niższym poziomie r/r

EBITDA porównywalna

mln zł



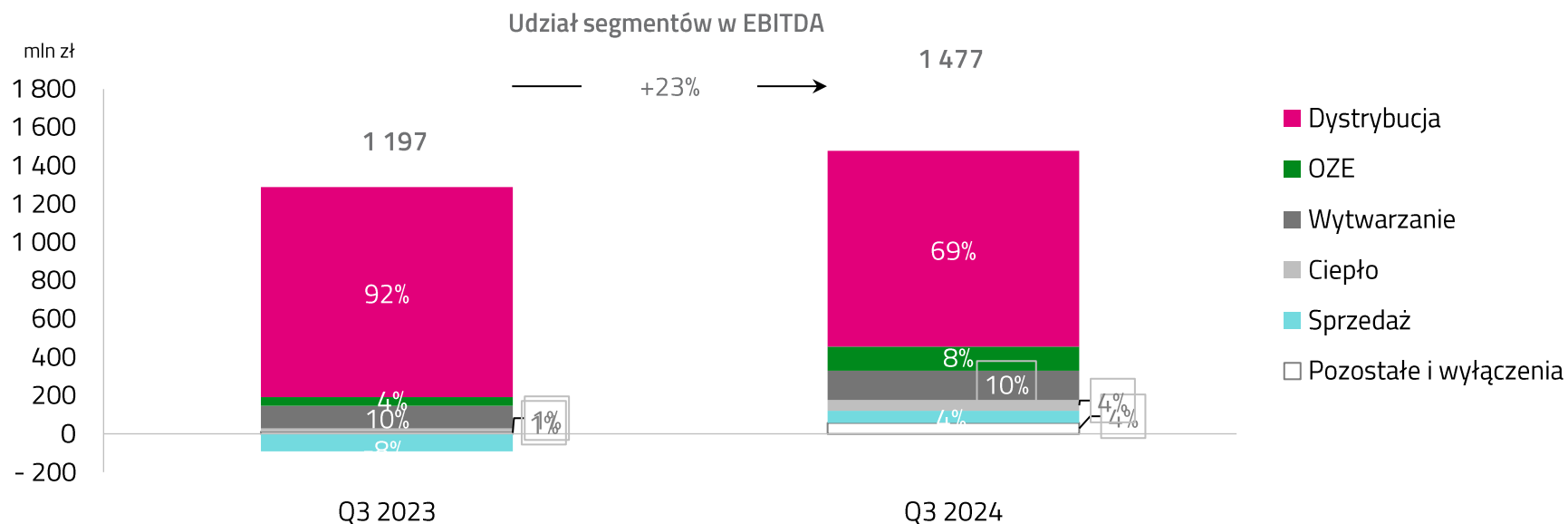
*Utworzona na dzień 30.09.2023 r. rezerwa związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł.



Wyniki segmentów za III kw. 2024 r.

Zmniejszenie udziału wyniku EBITDA Segmentu Dystrybucja w łącznej EBITDA Grupy TAURON głównie w wyniku zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Ciepło	Sprzedaż	Pozostałe i wyłączenia**
Przychody*	2 875	176	1 870	253	8 796	-5 844
EBITDA	1 022	125	153	57	63	57
EBIT	665	77	120	31	48	5
CAPEX	764	909	30	39	16	32

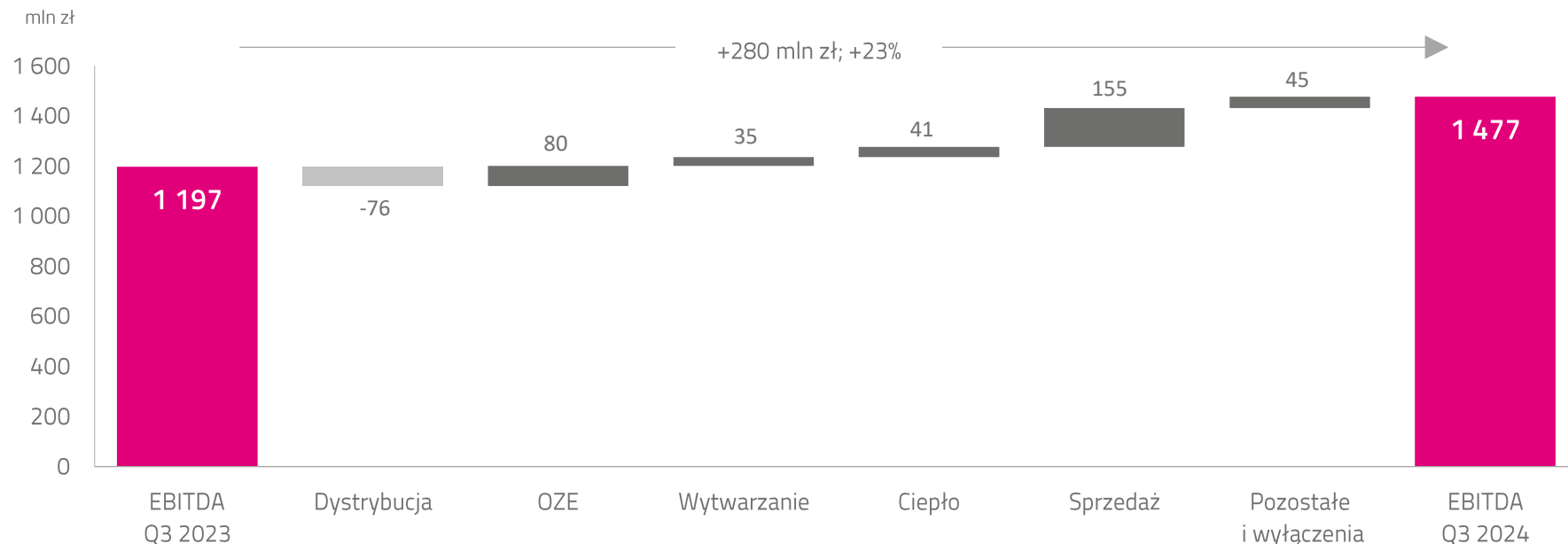


* przychody ze sprzedaży i rekompensaty

** pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



EBITDA wg Segmentów za III kw. 2024 r.



Dystrybucja

- 80 niższa marża na usłudze dystrybucyjnej
- 52 negatywny wpływ doszacowania kosztów strat sieciowych
- +43 pozytywny wpływ rozliczenia konta regulacyjnego



Wytwarzanie

- +38 wyższa marża na energii elektrycznej w efekcie nowych rozwiązań prawnych w zakresie mocy bilansujących
- +11 marża na ciepłe na skutek aktualizacji taryfy r/r,



Sprzedaż

- +536 brak w 2024 r. rezerwy na obniżkę rachunków za energię elektryczną dla gospodarstw domowych
- 275 obniżenie taryfy G w III kw. 2024 r.



OZE

- +66 wzrost ceny sprzedaży energii elektrycznej w następstwie braku w 2024 r. ustawowych regulacji ich wysokości,
- +29 wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w efekcie oddania nowych mocy
- 2 spadek rynkowych cen sprzedaży praw majątkowych



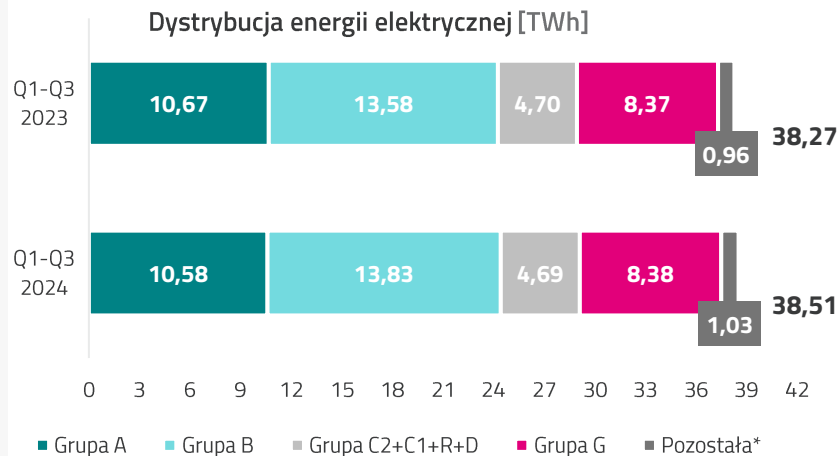
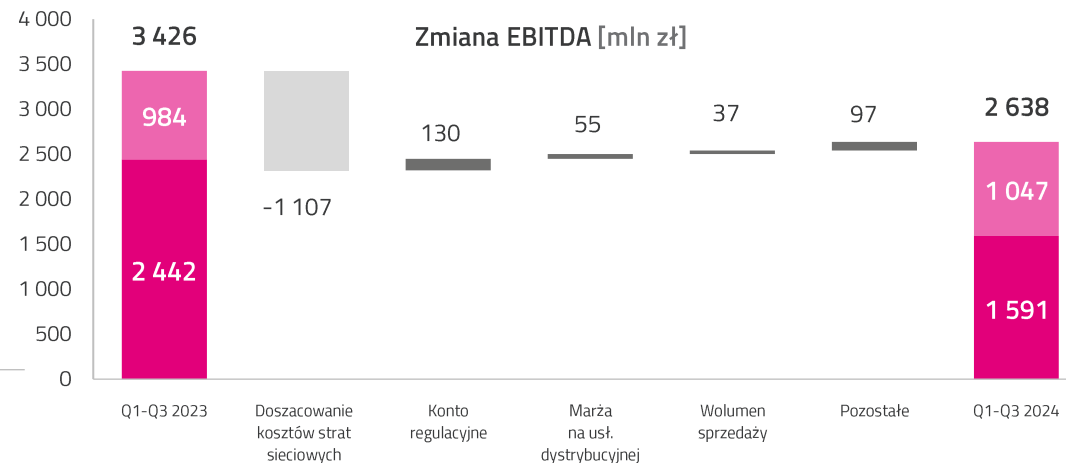
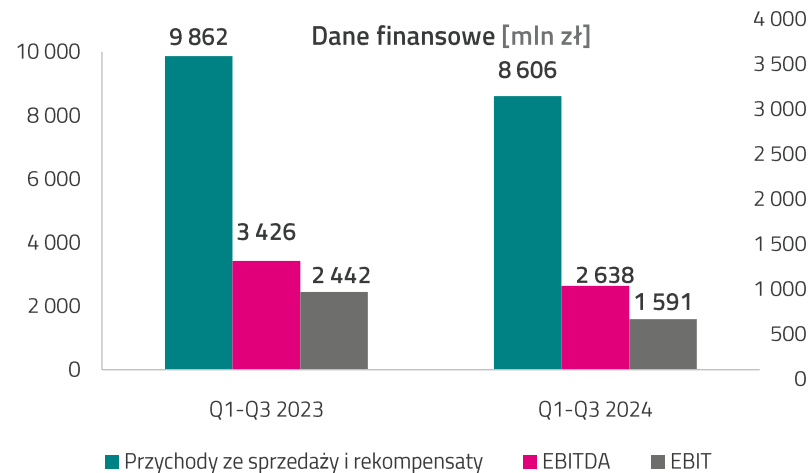
Ciepło

- +38: wyższy wynik TAMEH
- +11: wyższa marża na ciepłe w efekcie aktualizacji taryf r/r



Segment Dystrybucja I-III kw. 2024 r.

Spadek wyniku EBITDA Segmentu na skutek zmiany wartości doszacowania różnicy bilansowej w następstwie niższych r/r cen energii elektrycznej



* Śsiedni OSD i eksport

■ EBIT ■ Amortyzacja i odpisy aktualizujące

▪ Negatywny wpływ doszacowania kosztów różnicy bilansowej

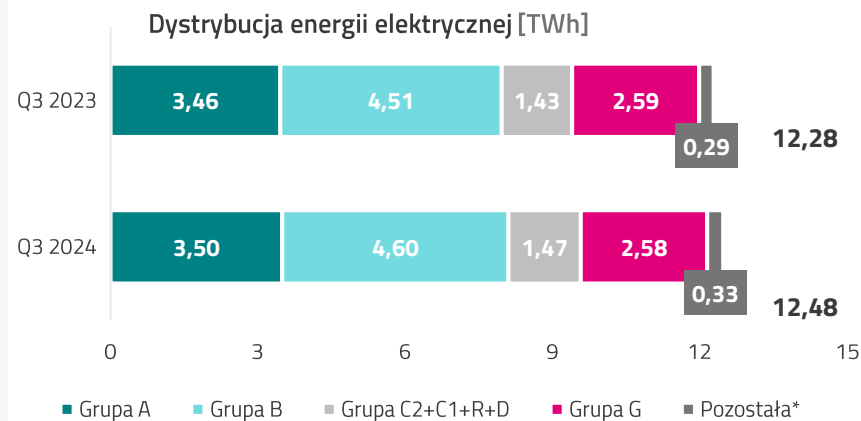
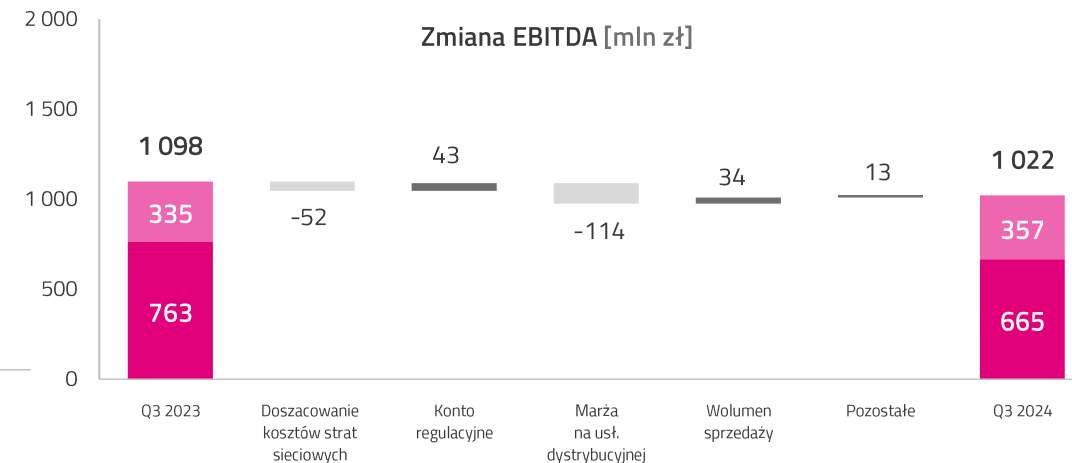
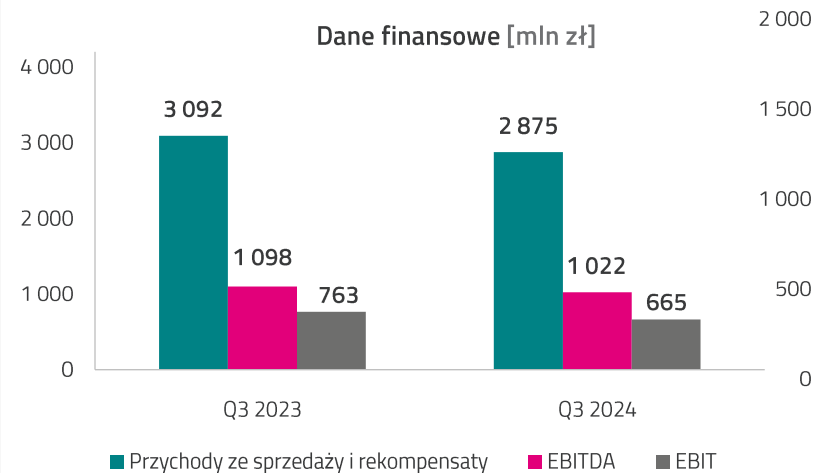
▪ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego

▪ Wyższa marża na usłudze dystrybucyjnej



Segment Dystrybucja III kw. 2024 r.

Spadek wyniku EBITDA Segmentu z uwagi na mniejszą wartość nadwyżki różnicy bilansowej w następstwie spadku r/r cen energii elektrycznej



* Ssiedni OSD i eksport

■ EBIT ■ Amortyzacja i odpisy aktualizujące

■ Negatywny wpływ spadku cen energii elektrycznej na rozliczenie różnicy bilansowej

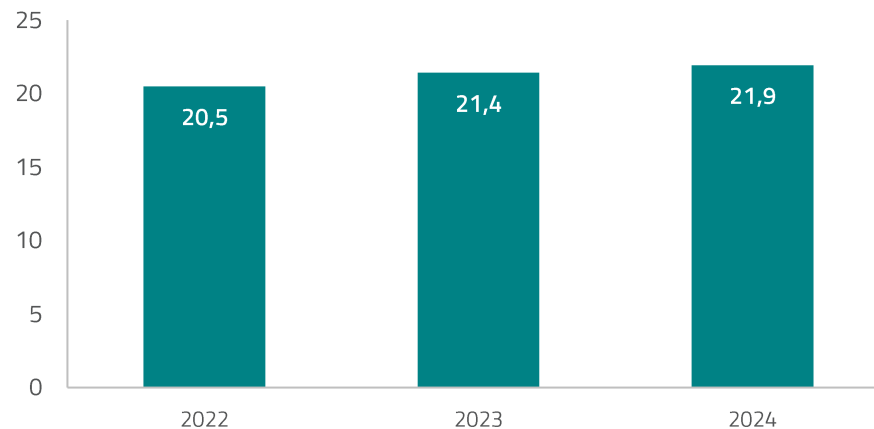
■ Pozytywny wpływ konta regulacyjnego



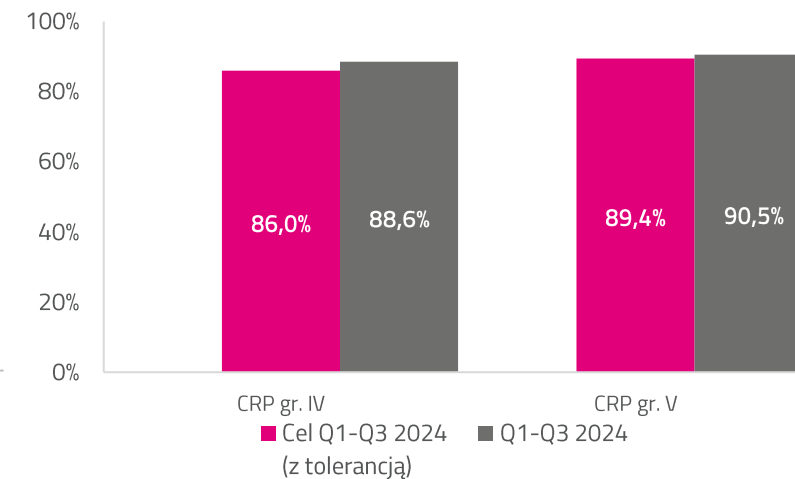


Segment Dystrybucja kluczowe parametry

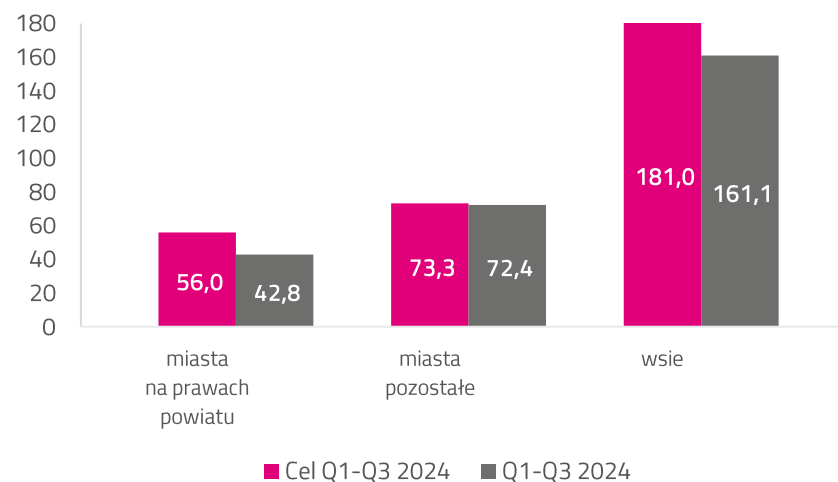
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



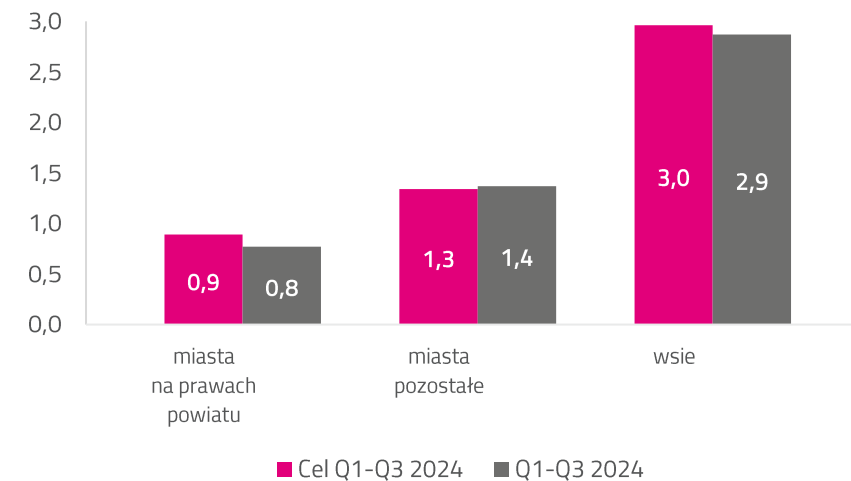
Czas Realizacji Przyłącza [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]

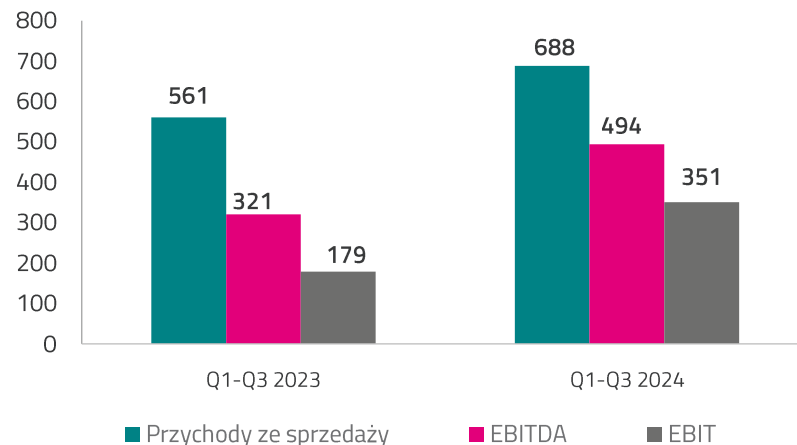




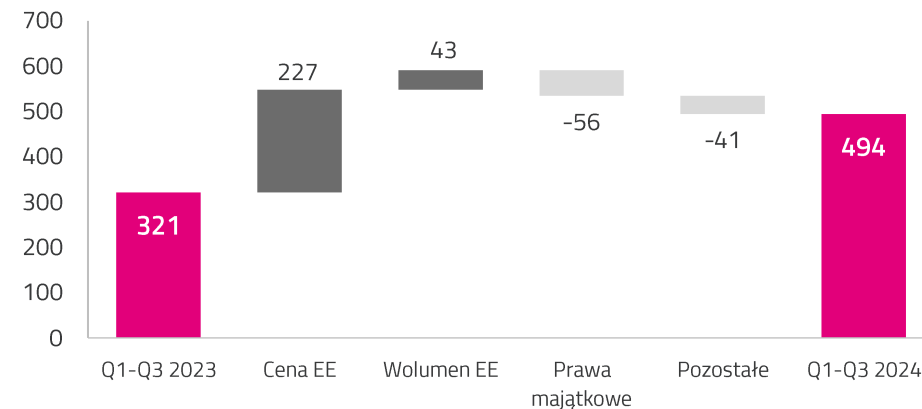
Segment OZE I-III kw. 2024 r.

Wyższa osiągnięta marża na sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji braku obowiązku uiszczania wpłat na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

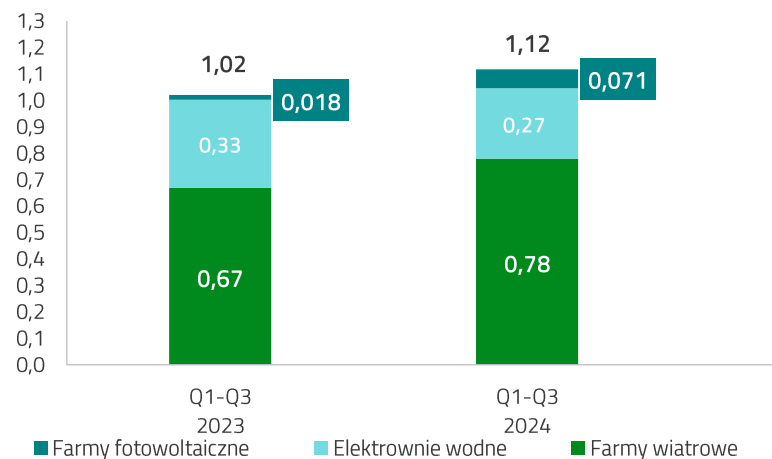
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Efekt zniesienia mrożenia cen energii elektrycznej ✓

▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne ✓

▪ Spadek cen praw majątkowych -

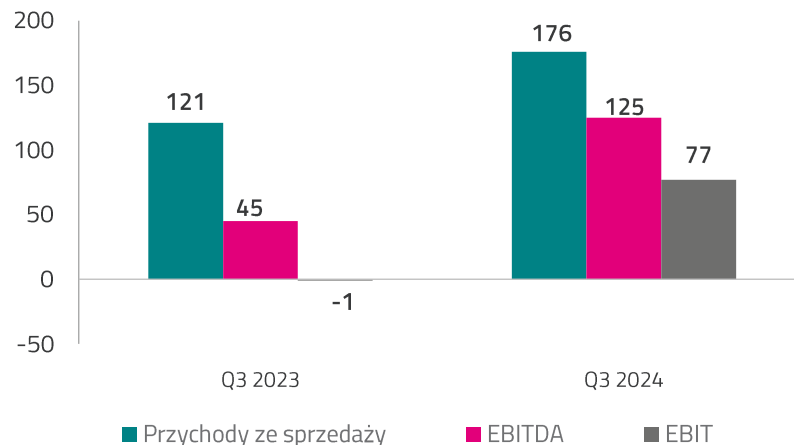
▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne -



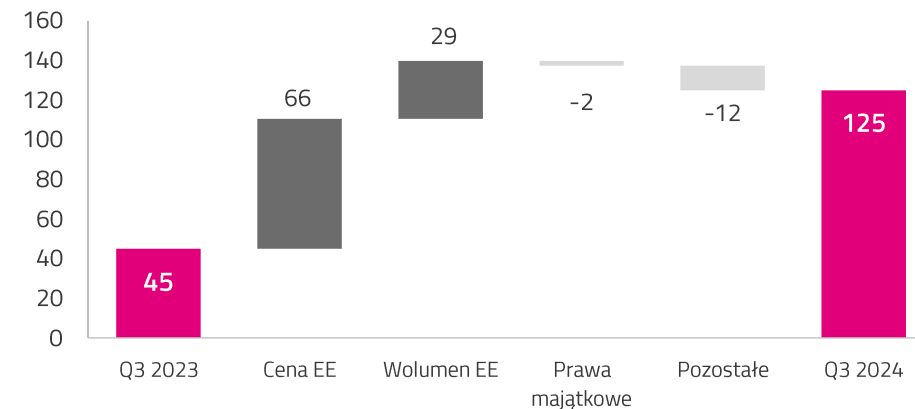
Segment OZE III kw. 2024 r.

Wyższa osiągnięta marża na sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji braku obowiązku uiszczania wpłat na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

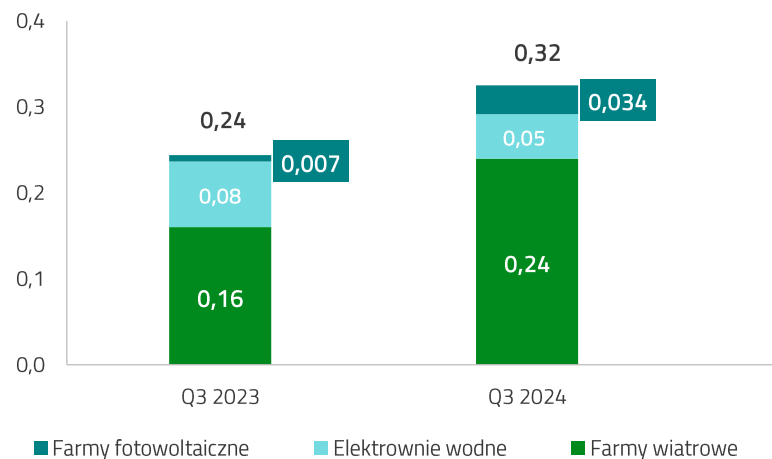
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Efekt zniesienia mrożenia cen energii elektrycznej



▪ Wyższy wolumen produkcji przez farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne



▪ Spadek cen praw majątkowych



▪ Niższy wolumen produkcji przez elektrownie wodne



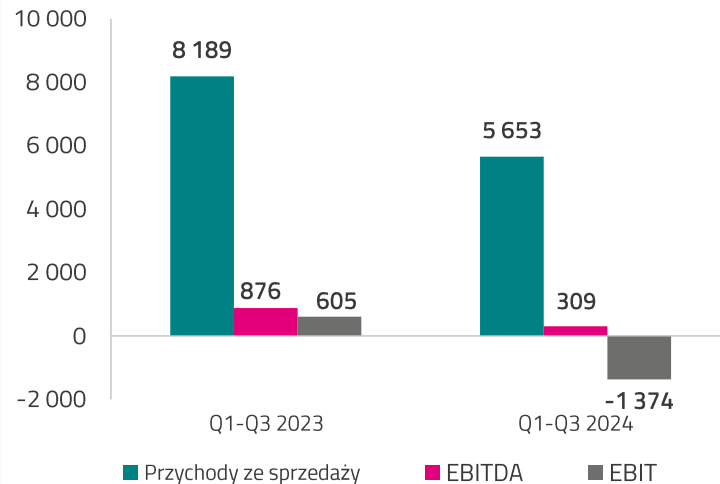


Segment Wytwarzanie I-III kw. 2024 r.

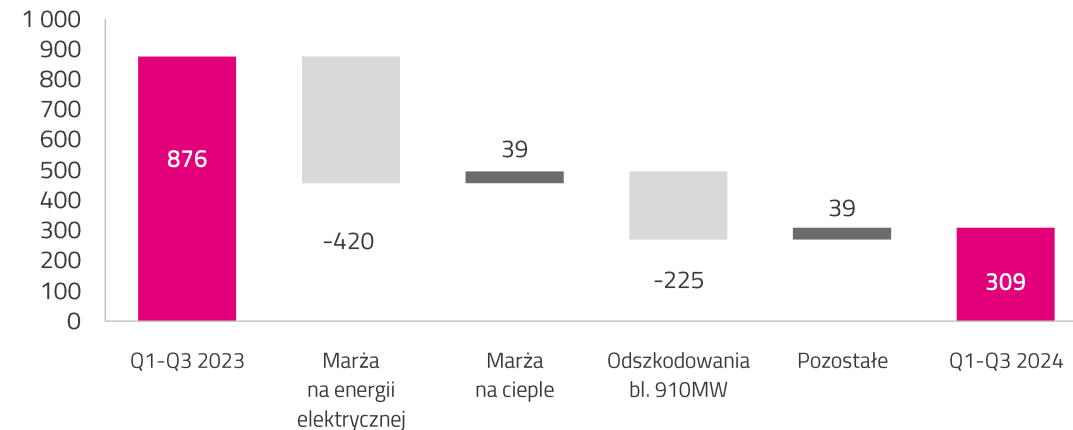
Niższa osiągnięta
marża Clean Dark Spread

Niższa produkcja energii
elektrycznej
z jednostek węglowych

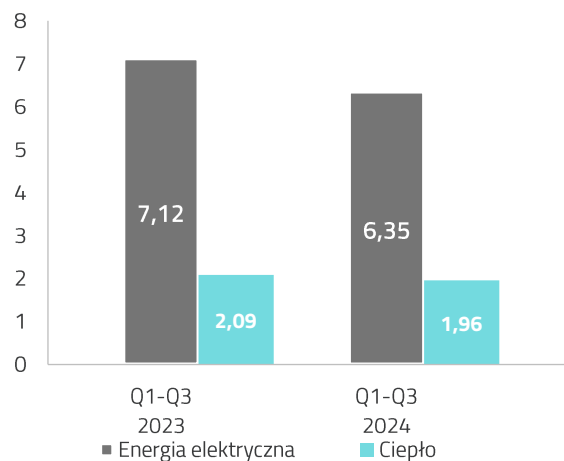
Dane finansowe [mln zł]



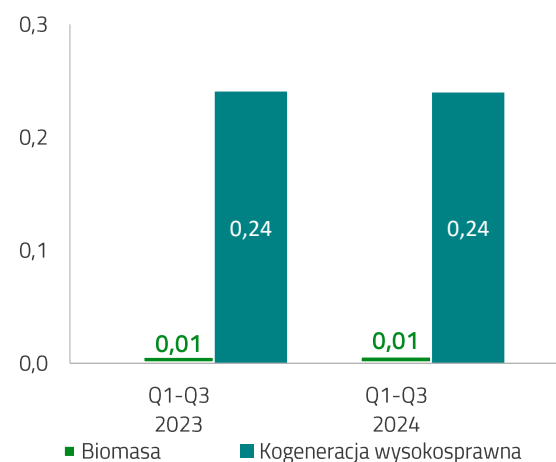
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



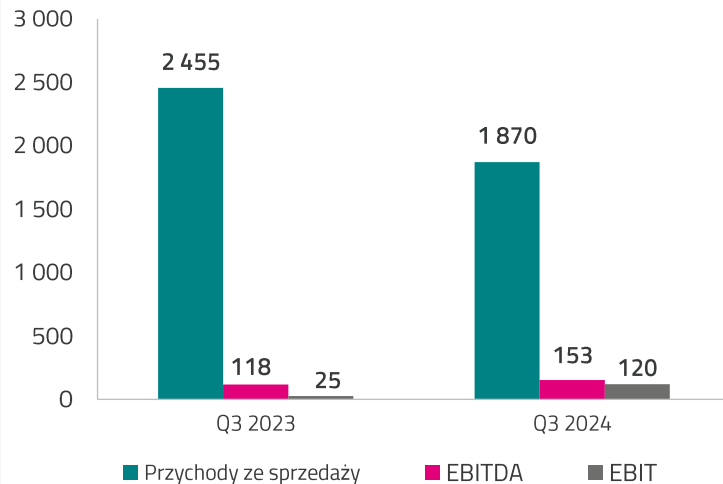
- Niższa marża na energii elektrycznej -
- Niższe zapotrzebowanie na energię elektryczną z jednostek węglowych -
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓
- Wyższa marża na sprzedaży ciepła ✓



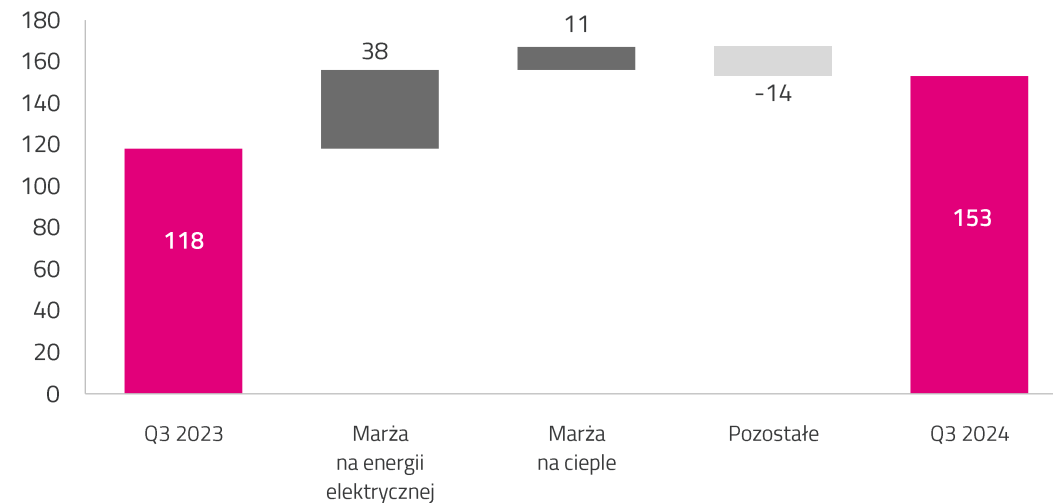
Segment Wytwarzanie III kw. 2024 r.

Wyższe przychody z Mocy
Bilansujących

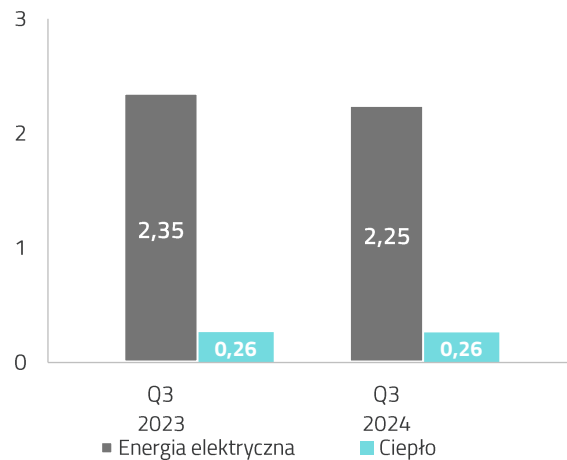
Dane finansowe [mln zł]



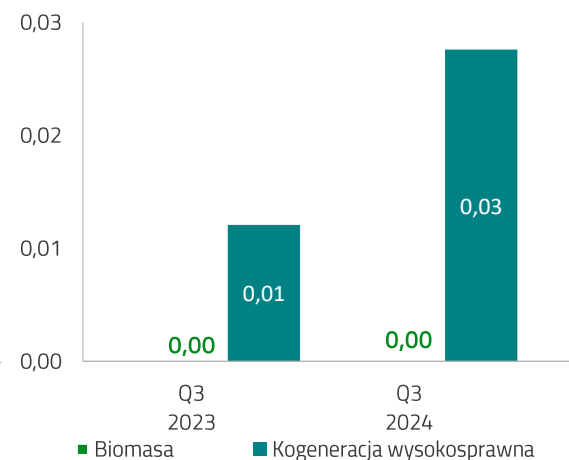
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh]
i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej
kogeneracji [TWh]



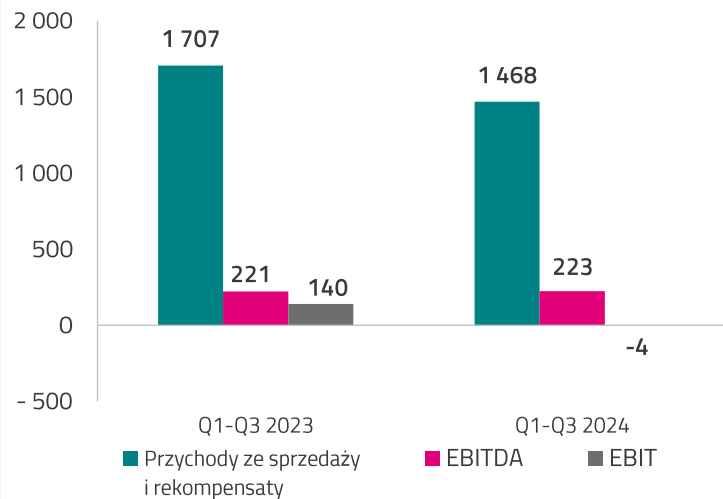
- Wyższe przychody z Mocy Bilansujących ✓
- Niższy wolumen sprzedanej energii elektrycznej -



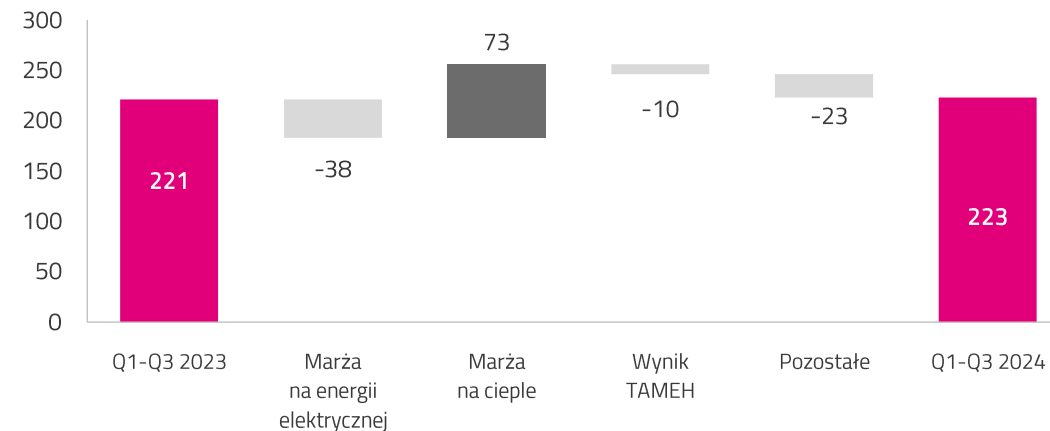
Segment Ciepło I-III kw. 2024 r.

Niższa produkcja energii
elektrycznej
z jednostek węglowych

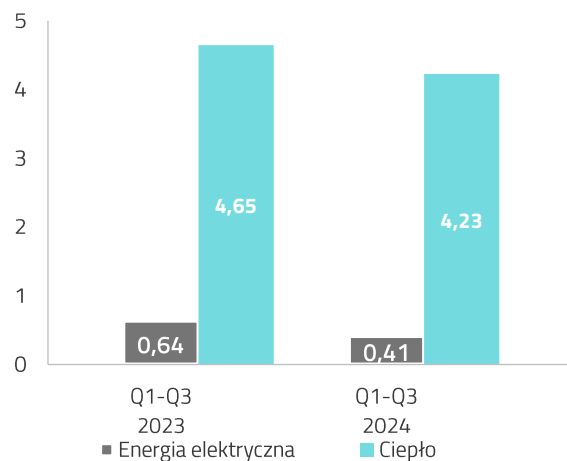
Dane finansowe [mln zł]



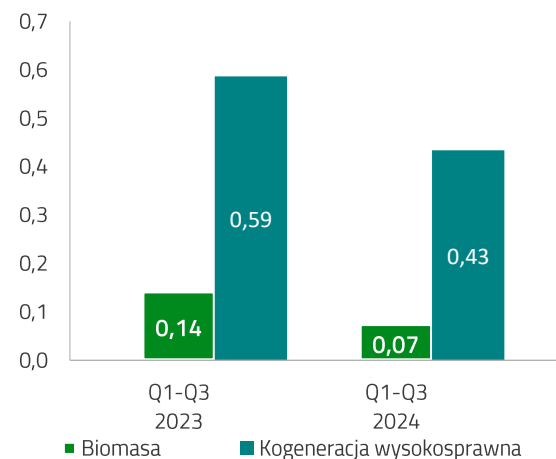
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



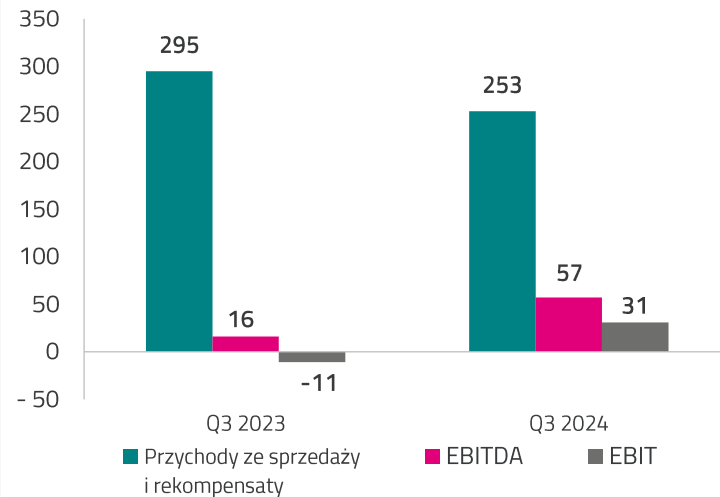
- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -
- Niższy wynik TAMEH -



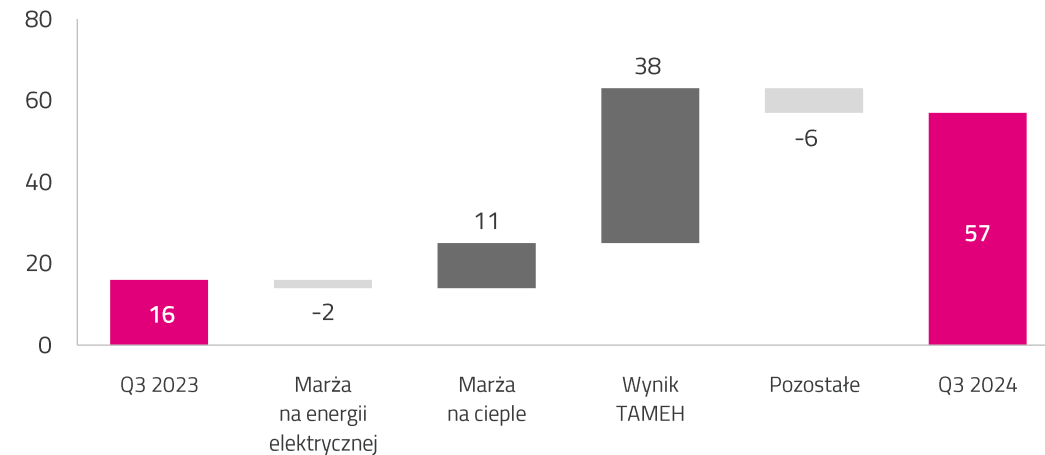
Segment Ciepło III kw. 2024 r.

Aktualizacja wyceny
TAMEH

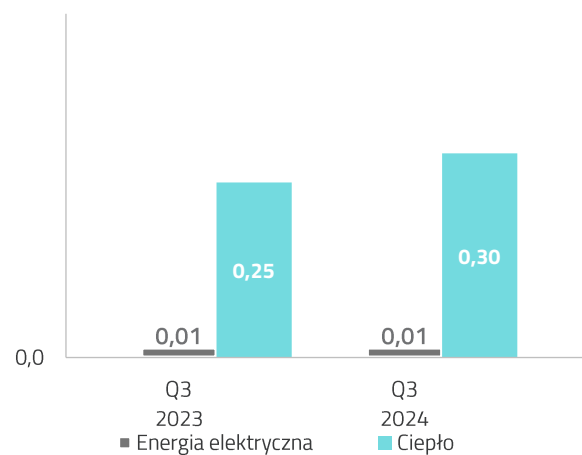
Dane finansowe [mln zł]



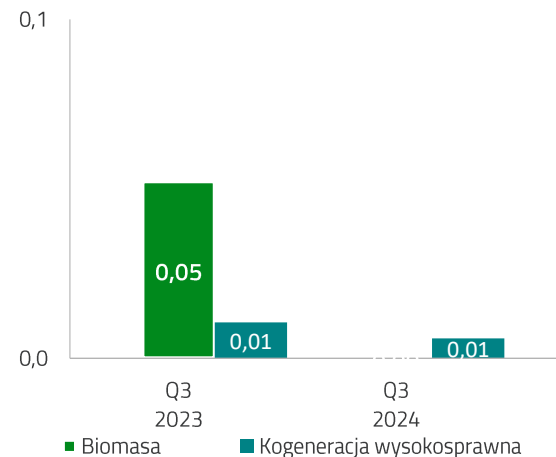
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja brutto energii (jedn. węglowe) [TWh i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



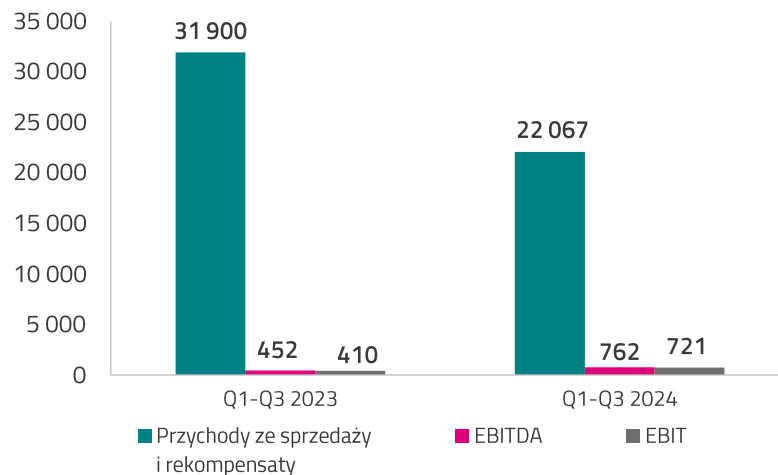
- Wyższy wynik TAMEH ✓
- Wyższa marża na ciepłe ✓
- Niższa marża na energii elektrycznej -



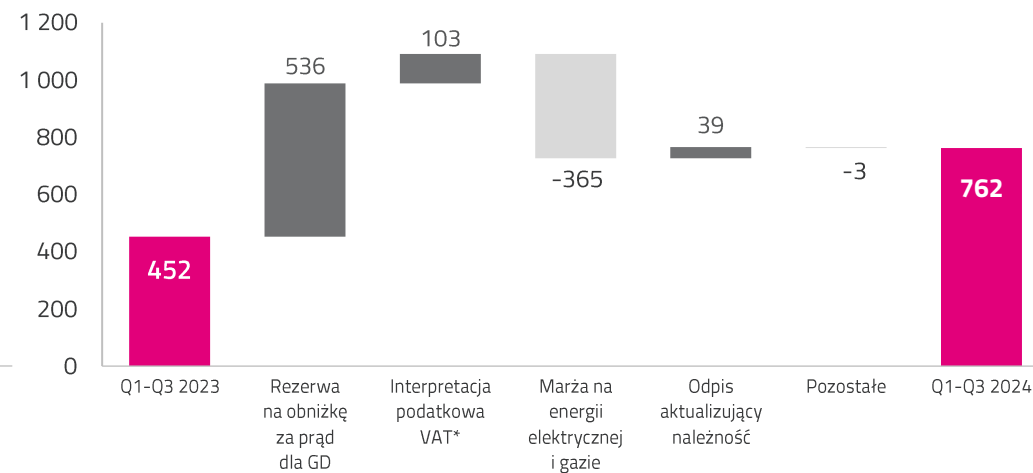
Segment Sprzedaż I-III kw. 2024 r.

Marża na sprzedaży energii elektrycznej pod wpływem spadku wolumenu sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych i niższych marż, przy jednoczesnym braku odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

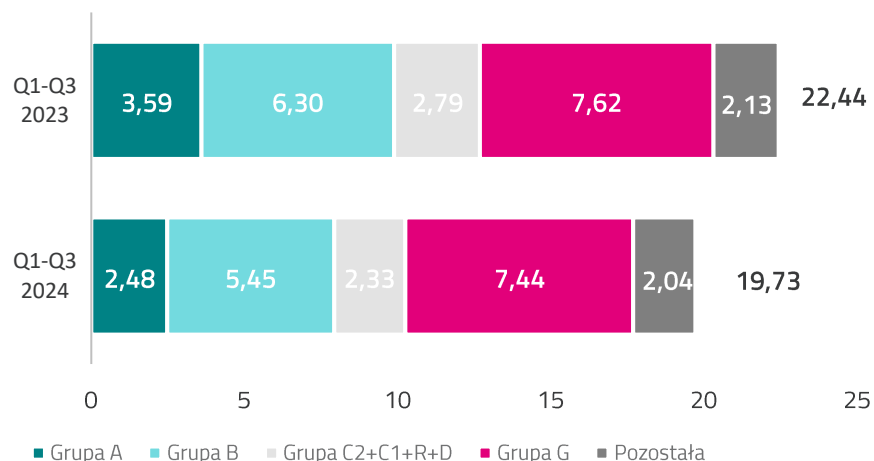
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Interpretacja organu podatkowego w zakresie VAT*



▪ Pełne pokrycie kosztów w taryfie G na I półrocze 2024 r.



▪ Obniżenie taryfy G nie zapewniające pokrycia kosztów w II półrocze 2024 r. przy zapewnieniu pokrycia kosztów w okresie 18 miesięcy



▪ Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym, oraz zamrożenie cen dla JST i PUP



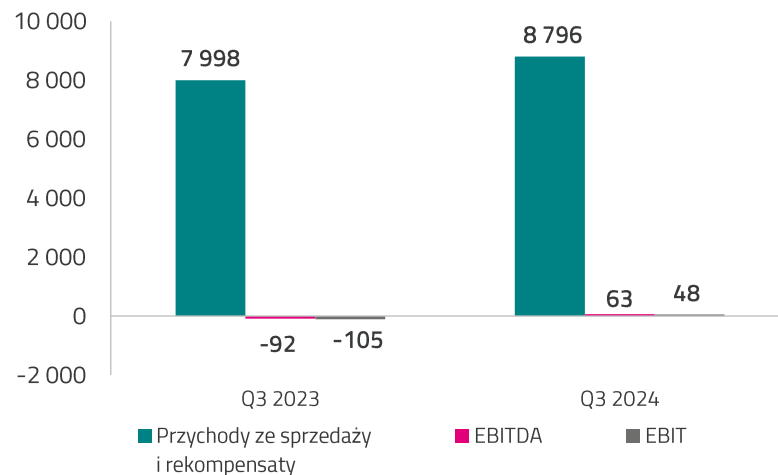
* Saldo utworzonej na dzień 30.09.2023 r. rezerwy związku z wprowadzeniem mechanizmu obniżenia kwoty zobowiązań gospodarstw domowych wobec przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną o kwotę 125,34 zł oraz częściowego jej rozwiązania w I kw. 2024 r. wynikającego z otrzymania przez spółkę obrotu Grupy TAURON interpretacji indywidualnych przepisów prawa podatkowego. Zgodnie z otrzymanymi interpretacjami ww. kwota jest kwotą brutto, a więc zawiera w sobie kwotę podatku VAT, , co przekłada się na prawo pomniejszenia podatku VAT należnego i w konsekwencji pomniejszenie kosztów Grupy w 2024 roku.



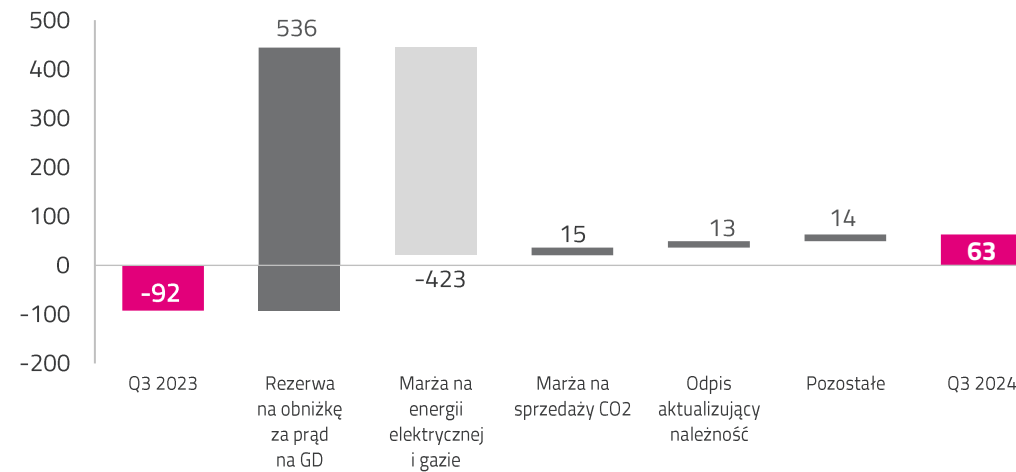
Segment Sprzedaż III kw. 2024 r.

EBITDA pod wpływem niższej marży w segmencie biznesowym oraz spadku wolumenu sprzedaży

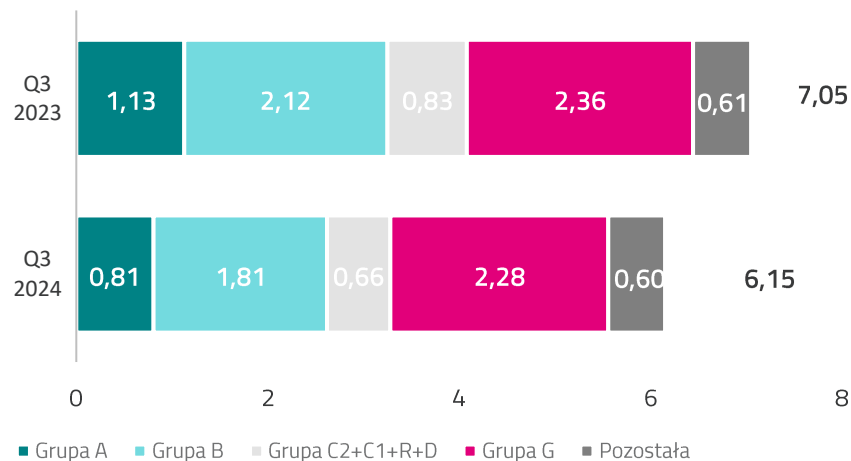
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Niższa marża na sprzedaży energii w segmencie klientów biznesowych

▪ Spadek wolumenu sprzedaży w segmencie biznesowym

▪ Brak w Q3 2024 rezerwy na obniżkę za prąd dla gospodarstw domowych (125 zł)

