

Wyniki finansowe i operacyjne za III kwartał i 9 miesięcy 2024 r.

PREZENTACJA DLA INWESTORÓW

26 listopada 2024 r.



Polska Grupa Energetyczna

Dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

[mIn PLN]	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
Przychody ze sprzedaży	15 562	21 515	-28%	46 856	71 075	-34%
EBITDA raportowana	2 458	2 458	0%	7 598	8 330	-9%
EBITDA powtarzalna ¹	2 454	2 450	0%	7 291	8 655	-16%
EBIT raportowany	1 297	1 206	8%	4 156	4 755	-13%
EBIT powtarzalny ¹	1 325	1 243	7%	3 983	5 205	-23%
Zysk (strata) netto dla akcjonariuszy ²	728	953	-24%	2 746	3 029	-9%
Zysk (strata) netto dla akcj. – bez odpisów ²	754	989	-24%	2 855	3 130	-9%
CAPEX (po korektach)	2 580	2 682	-4%	7 225	6 635	9%
Przepływy pieniężne netto z dział. operacyjnej	8 514	9 192	-7%	14 619	9 531	53%
Przepływy pieniężne netto z dział. inwestycyjnej	-2 692	-2 704	0%	-7 394	-8 195	-10%
Przepływy pieniężne netto z dział. finansowej	-598	-3 893	-85%	-4 384	-260	1586%
Marża EBITDA	16%	11%		16%	12%	
Powtarzalna marża EBITDA	16%	11%		16%	12%	
Majątek obrotowy netto („core NWC”) ³				4 115	8 220	-50%
Zadłużenie netto ⁴				4 432	1 590	179%
Ekonomiczny poziom zadłużenia netto ⁵				19 021	18 514	3%
Zadłużenie netto/12 mies. EBITDA raportowana				0,48x	0,18x	
Zadłużenie netto/12 mies. EBITDA powtarzalna				0,47x	0,17x	

¹ Zestawienie zdarzeń jednorazowych zaprezentowane na następnej stronie.

² Dla jednostki dominującej.

³ Core NWC = zapasy + należności z tyt. dostaw i usług - zobowiązania z tyt. dostaw i usług (w odróżnieniu od NWC jako aktywa obrotowe - zobowiązania krótkoterminowe).

⁴ Z uwzględnieniem zobowiązań z tyt. faktoringu.

⁵ Szacunkowy poziom ekonomicznego zadłużenia netto (uwzględniającego przyszłe płatności za uprawnienia do emisji CO₂).

Zdarzenia jednorazowe

Do wyliczenia wyników powtarzalnych:

[mln PLN]	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej	-412	0	-	-20	-331	-94%
Zmiana rezerwy aktuarialnej	-32	0	-	0	-52	-
Rezerwa na Program Dobrowolnych Odejść	-2	0	-	-2	0	-
Rekompensaty KDT	4	3	33%	-3	-28	-89%
Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok	0	5	-	0	86	-
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo	-6	0	-	-120	0	-
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata	452	0	-	452	0	-
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBITDA	4	8	-50%	307	-325	-
Odpisy RAT, WN i PDUa oraz inwestycji (brutto)	-32	-45	-29%	-134	-125	7%
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBIT	-28	-37	-24%	173	-450	-
Do wyliczenia wyniku netto skorygowanego o odpisy:						
Odpisy RAT, WN i PDUa oraz inwestycji (netto)	-26	-36	-28%	-109	-101	8%

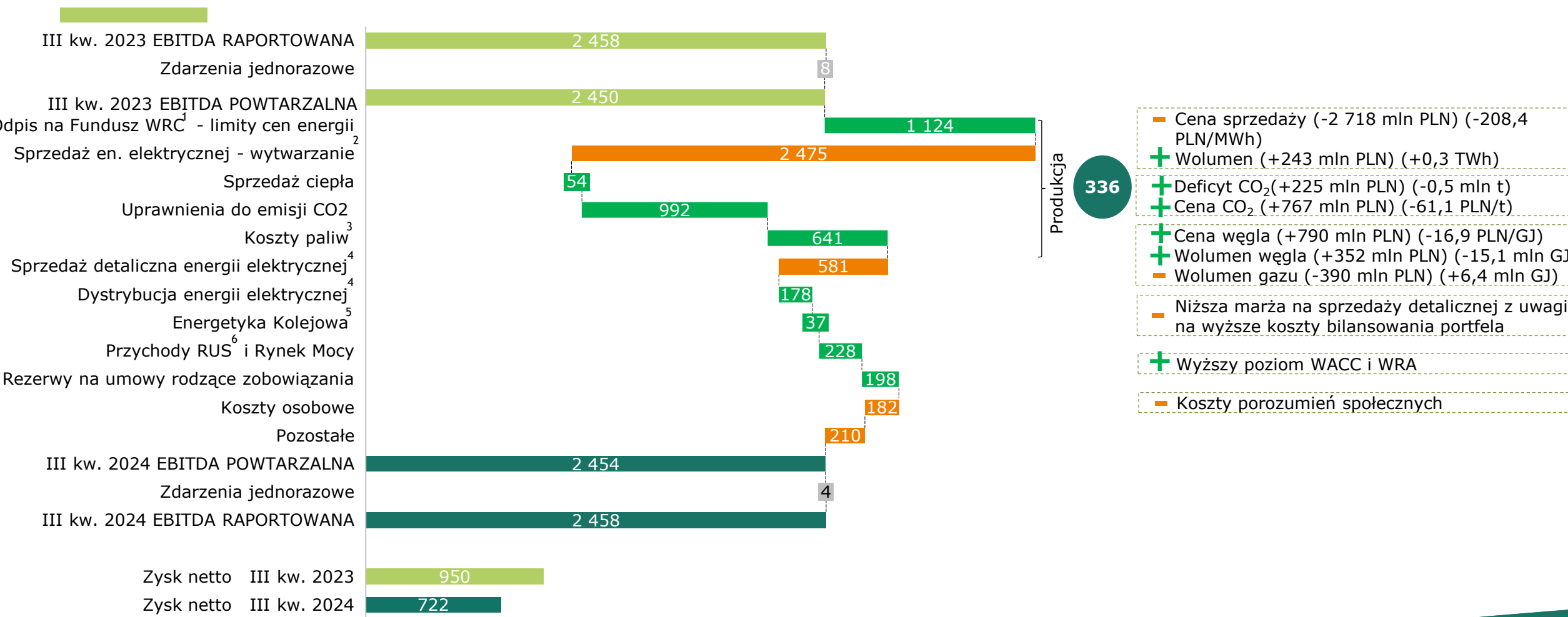
Zdarzenia jednorazowe w segmentach - III kw. 2024 r.

	Energetyka Odnawialna		Energetyka Gazowa		Energetyka Konwencjonalna		Ciepłownictwo		Dystrybucja		Energetyka Kolejowa		Obrót	
(mln PLN)	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023	III kw. 2024	III kw. 2023
EBITDA raportowana	381	167	79	-4	58	310	154	89	1 130	1 001	278	356	321	387
Zmiana r/r	214		83		-252		65		129		-78		-66	
Zdarzenia jednorazowe, w tym:	-1	0	0	0	-426	0	1	3	-12	0	-8	0	450	5
Przychody z rekompensat KDT							4	3						
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej					-410	0	-2	0						
Zmiana rezerwy aktuarialnej	-1	0			-14	0	-1	0	-12	0	-2	0	-2	0
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo											-6	0		
Program Dobrowolnych Odejść					-2	0								
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata													452	0
Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok													0	5
EBITDA powtarzalna	382	167	79	-4	484	310	153	86	1 142	1 001	286	356	-129	382

Zdarzenia jednorazowe w segmentach - 9 mies.2024 r.

	Energetyka Odnawialna		Energetyka Gazowa		Energetyka Konwencjonalna		Ciepłownictwo		Dystrybucja		Energetyka Kolejowa		Obrót	
(mln PLN)	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023
EBITDA raportowana	1 028	846	40	-11	-214	1 323	927	1 317	3 362	3 252	725	625	1 625	504
Zmiana r/r	182		51		-1 537		-390		110		100		1 121	
Zdarzenia jednorazowe, w tym:	0	10	0	0	-23	-359	-2	-38	0	-21	-120	0	452	83
Przychody z rekompensat KDT							-3	-28						
Zmiana rezerwy rekultywacyjnej	0	11			-21	-334	1	-8						
Zmiana rezerwy aktuarialnej	0	-1			0	-25	0	-2	0	-21			0	-3
Odpisy aktualizujące należności PKP Cargo											-120	0		
Program Dobrowolnych Odejść					-2	0								
Korekta rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata													452	0
Korekta szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok													0	86
EBITDA powtarzalna	1 028	836	40	-11	-191	1 682	929	1 355	3 362	3 273	845	625	1 173	421

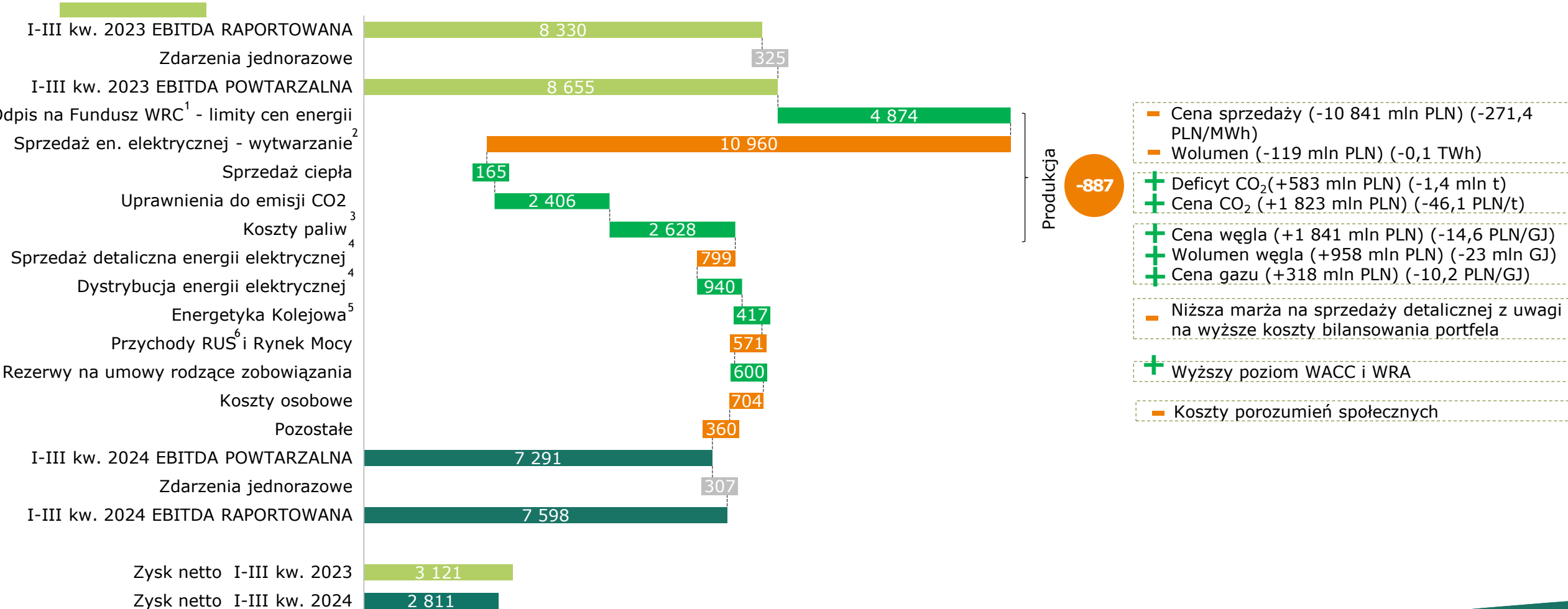
Główne czynniki budowy EBITDA III kw. 2024 r. (mln PLN)



1) Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny 2) w ujęciu zarządczym 3) pozycja uwzględnia również pozostałe materiały produkcyjne 4) bez doszacowania kosztów różnicy bilansowej 5) marża na usłudze dystrybucyjnej i energii elektrycznej do odbiorców finalnych 6) Regulacyjne Usługi Systemowe – pozycja zawiera również przychody z tyt. usług bilansujących

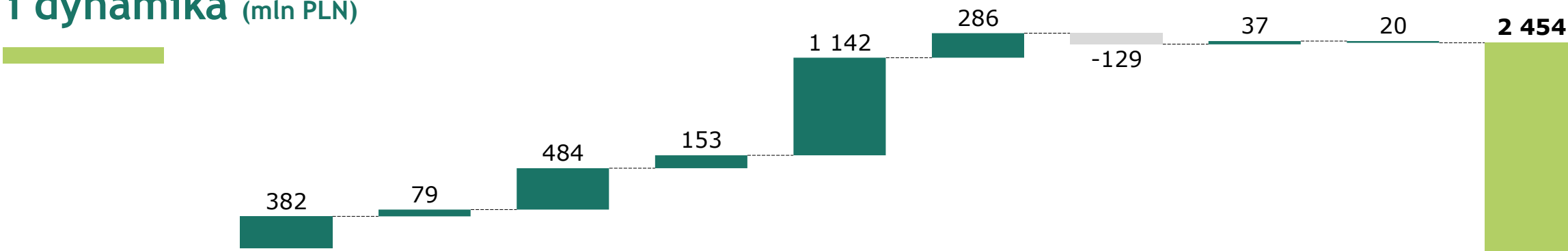


Główne czynniki budowy EBITDA 9 mies. 2024 r. (mln PLN)



1) Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny 2) w ujęciu zarządczym 3) pozycja uwzględnia również pozostałe materiały produkcyjne 4) bez doszacowania kosztów różnicy bilansowej 5) marża na usłudze dystrybucyjnej i energii elektrycznej do odbiorców finalnych 6) Regulacyjne Usługi Systemowe – pozycja zawiera również przychody z tyt. usług bilansujących

Powtarzalny¹ zysk EBITDA - III kw. 2024 - składniki i dynamika (mln PLN)



	Energetyka Odnawialna	Energetyka Gazowa	Energetyka Konwencjonalna	Ciepłownictwo	Dystrybucja	Energetyka Kolejowa	Obrót	Gospodarka Obiegu Zamkniętego	Inne	EBITDA
III kw. 2024	382	79	484	153	1 142	286	-129	37	20	2 454
Udział w EBITDA (%)	16%	3%	20%	6%	46%	12%	-5%	1%	1%	100%
III kw. 2023	167	-4	310	86	1 001	356	382	21	131	2 450
Zmiana (mln PLN)	215	83	174	67	141	-70	-511	16	-111	4
Zmiana (%)	129%	-	56%	78%	14%	-20%	-	76%	-85%	0%

Wyższe przychody z RUS (regulacyjnych usług systemowych) w związku z nowymi usługami bilansowania. Brak odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Niższe przychody z energii elektrycznej w związku z niższymi cenami na rynku.

Marża na sprzedaży energii elektrycznej, która nie występowała w okresie porównywalnym. Przychody wynikające z rozpoczęcia udziału w Rynku Mocy. Wyższe koszty osobowe w związku z rozpoczęciem procesu produkcyjnego.

Spadek marży na wytwarzaniu (negatywny efekt niższych cen energii oraz pozytywny efekt niższej ceny i ilości zużytego węgla oraz niższych kosztów CO₂). Pozytywny wpływ przychodów z Rynku Mocy bilansujących. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.

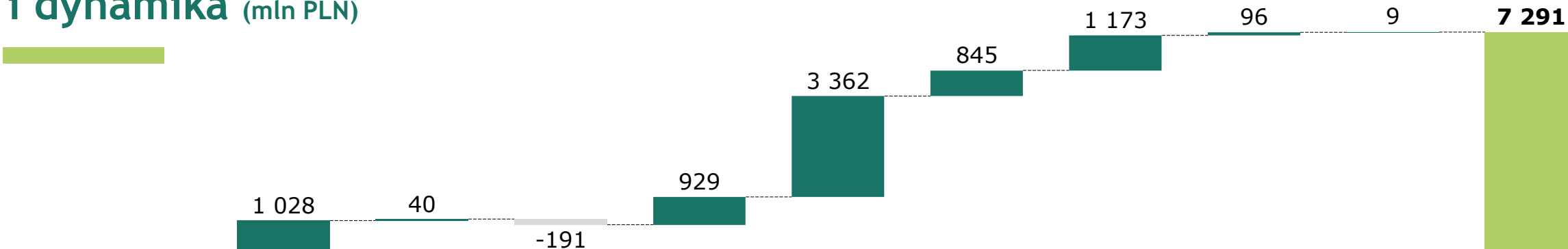
Porównywalna marża na wytwarzaniu energii elektrycznej. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła. Niższe przychody ze wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji.

Wyższa marża dystrybucyjna wynikająca głównie z wyższego poziomu WACC i WRA oraz niższych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej.

Niższe przychody z opłat przyłączeniowych częściowo skompensowane brakiem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.

Niższy wynik na sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców finalnych w efekcie wyższych kosztów bilansowania portfela. Pozytywny wpływ częściowego rozwiązania rezerwy na umowy rodzące obciążenia.

Powtarzalny¹ zysk EBITDA - 9 mies.2024 - składniki i dynamika (mln PLN)

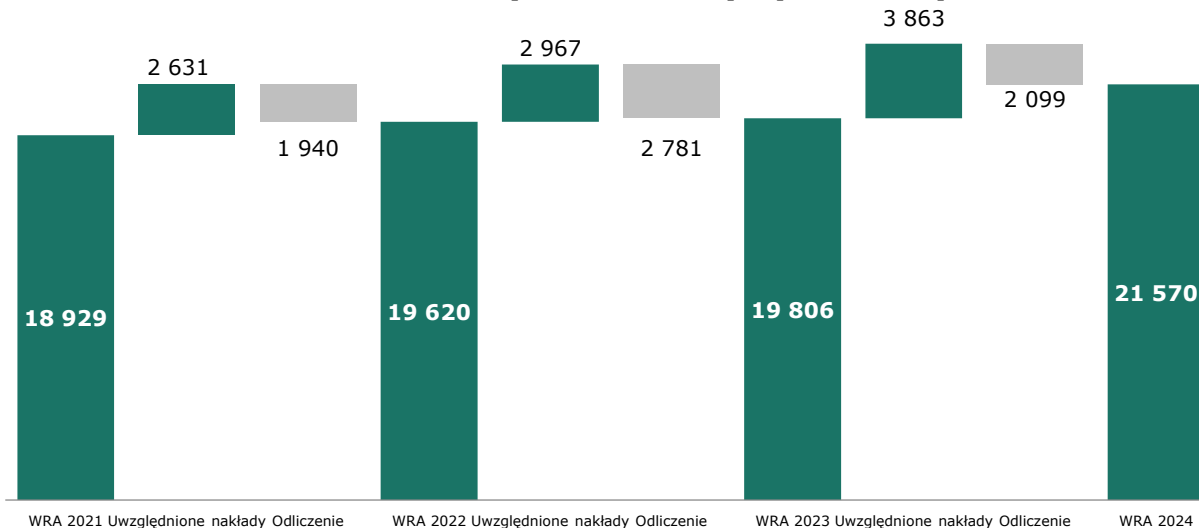


	Energetyka Odnawialna	Energetyka Gazowa	Energetyka Konwencjonalna	Ciepłownictwo	Dystrybucja	Energetyka Kolejowa	Obrót	Gospodarka Obiegu Zamkniętego	Inne	EBITDA
I-III kw. 2024	1 028	40	-191	929	3 362	845	1 173	96	9	7 291
Udział w EBITDA (%)	14%	1%	-3%	13%	46%	12%	16%	1%	0%	100%
I-III kw. 2023	836	-11	1 682	1 355	3 273	625	421	58	416	8 655
Zmiana (mln PLN)	192	51	-1 873	-426	89	220	752	38	-407	-1 364
Zmiana (%)	23%	-	-	-31%	3%	35%	179%	66%	-98%	-16%

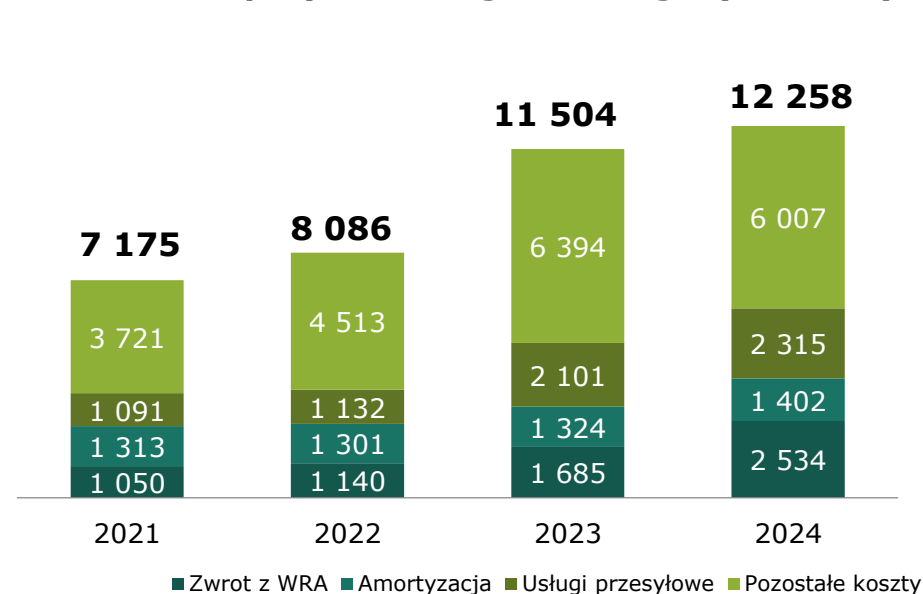
Wyższe przychody z RUS (regulacyjnych usług systemowych) w związku z nowymi usługami bilansowania. Brak odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Niższe przychody z energii elektrycznej w związku z niższymi cenami na rynku.	Marża na wytwarzaniu energii elektrycznej, która nie występowała w okresie porównywalnym. Przychody wynikające z rozpoczęcia udziału w Rynku Mocy. Wyższe koszty osobowe głównie na skutek obowiązkowych kosztów szkoleń po oddaniu bloku do eksploatacji.	Spadek marży na wytwarzaniu energii elektrycznej w wyniku niższych cen energii. Niższe przychody z RUS (regulacyjnych usług systemowych) ze względu na zmianę regulacji rynku energii. Pozytywny efekt niższej ceny węgla oraz niższych kosztów CO₂. Pozytywny efekt braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny.	Spadek marży na wytwarzaniu energii elektrycznej w wyniku spadku cen sprzedaży energii elektrycznej i wolumenu, częściowo ograniczony brakiem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny i spadkiem kosztów gazu ziemnego. Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła, głównie w efekcie wyższych taryf.	Pozytywny wpływ na wyniki wyższej marży dystrybucyjnej (wyższy poziom WACC i WRA, opłat przyłączeniowych i wolumenu dystrybuowanej energii).	Wzrost wyniku głównie w efekcie nabycia PKP Energetyka w trakcie 2023 roku (niepełny okres sprawozdawczy w 2023 roku). Wyższy wynik na sprzedaży energii elektrycznej będący głównie efektem braku odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny. Niższe przychody z opłat przyłączeniowych.	Pozytywny wpływ efektu niskiej bazy (uwzględniony w wynikach II kw. 2023 r. odpis na zapasach węgla grubego w spółce PGE Paliwa oraz efekt doszacowania pomiędzy segmentami Dystrybucji i Obrotu kosztów różnicy bilansowej (ok. +0,9 mld PLN r/r)). Pozytywny wpływ częściowego rozwiązania rezerwy na umowy rodzące obciążenia.
--	---	--	---	---	--	--

Fundamenty dystrybucji (dotyczy PGE Dystrybucja S.A.)

Nadbudowa WRA (z WRA-AMI)¹ (mln PLN)



Struktura przychodu regulowanego¹ (mln PLN)



WACC:

2021	2022	2023	2024
5,32%	4,68%	7,48%	7,48%

Faktyczny zwrot z WRA²:

2021	2022	2023	2024
5,55%	5,81%	8,51% ³	11,75% ³

¹Na podstawie taryfy.

²Uwzględniając AMI, wskaźnik regulacyjny WR oraz premię za reinwestowanie.

³stopa zwrotu WACC ustalona zgodnie z Kartą Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki. Karta umożliwia różnicowanie wynagrodzenia z zaangażowanego kapitału, uwzględniając hierarchizację celów. Oznacza to, że uznane za priorytetowe projekty inwestycyjne mogą być wynagradzane z wykorzystaniem mechanizmu dodatkowej premii.

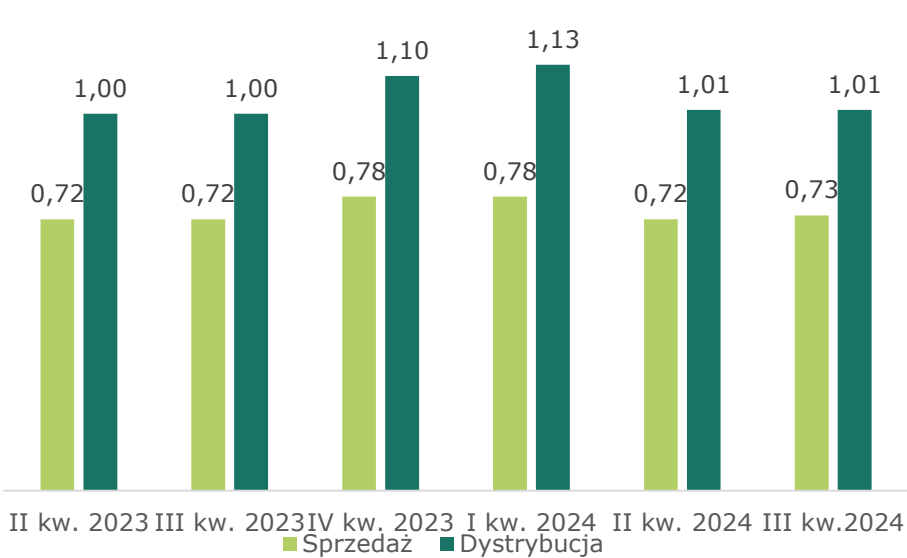
Fundamenty segmentu Energetyka Kolejowa



Wartość Regulacyjna Aktywów WRA (mln PLN)



Sprzedaż i dystrybucja energii (TWh)



WACC:	2022	2023	2024
	4,82%	5,78%	8,97%

Uprawnienia do emisji CO₂ - regulacje i rozliczenia

Standardy księgowe

Darmowe uprawnienia otrzymane na własne potrzeby są rozpoznawane w ich wartości nominalnej – zero. Rezerwa na uprawnienia do emisji CO₂ jest zawiązywana w odniesieniu do ich aktualnego niedoboru w danym okresie. Poniesione koszty widoczne są w rachunku zysków i strat w pozycji podatki i opłaty.

Emisja CO₂ i rozliczenia uprawnień do emisji

W ciągu I-III kwartału 2024 roku instalacje GK PGE wyemitowały ok. 39,9 mln ton CO₂. Koszty związane z emisją CO₂ w powyższym okresie wyniosły 15 146 mln PLN. Instalacjom należącym do GK PGE nie przysługuje od 2020 roku przydział darmowych uprawnień do emisji z tytułu wytwarzania energii elektrycznej. Przyznawane są jedynie uprawnienia EUA na emisje CO₂ związane z wytwarzaną energią ciepłą.

Uprawnienia EUA na własne potrzeby (SSF, nota 16)

	EUA	
	Ilość (mln Mg)	Wartość (mln PLN)
Stan na dzień 1 stycznia 2023	20,2	4 868
Zakup/sprzedaż (na rynku spot) ¹	80,8	28 491
Przyznane nieodpłatnie	0,6	-
Umorzenie	-76,0	-22 822
Stan na dzień 31 grudnia 2023	25,6	10 537
Zakup/sprzedaż (na rynku spot) ¹	25,6	10 770
Przyznane nieodpłatnie	0,6	-
Umorzenie	-51,0	-21 208
Stan na dzień 30 września 2024	0,8	99

Rezerwy na zakup uprawnień CO₂ (SSF, nota 21), w mln PLN

Stan na 31 grudnia 2023 **21 211**

Umorzenie/Rozwiązanie -21 212

Utworzenie rezerwy za I-III kw. 2024 roku 15 148

Stan na 30 września 2024 **15 147**

Wpływ na rachunek zysków i strat (mln PLN) – ilustracyjnie

I-III kw. 2024

Koszty według rodzaju, w tym: **37 317**

Podatki i opłaty **16 659**

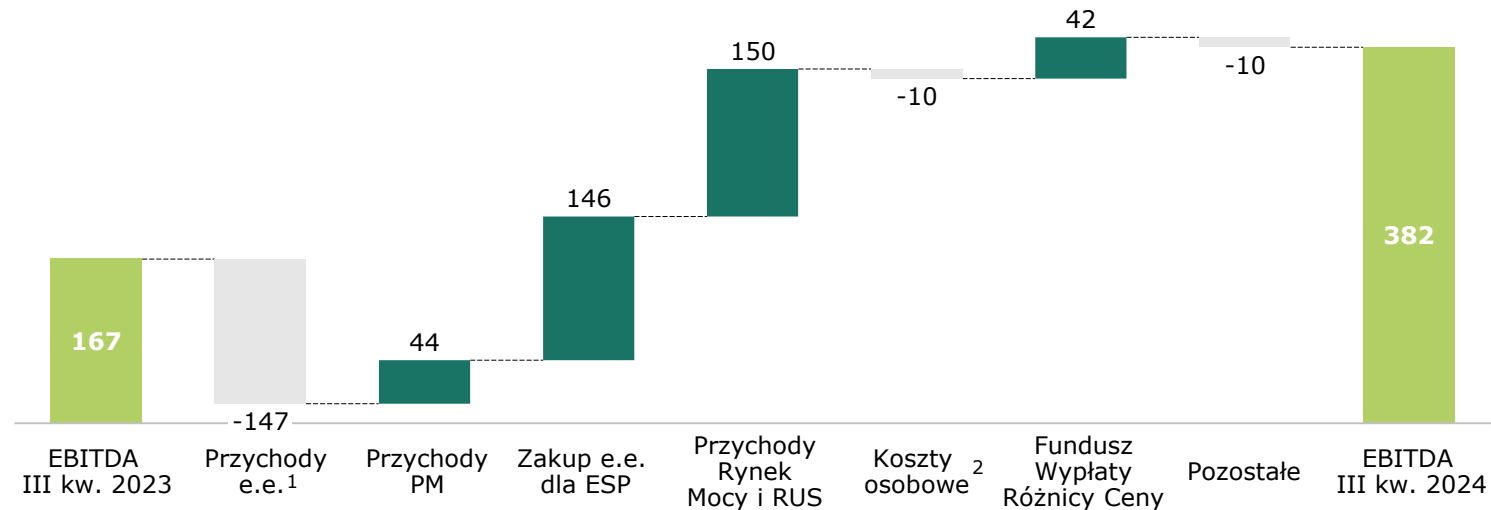
¹ GK PGE zabezpiecza koszt emisji CO₂ także w oparciu o kontrakty terminowe.

Dane finansowe - Segmenty Działalności

Odpis na Fundusz Wyłaty Różnicy Ceny

[mln PLN]	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
Energetyka Konwencjonalna	0	958	-	-2	4 144	-
Ciepłownictwo	0	84	-	-16	391	-
Energetyka Odnawialna	0	42	-	2	229	-99%
Energetyka Kolejowa	0	40	-	-6	86	-
Obrót	0	0	-	-1	1	-
Odpis na Fundusz Wyłaty Różnicy Ceny	0	1 124	-	-23	4 851	-

EBITDA segmentu Energetyka Odnawialna - III kw. 2024

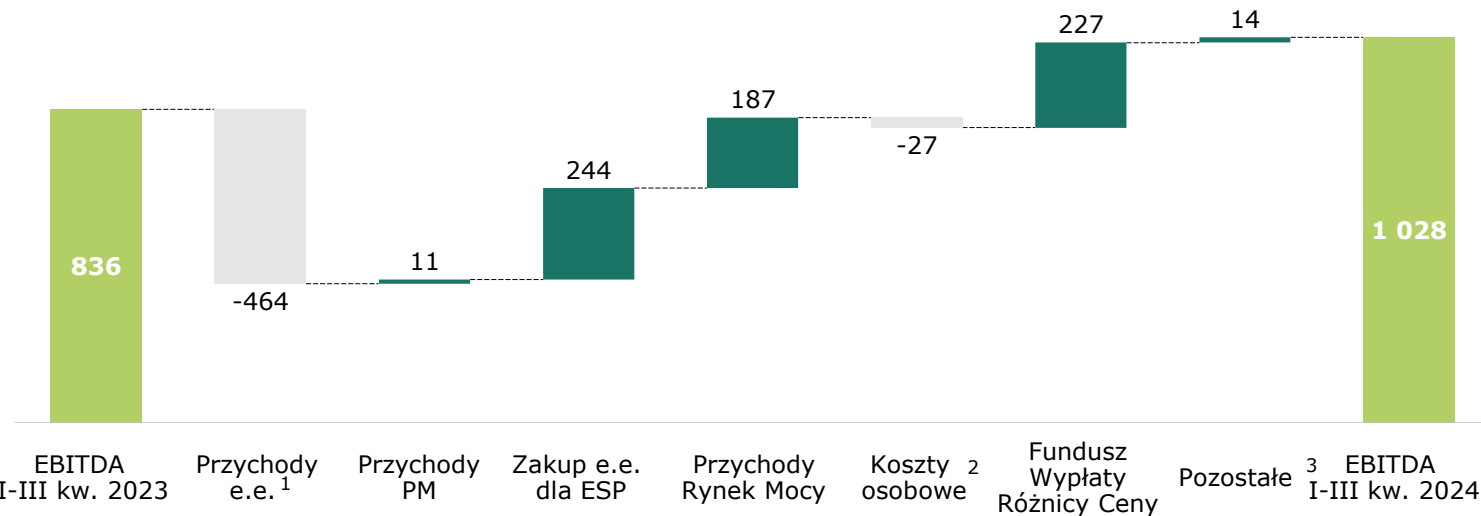


Odchylenie	-147	44	146	150	-10	42	-10	
EBITDA raportowana III kw. 2023	167							
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2023	0							
EBITDA powtarzalna III kw. 2023	167	480	4	208	68	47	42	88
EBITDA powtarzalna III kw. 2024		333	48	62	218	57	0	98
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2024								-1
EBITDA raportowana III kw. 2024								381

¹ Pozycja zawiera przychody e.e. z podstawowych technologii wytwarzania (wiatr, woda, PV, ESP).

² Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

EBITDA segmentu Energetyka Odnawialna - 9 mies.2024



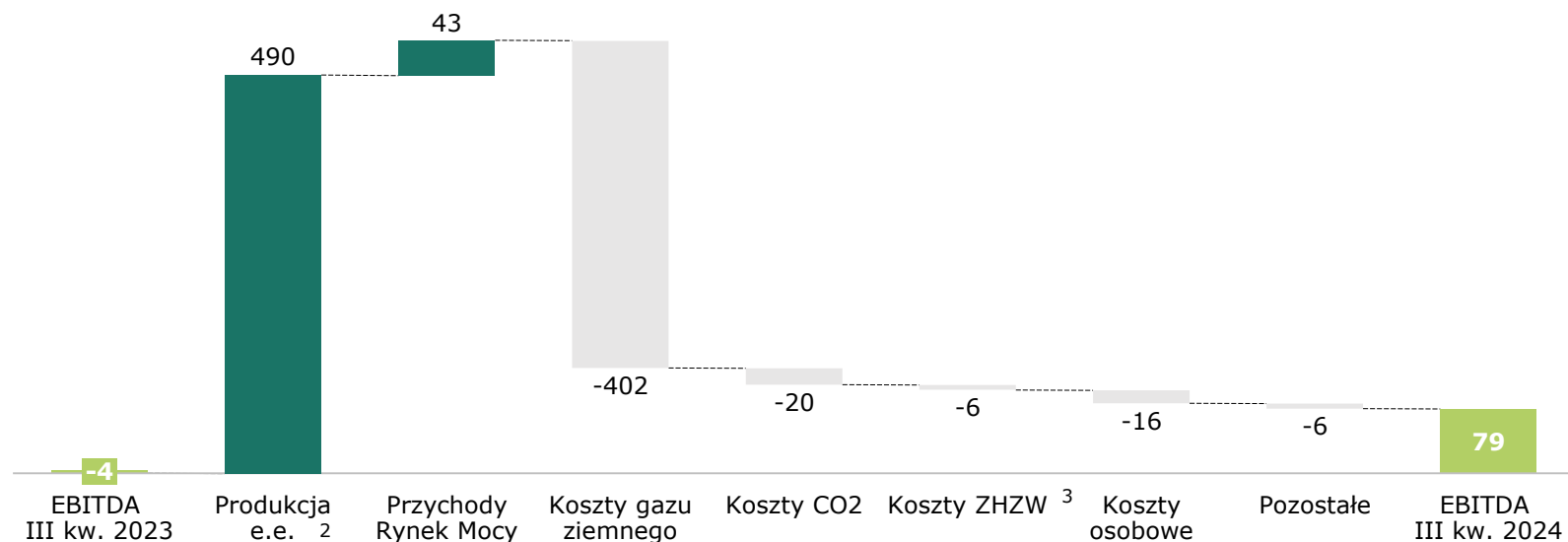
Odchylenie	EBITDA I-III kw. 2023	Przychody e.e. ¹	Przychody PM	Zakup e.e. dla ESP	Przychody Rynek Mocy	Koszty osobowe ²	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny	Pozostałe ³	EBITDA I-III kw. 2024
	846	-464	11	244	187	-27	227	14	
EBITDA raportowana I-III kw. 2023	846								
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2023	10								
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2023	836	1 704	171	609	203	136	229	268	
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2024		1 240	182	365	390	163	2	254	1 028
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2024									0
EBITDA raportowana I-III kw. 2024									1 028

¹ Pozycja zawiera przychody e.e. z podstawowych technologii wytwarzania (wiatr, woda, PV, ESP).

² Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

³ Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe)

EBITDA segmentu Energetyka Gazowa - III kw. 2024



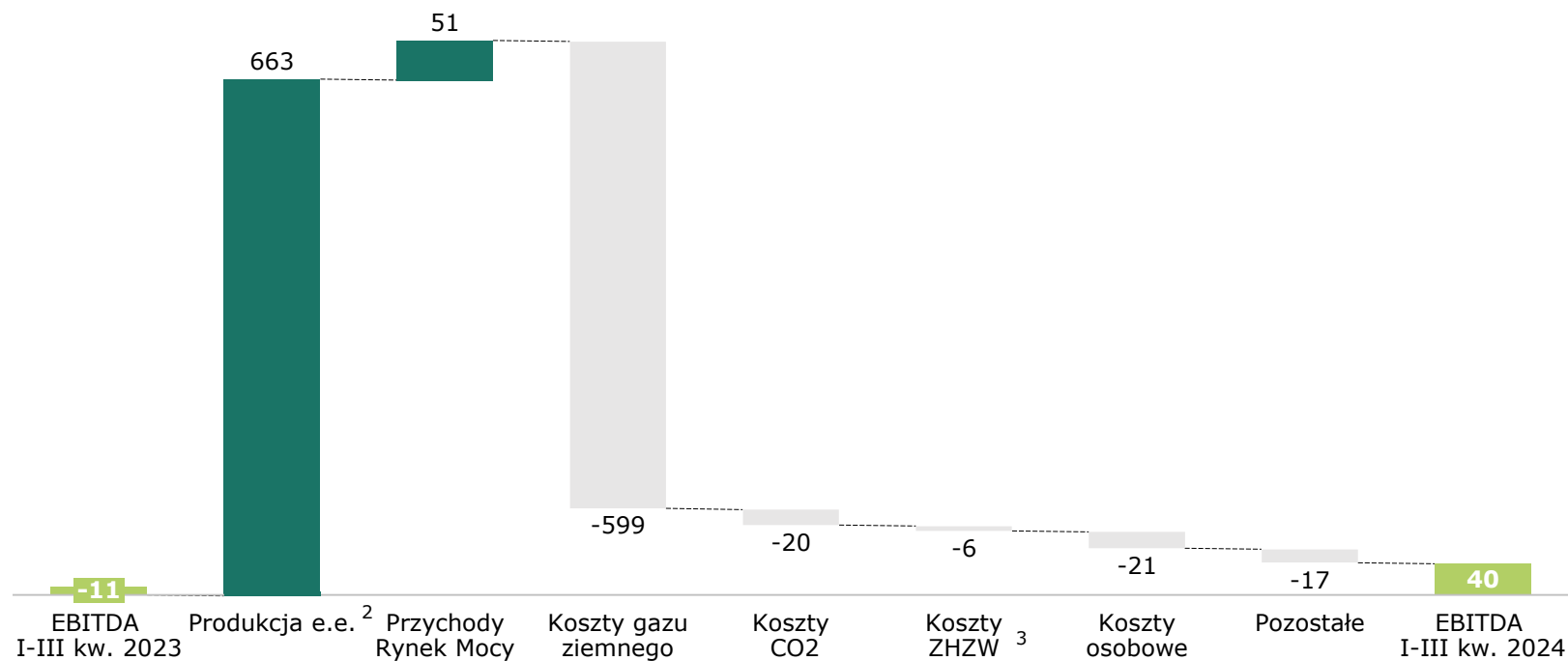
Odchylenie		490	43	-402	-20	-6	-16	-6	
EBITDA III kw. 2023	-4	0	0	0	0	0	5	-1	
EBITDA III kw. 2024		490	43	402	20	6	21	5	79

¹Ze względu na wydzielenie segmentu Energetyka Gazowa z segmentu Pozostała Działalność dane za III kwartał 2023 roku dostosowano do porównywalności.

²Ujęcie zarządcze.

³ZHZW – Umowa o Zarządzanie Handlowe Zdolnościami Wytwórczymi.

EBITDA segmentu Energetyka Gazowa - 9 mies.2024



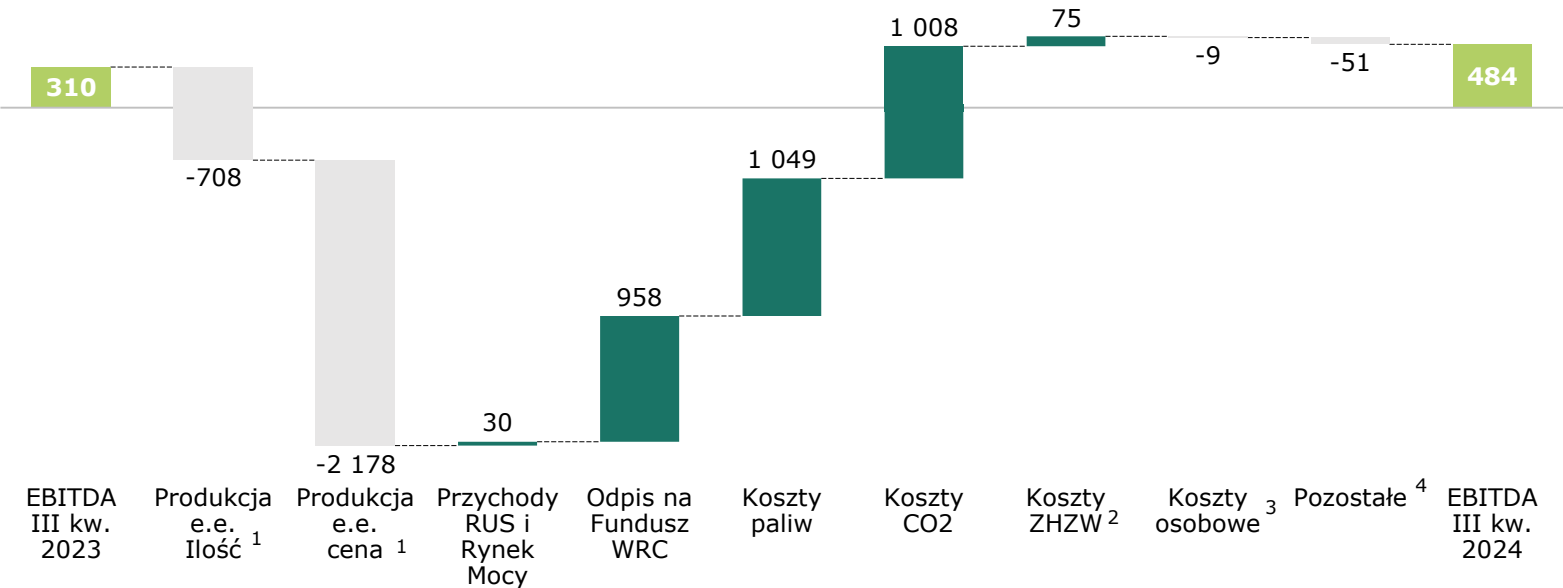
Odchylenie		663	51	-599	-20	-6	-21	-17	
EBITDA I-III kw. 2023	-11	0	0	0	0	0	11	0	
EBITDA I-III kw. 2024		663	51	599	20	6	32	17	40

¹Ze względu na wydzielenie segmentu Energetyka Gazowa z segmentu Pozostała Działalność dane za III kwartał 2023 roku dostosowano do porównywalności.

²Ujęcie zarządcze.

³ZHZW – Umowa o Zarządzanie Handlowe Zdolnościami Wytwórczymi.

EBITDA segmentu Energetyka Konwencjonalna - III kw. 2024

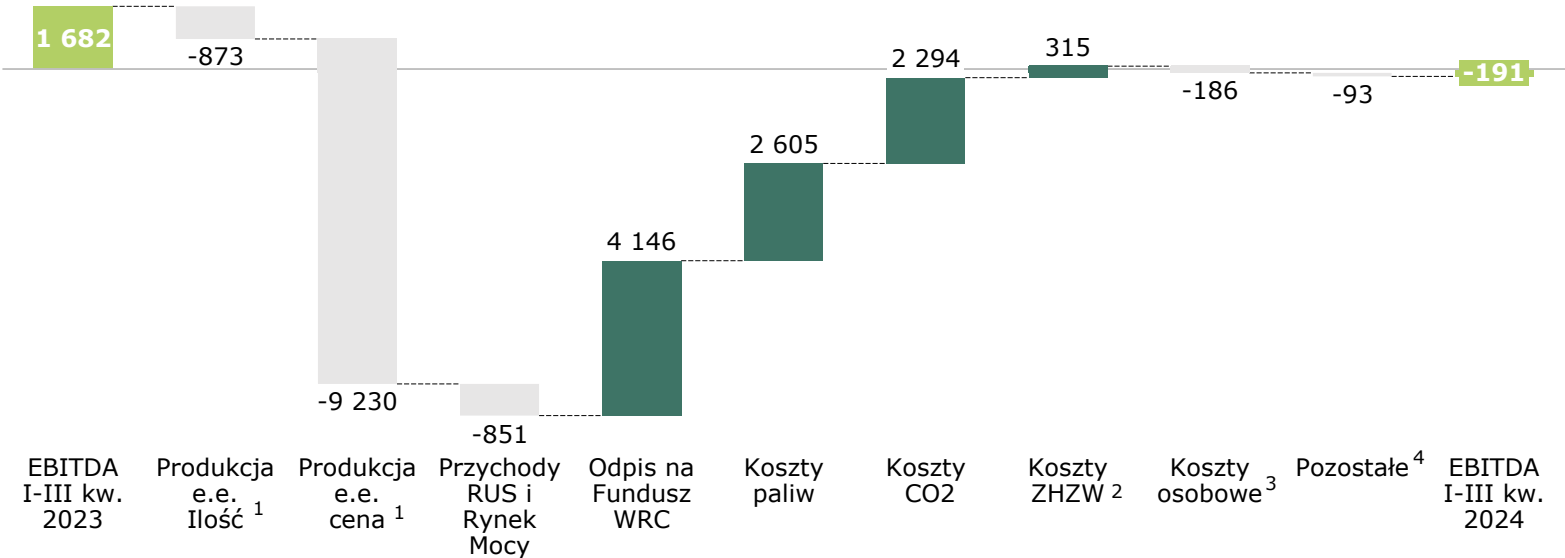


Odchylenie	-708	-2 178	30	958	1 049	1 008	75	-9	-51	
EBITDA raportowana III kw. 2023	310									
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2023	0									
EBITDA powtarzalna III kw. 2023	310	9 135	912	958	1 703	5 324	338	885	529	
EBITDA powtarzalna III kw. 2024		6 249	942	0	654	4 316	263	894	580	484
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2024										-426
EBITDA raportowana III kw. 2024										58

¹Ujęcie zarządcze
²ZHZW – Umowa o Zarządzanie Handlowe Zdolnościami Wytwórczymi
³Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej i kosztów PDO (zdarzenie jednorazowe)
⁴Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe)



EBITDA segmentu Energetyka Konwencjonalna - 9 mies.2024

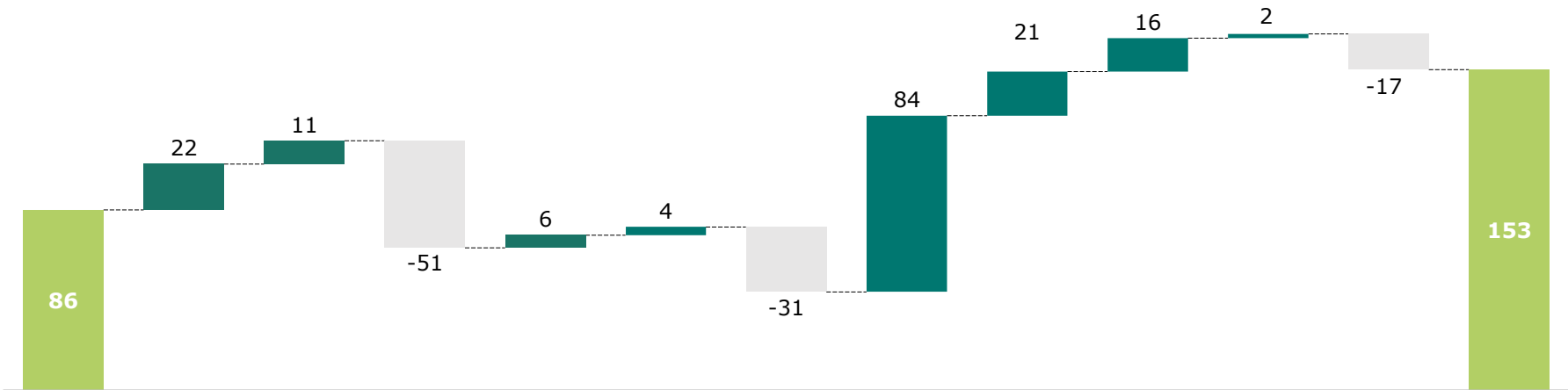


Odchylenie	-873	-9 230	-851	4 146	2 605	2 294	315	-186	-93
EBITDA raportowana I-III kw. 2023	1 323								
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2023	-359								
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2023	1 682	28 684	3 221	4 144	5 157	15 729	1 050	2 570	1 573
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2024		18 581	2 370	-2	2 552	13 435	735	2 756	1 666
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2024									-191
EBITDA raportowana I-III kw. 2024									-214

¹Ujęcie zarządcze
²ZHZW – Umowa o Zarządzanie Handlowe Zdolnościami Wytwórczymi
³Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej i kosztów PDO (zdarzenie jednorazowe)
⁴Pozycja Pozostałe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy rekultywacyjnej (zdarzenie jednorazowe)



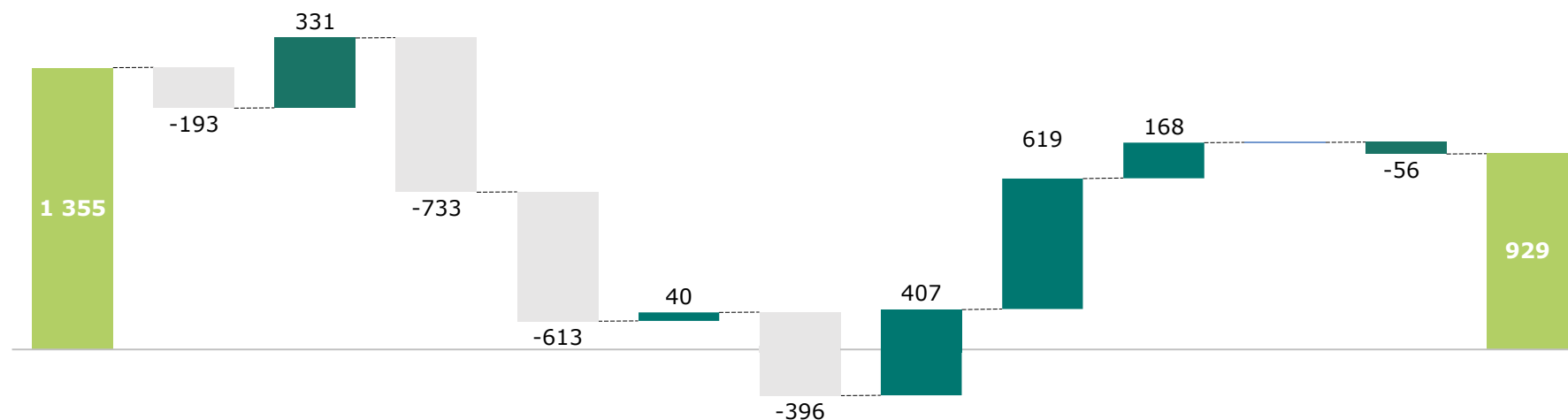
EBITDA segmentu Ciepłownictwo - III kw. 2024



	EBITDA III kw. 2023	Produkcja ciepła - ilość	Produkcja ciepła cena ¹	Produkcja e.e. - ilość	Produkcja e.e. - cena ¹	Przychody z Rynku Mocy	Przychody z tytułu wsparcia wysokoopr. Kogeneracji	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny	Koszty paliw	Koszty CO2	Koszty ² osobowe	Pozostałe ³	EBITDA III kw. 2024
Odchylenie		22	11	-51	6	4	-31	84	21	16	2	-17	
EBITDA raportowana III kw. 2023	89												
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2023	3												
EBITDA powtarzalna III kw. 2023	86	534			676	45	41	84	463	342	159	162	
EBITDA powtarzalna III kw. 2024		567			631	49	10	0	442	326	157	179	153
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2024													1
EBITDA raportowana III kw. 2024													154

¹Ujęcie zarządcze.
²Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)
³Pozycja pozostałe bez uwzględnienia zmiany rekompensat KDT (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Ciepłownictwo - 9 mies. 2024



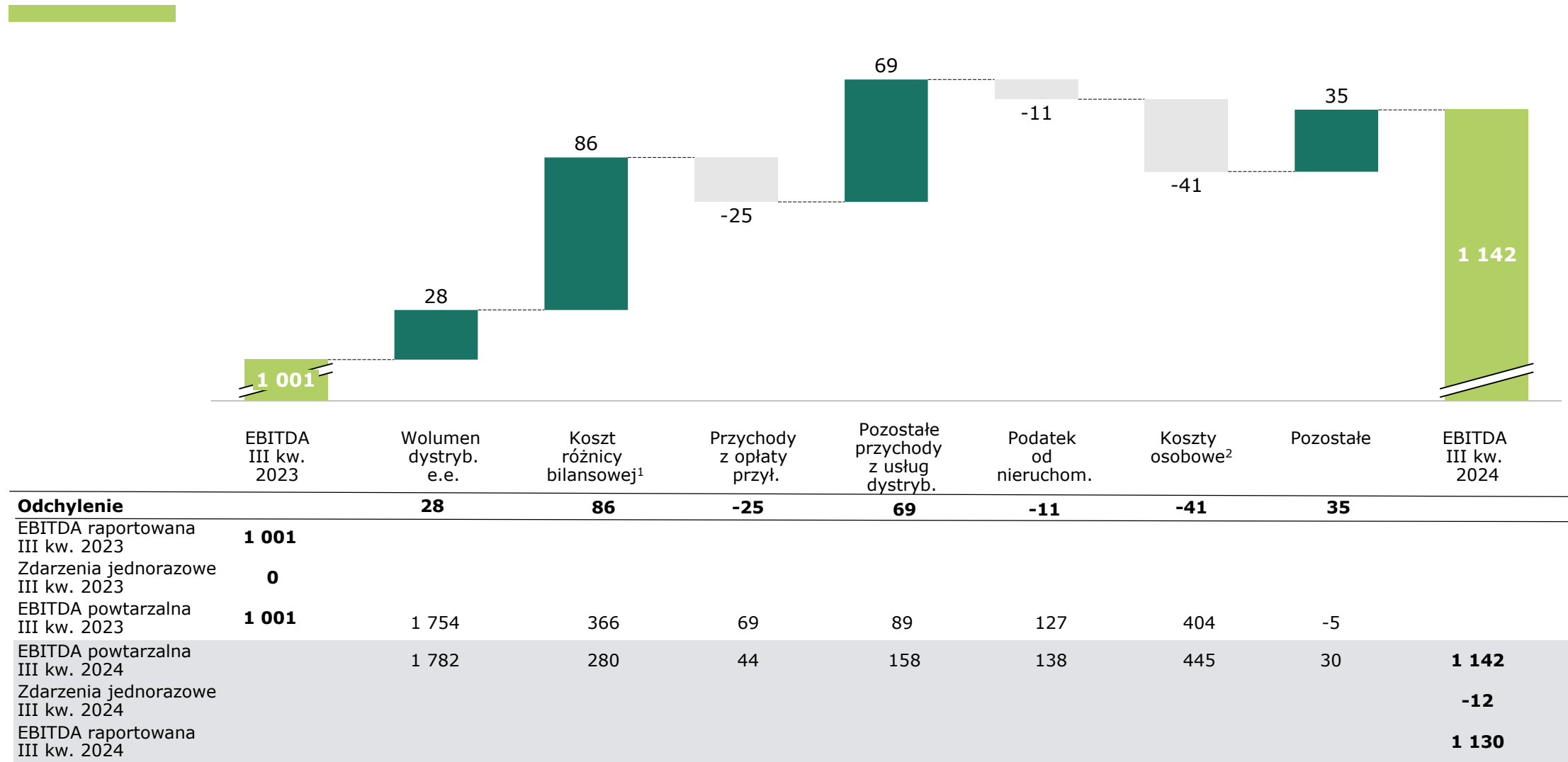
	EBITDA I-III kw. 2023	Produkcja ciepła - ilość	Produkcja ciepła - cena ¹	Produkcja e.e. - ilość	Produkcja e.e. - cena ¹	Przychody z Rynku Mocy	Przychody z tytułu wsparcia wysokospr. Kogeneracji	Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny WRC	Koszty paliw	Koszty CO2	Koszty osobowe	Pozostałe ³	EBITDA I-III kw. 2024
Odchylenie		-193	331	-733	-613	40	-396	407	619	168	0	-56	
EBITDA raportowana I-III kw. 2023	1 317												
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2023	-38												
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2023	1 355	2 992		4 451		156	449	391	3 308	2 063	455	476	
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2024		3 130		3 105		196	53	-16	2 689	1 895	455	532	929
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2024													-2
EBITDA raportowana I-III kw. 2024													927

¹Ujęcie zarządcze.

²Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe)

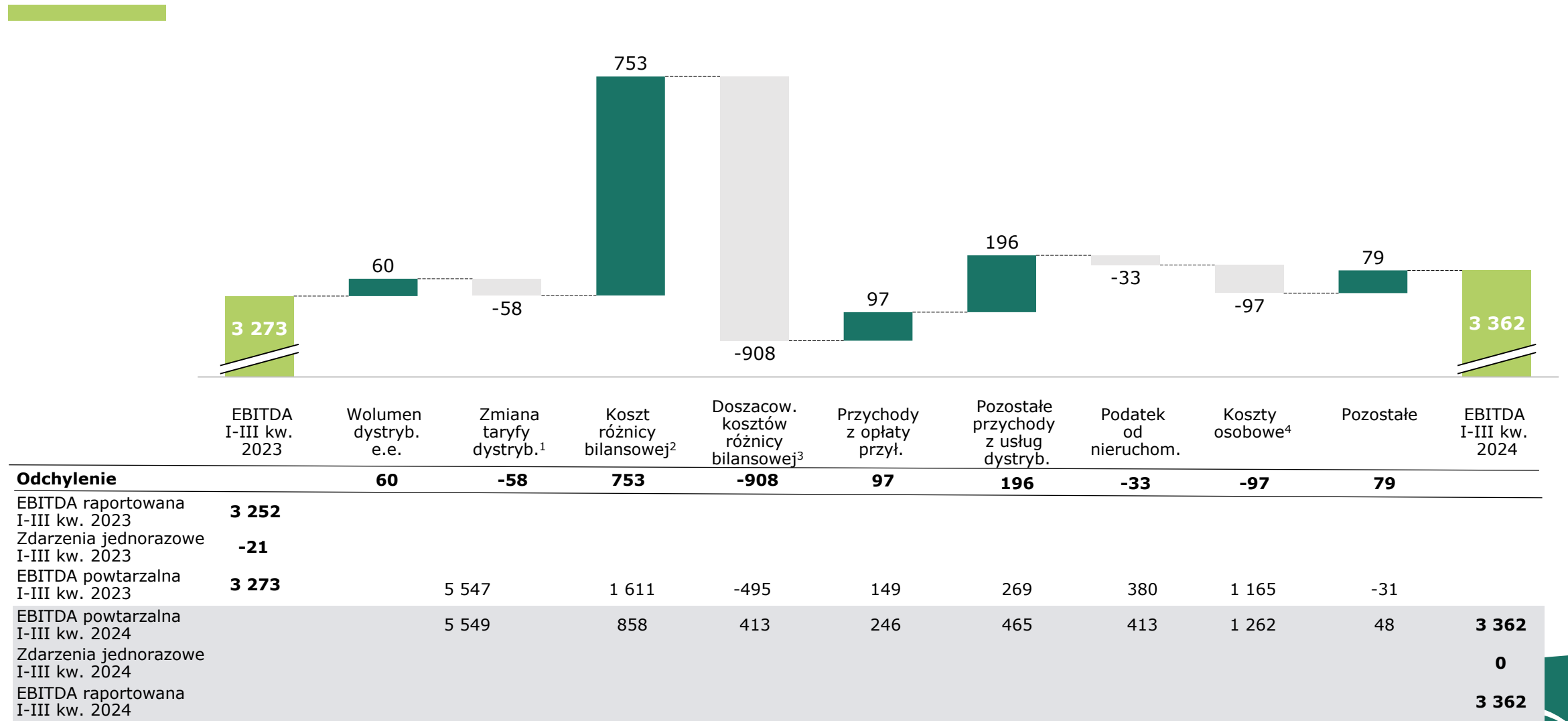
³Pozycja pozostałe bez uwzględnienia zmiany rekompensat KDT (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Dystrybucja - III kw. 2024



24 ¹ Skorygowana o przychody z Rynku Bilansującego.
² Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe).

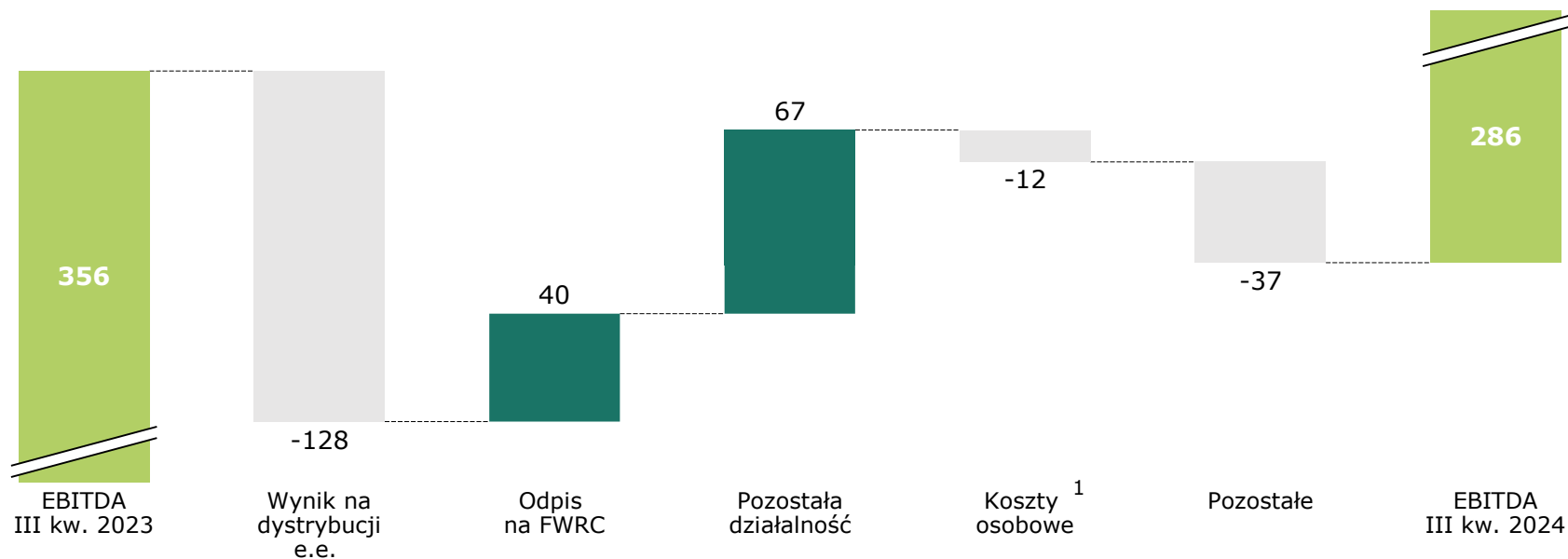
EBITDA segmentu Dystrybucja - 9 mies.2024



25 ¹ Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A. oraz z uwzględnieniem przychodów z tytułu rekompensat.
² Skorygowana o przychody z Rynku Bilansującego.
³ Pozycja neutralna dla wyniku GK PGE.
⁴ Koszty osobowe bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe).

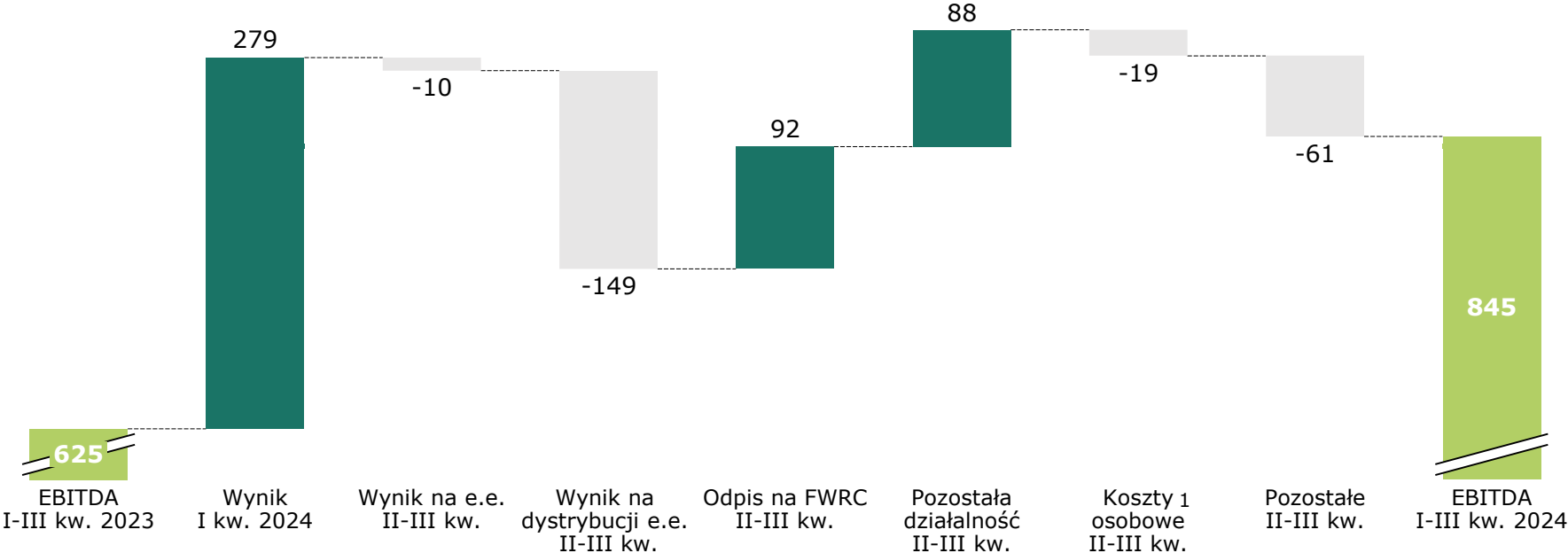


EBITDA segmentu Energetyka Kolejowa - III kw. 2024



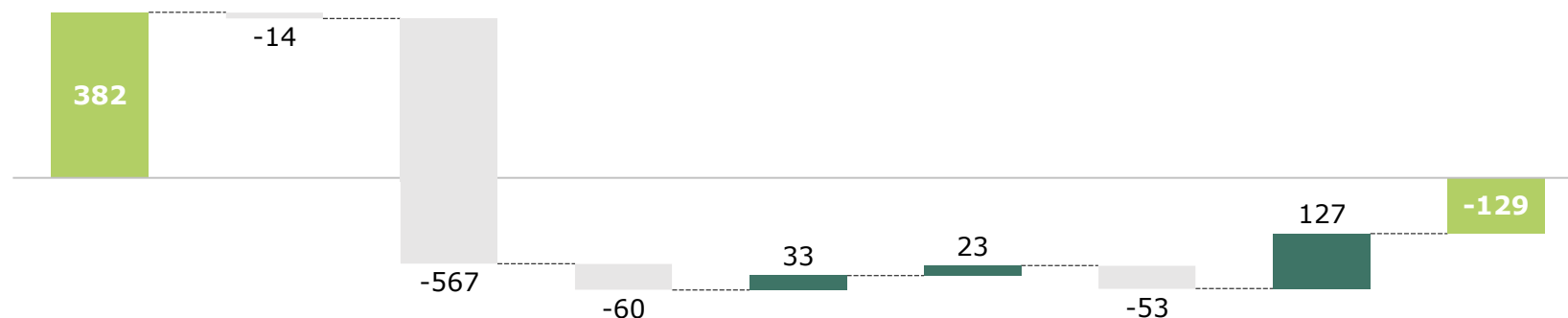
Odchylenie		-128	40	67	-12	-37	
EBITDA raportowana III kw. 2023	356						
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2023	0						
EBITDA powtarzalna III kw. 2023	356	379	40	71	129	75	
EBITDA powtarzalna III kw. 2024		251	0	138	141	38	286
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2024							-8
EBITDA raportowana III kw. 2024							278

EBITDA segmentu Energetyka Kolejowa - 9 mies.2024



Odchylenie	279	-10	-149	92	88	-19	-61	
EBITDA raportowana I-III kw. 2023	625							
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2023	0							
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2023	625	0	220	651	86	184	258	86
EBITDA powtarzalna I-III kw. 2024		279	210	502	-6	272	277	147
Zdarzenia jednorazowe I-III kw. 2024								845
EBITDA raportowana I-III kw. 2024								-120
								725

EBITDA segmentu Obrót - III kw. 2024



Odchylenie	-14	-567	-60	33	23	-53	127	
EBITDA raportowana III kw. 2023	387							
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2023	5							
EBITDA powtarzalna III kw. 2023	382	247	418	9	-17	159	-116	-
EBITDA powtarzalna III kw. 2024		-334	358	42	6	212	11	-129
Zdarzenia jednorazowe III kw. 2024								450
EBITDA raportowana III kw. 2024								321

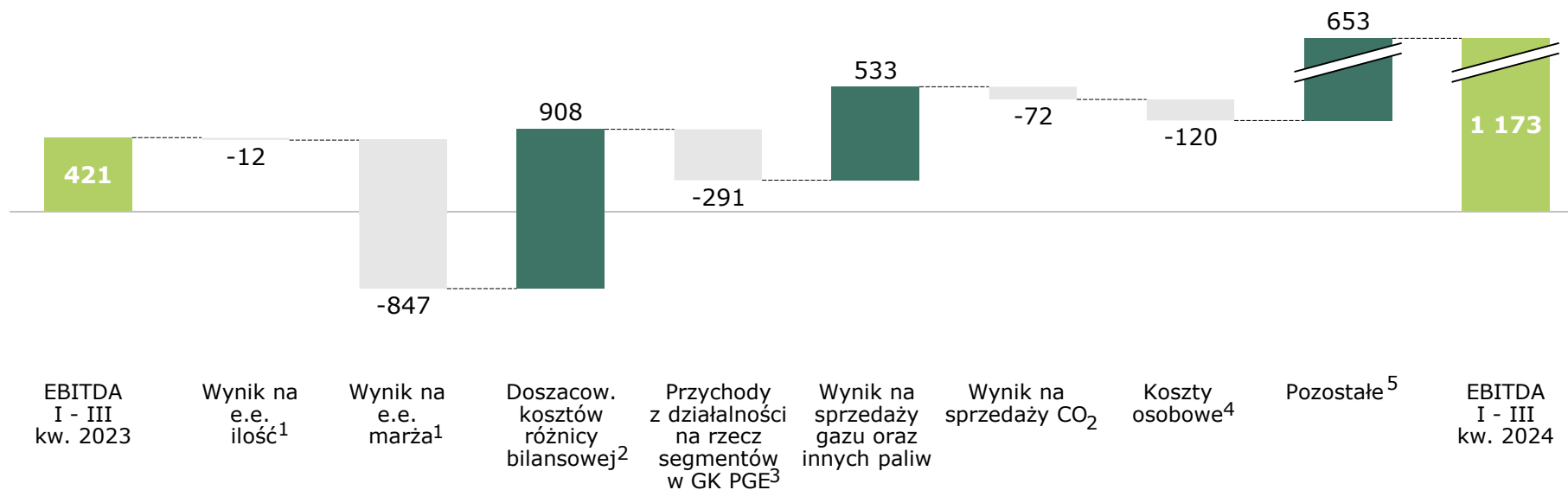
¹ Pozycja bez uwzględnienia korekty przychodów z tytułu rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata (zdarzenie jednorazowe).

² Pozycja bez uwzględnienia marży od transakcji CO₂ ze spółkami GK PGE.

³ Pozycja bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe).

⁴ Pozycja bez uwzględnienia korekty szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok w spółce PGE Obrót S.A. (zdarzenie jednorazowe).

EBITDA segmentu Obrót - 9 mies.2024



Odchylenie	-12	-847	908	-291	533	-72	-120	653	
EBITDA raportowana I - III kw. 2023	504								
Zdarzenia jednorazowe I - III kw. 2023	83								
EBITDA powtarzalna I - III kw. 2023	421	740	495	1 377	-465	223	455	-504	
EBITDA powtarzalna I - III kw. 2024		-119	-413	1 086	68	151	575	149	1 173
Zdarzenia jednorazowe I - III kw. 2024									452
EBITDA raportowana I - III kw. 2024									1 625

¹ Pozycja bez uwzględnienia korekty przychodów z tytułu rekompensat za energię elektryczną za poprzednie lata (zdarzenie jednorazowe).

² Pozycja neutralna dla wyniku GK PGE.

³ Pozycja bez uwzględnienia marży od transakcji CO₂ ze spółkami GK PGE.

⁴ Pozycja bez uwzględnienia wpływu zmiany rezerwy aktuarialnej (zdarzenie jednorazowe).

⁵ Pozycja bez uwzględnienia korekty szacunku odpisu na Fundusz WRC za 2022 rok w spółce PGE Obrót S.A. (zdarzenie jednorazowe).

Przepływy pieniężne i zadłużenie



Gotówka z operacji, inwestycje i zadłużenie netto

Skonsolidowane przepływy pieniężne

mIn PLN	III kw. 2024	III kw. 2023	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023
Operacyjne	8 514	9 192	14 619	9 531
Inwestycyjne	-2 692	-2 704	-7 394	-8 195
Finansowe	-598	-3 893	-4 384	-260
Zmiana środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	5 224	2 595	2 841	1 076

Dane z bilansu skonsolidowanego

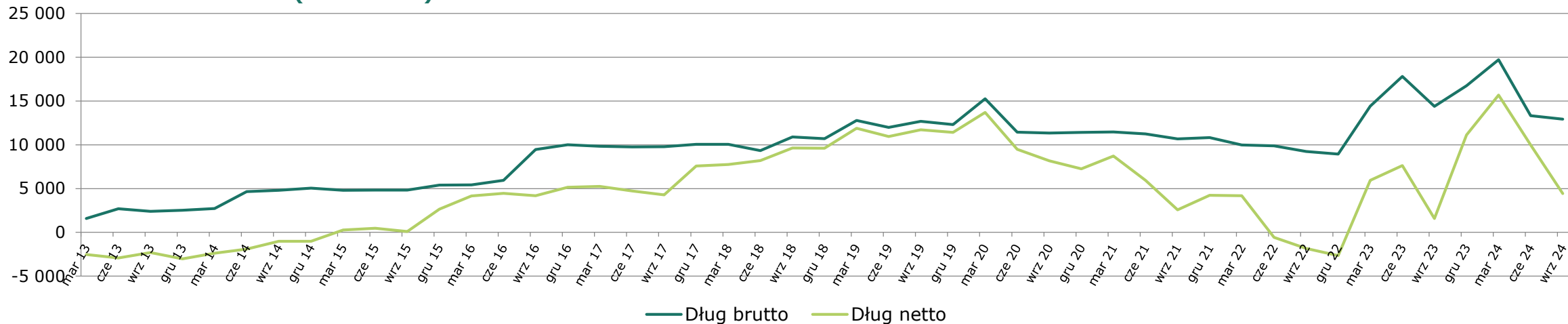
mIn PLN	B.Z. III kw. 2024	B.O. III kw. 2024	Δ III kw. 2024	B.Z. I-III kw. 2024	B.O. I-III kw. 2024	Δ I-III kw. 2024
Środki pieniężne i ekwiwalenty	8 874	3 650	5 224	8 874	6 033	2 841
Pożyczki udzielone	0	0	0	0	0	0
Środki o ograniczonej możliwości dysponowania (korekta)	-384	-307	-77	-384	-419	35
Środki pieniężne w dyspozycji Grupy PGE	8 490	3 343	5 147	8 490	5 614	2 876
Krótkoterminowe zadłużenie finansowe	-2 757	-3 173	416	-2 757	-6 351	3 594
Długoterminowe zadłużenie finansowe	-10 165	-10 160	-5	-10 165	-10 384	219
Łącznie zadłużenie finansowe (brutto)¹	-12 922	-13 333	411	-12 922	-16 735	3 813
Zadłużenie netto²	-4 432	-9 990	5 558	-4 432	-11 121	6 689
Zadłużenie ekonomiczne netto	-19 021	-20 126	1 105	-19 021	-21 646	2 625

¹ Zobowiązania zaprezentowane są ze znakiem ujemnym, przez wzgląd na arytmetyczną spójność między bilansem a cash flow.

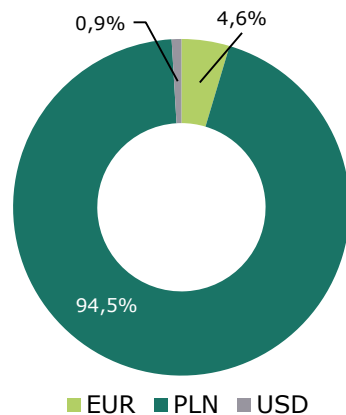
² Z uwzględnieniem zobowiązań z tytułu faktoringu.

Struktura długu oraz zadłużenie (30.09.2024)

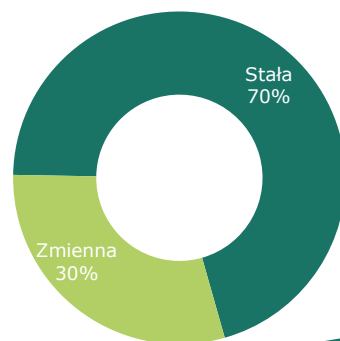
Zadłużenie brutto i netto (w mln PLN)



Profil walutowy rzeczywistego zadłużenia (po uwzględnieniu transakcji zabezpieczających)

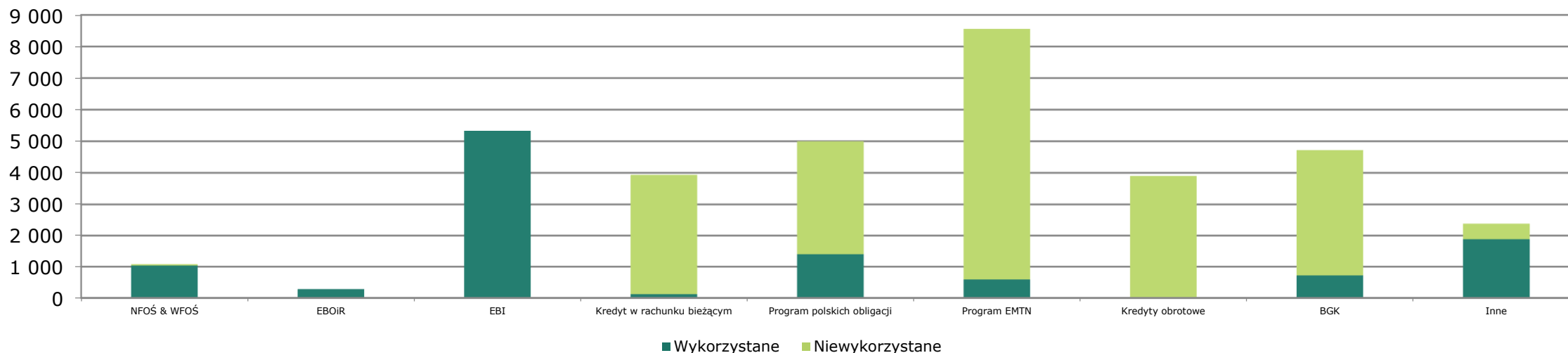


Zadłużenie ze stałą i zmienną stopą (rzeczywiste zadłużenie)

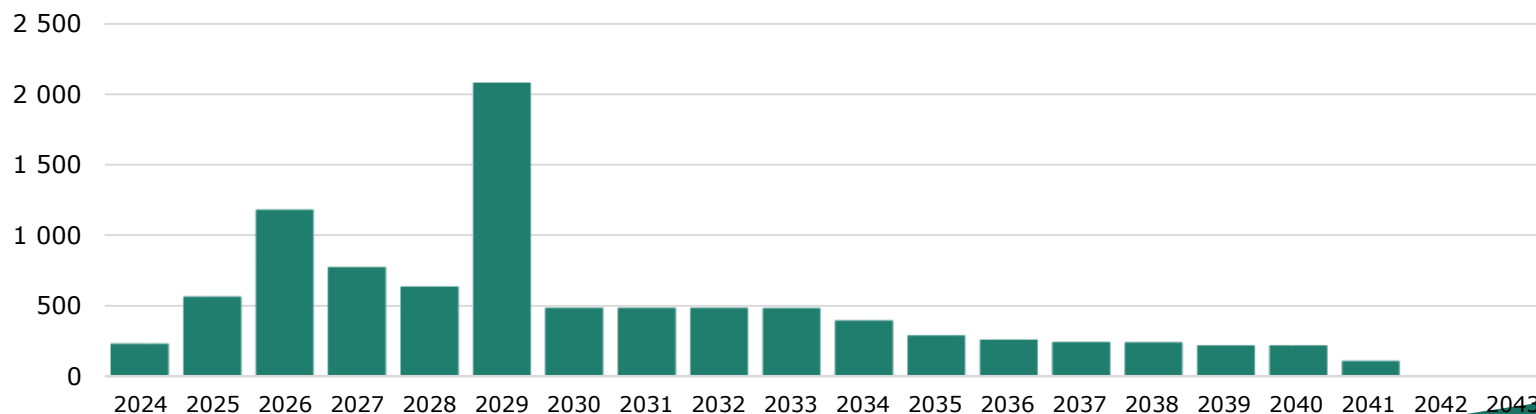


Zapadalność zadłużenia oraz dostępność finansowania

Wykorzystanie i dostępność zewnętrznego finansowania (w mln PLN) wg stanu na 30 września 2024 r.



Profil zapadalności zadłużenia* (w mln PLN) na 30 września 2024 r.



* Bez uwzględniania kredytów w rach. bieżącym, linii odnawialnych, faktoringu i leasingu oraz kredytów terminowych BGK i EBI

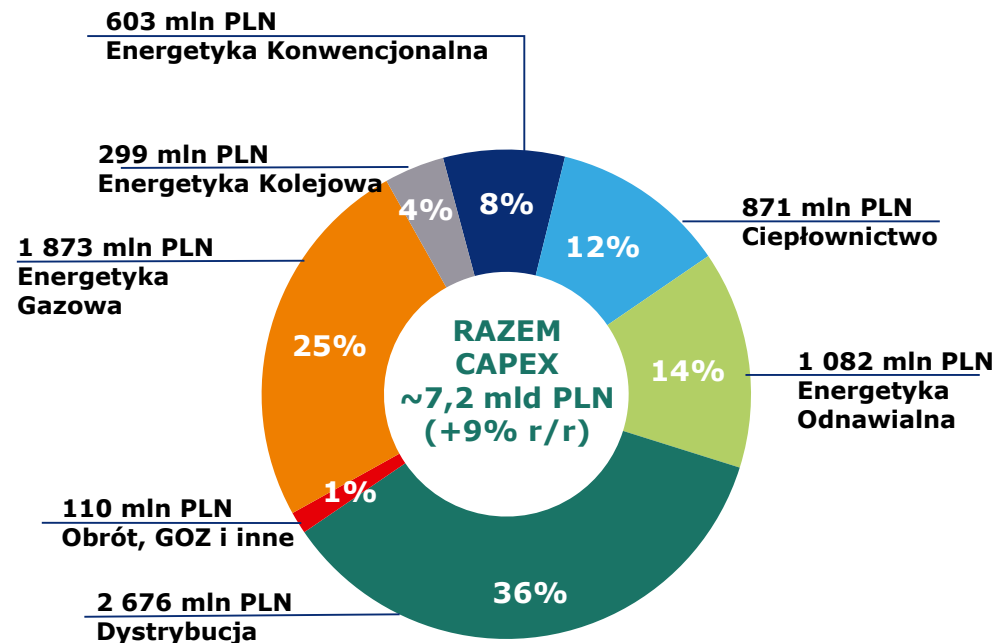
Stabilne finanse

		III kw. 2024	I półr. 2024
Zadłużenie	Zadłużenie brutto (mld PLN)	12,9	13,3
	Zadłużenie netto (mld PLN)	4,4	10,0
	Dług netto/12M EBITDA	0,48x	1,07x
	Ekonomiczne zadłużenie netto (mld PLN)	19,0	20,1
	Ekonomiczne zadłużenie netto /12M EBITDA powtarzalna	2,03x	2,15x
	Dług netto/Kapitał własny	0,09x	0,20x
		MOODY'S	FITCH
Silna pozycja finansowa potwierdzona przez agencje ratingowe	Długoterminowy rating spółki (IDR)	Baa1	BBB+
	Perspektywa ratingu	stabilna	stabilna
	Data nadania ratingu	2 września 2009	2 września 2009
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu	28 sierpnia 2024	16 stycznia 2024
	Rating niezabezpieczonego zadłużenia		BBB+
	Data ostatniej zmiany ratingu		4 sierpnia 2011
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu		16 stycznia 2024
	Długoterminowy rating krajowy spółki		AA (pol)
	Data nadania ratingu		10 sierpnia 2012
	Data ostatniej zmiany ratingu		3 sierpnia 2016

Nakłady Inwestycyjne



Nakłady inwestycyjne w 9 mies. 2024 r.



Kluczowe projekty		CAPEX w 9M 2024
Wytwarzanie	Budowa bloków gazowo-parowych w PGE Gryfino Dolna Odra	592 mln PLN
	Budowa bloku gazowo-parowego w Rybniku	1 050 mln PLN
Dystrybucja	Modernizacje aktywów dystrybucyjnych	1 416 mln PLN
	Nowe projekty w segmencie Dystrybucji	1 260 mln PLN



CAPEX w Energetyce Konwencjonalnej, Ciepłownictwie, Energetyce Odnawialnej i Energetyce Gazowej (moce produkcyjne) oraz w Dystrybucji i Energetyce Kolejowej

- Moce w Energetyce Gazowej – budowa nowych bloków w PGE Gryfino Dolna Odra (oddane do eksploatacji) i Rybnik 2050
- Dystrybucja – nakłady w kwocie 1,1 mld PLN poniesione na przyłączanie nowych odbiorców
- Energetyka Odnawialna – ponad 840 mln PLN na projekty rozwojowe

Nakłady inwestycyjne w ujęciu memoriałowym

Segment (mln PLN)	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
Energetyka Odnawialna, w tym:	467	375	25%	1 082	812	33%
Modernizacje i odtworzenie	121	38	218%	232	116	100%
Energetyka Gazowa	819	199	312%	1 873	555	237%
Energetyka Konwencjonalna	203	381	-47%	603	812	-26%
Ciepłownictwo	258	396	-35%	871	990	-12%
Dystrybucja, w tym:	767	1 086	-29%	2 676	2 935	-9%
Przyłączanie nowych odbiorców	328	412	-20%	1 134	1 159	-2%
Linie i sieci dystrybucyjne	190	421	-55%	677	1 176	-42%
Energetyka Kolejowa	100	274	-64%	299	625	-52%
Obrót, GOZ i pozostałe	61	34	79%	110	83	33%
SUMA	2 675	2 745	-3%	7 514	6 812	10%
SUMA (w tym korekty konsolidacyjne)	2 580	2 682	-4%	7 225	6 635	9%

Dane Operacyjne



Kluczowe dane operacyjne

Produkcja energii netto według paliw, sprzedaż ciepła, sprzedaż do odbiorców finalnych oraz dystrybucja

[TWh]	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
Produkcja energii el. netto, wg paliw:	13,16	13,10	0%	40,67	41,12	-1%
węgiel brunatny	7,94	7,14	11%	22,93	21,99	4%
<i>w tym Turów 7</i>	0,47	0,18	161%	1,30	0,98	33%
węgiel kamienny:	2,87	4,59	-37%	10,93	13,44	-19%
w tym Energetyka Konwencjonalna	2,53	4,20	-40%	8,82	10,81	-18%
<i>w tym Opole 5/6</i>	1,15	2,28	-50%	3,85	4,80	-20%
w tym Ciepłownictwo	0,34	0,39	-13%	2,11	2,63	-20%
gaz ziemny	1,61	0,59	173%	4,03	2,90	39%
<i>w tym Gryfino 9</i>	1,06	0,00	-	1,50	0,00	-
el. szczytowo pompowe	0,15	0,32	-53%	0,73	0,89	-18%
woda	0,06	0,07	-14%	0,33	0,34	-3%
wiatr	0,34	0,28	21%	1,27	1,17	9%
biomasa	0,10	0,08	25%	0,30	0,34	-12%
odpady komunalne	0,01	0,02	-50%	0,02	0,03	-33%
fotowoltaika	0,08	0,01	700%	0,13	0,02	550%
Sprzedaż ciepła [PJ]	3,46	3,44	0%	29,81	31,82	-6%
w tym Energetyka Konwencjonalna	0,32	0,31	3%	1,57	1,67	-6%
Sprzedaż energii el. do odbiorców finalnych, w tym:	8,30	8,49	-2%	25,34	25,96	-2%
PGE Obrót	7,57	7,77	-3%	23,08	24,47	-6%
Energetyka Kolejowa	0,73	0,72	1%	2,23	1,44	54%
Dystrybucja energii el.	9,79	9,64	2%	29,90	28,46	5%
PGE Dystrybucja	8,78	8,64	2%	26,75	26,46	1%
Energetyka Kolejowa	1,01	1,00	1%	3,15	2,00	58%

Kluczowe dane operacyjne

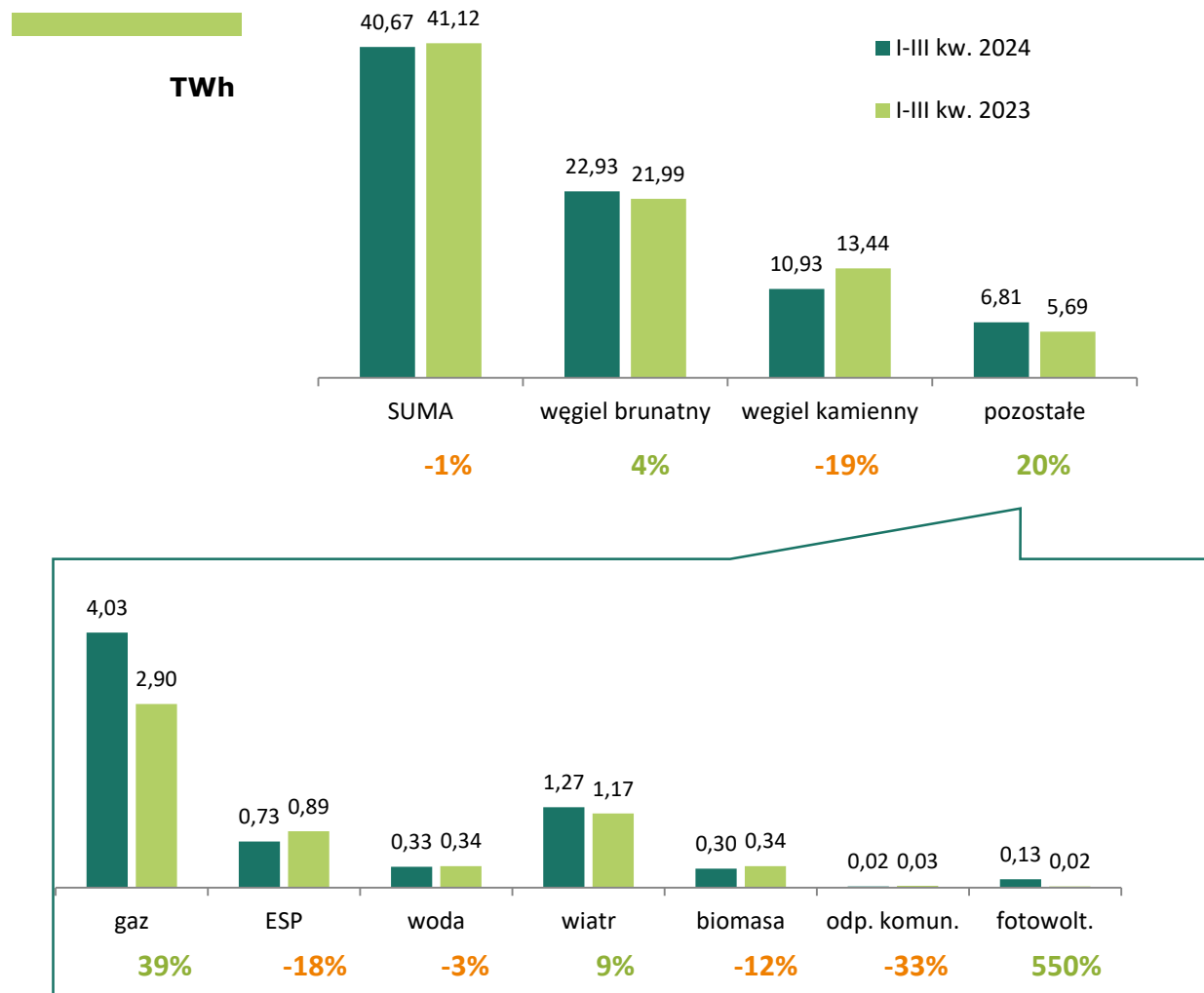
Średnia zrealizowana hurtowa cena energii, średni koszt CO₂

Średnia zrealizowana hurtowa cena energii¹

[PLN/MWh]	III kw. 2024	III kw. 2023	r/r	I-III kw. 2024	I-III kw. 2023	r/r
segment Energetyka Konwencjonalna (EK)	585,02	726,31	-19%	580,69	747,59	-22%
segment Energetyka Gazowa (EG)	612,33	-	-	612,33	-	-
segment Ciepłownictwo (EC)	627,26	547,52	15%	634,02	686,04	-8%
Ogółem (EK EG EC)	589,07	710,12	-17%	587,81	737,50	-20%
Średni koszt emisji CO2						
(EK EG EC) średni koszt CO2 (PLN/tonę)	370,91	432,66	-14%	388,02	434,82	-11%
(EK EG EC) średni koszt CO2 (PLN/MWh)	348,17	445,31	-22%	371,61	429,14	-13%

¹cena z uwzględnieniem odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny

Wolumen produkcji wg paliw - 9 mies.2024 r/r



Energetyka Konwencjonalna

↓ **Produkcja energii:** Spadek produkcji o -3% r/r ze względu na niższe wykorzystanie jednostek na węgiel kamienny.

↑ **Węgiel brunatny:** wzrost produkcji o 4% r/r ze względu na wyższą produkcję w ELB o ok. 1,6 TWh r/r

↓ **Węgiel kamienny:** spadek produkcji w segmencie -18% r/r ze względu na spadek marży na wytwarzaniu oraz istotny wzrost produkcji w el. wiatrowych i fotowoltaicznych w KSE.

Ciepłownictwo

↓ **Spadek produkcji energii** -16% r/r ze względu na spadek zapotrzebowania na ciepło (niższa produkcja w kogeneracji) i spadek opłacalności produkcji energii.

↓ **Węgiel kamienny:** spadek produkcji w segmencie -20% r/r (niższa produkcja w kogeneracji, spadek opłacalności produkcji)

↓ **Gaz ziemny:** spadek produkcji w segmencie o -13% r/r ze względu na spadek zapotrzebowania na ciepło (niższa produkcja w kogeneracji) i spadek opłacalności produkcji (wzrost produkcji w Grupie PGE ze względu na produkcję CCGT Gryfino).

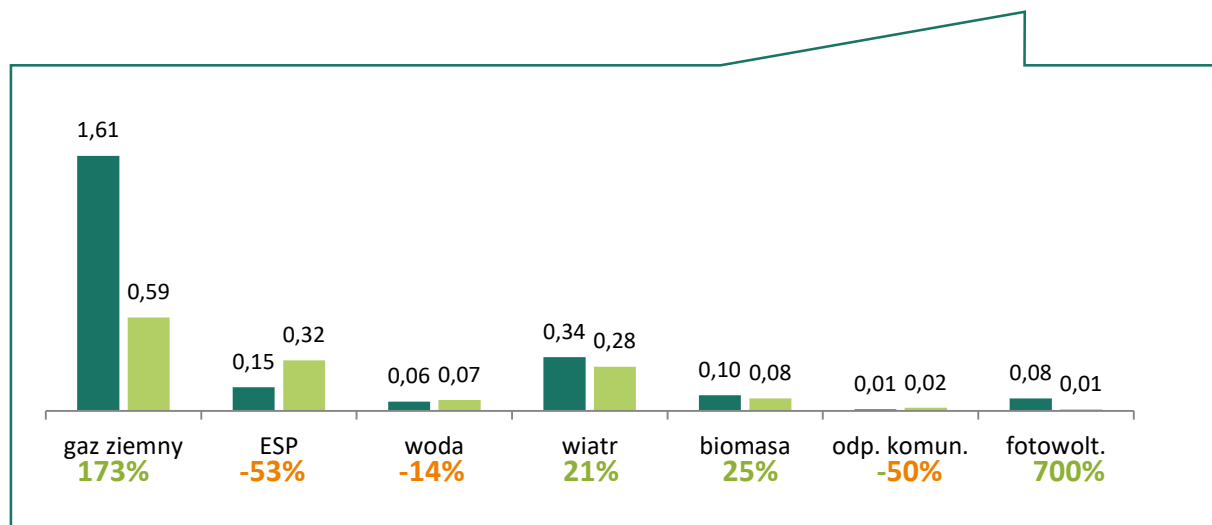
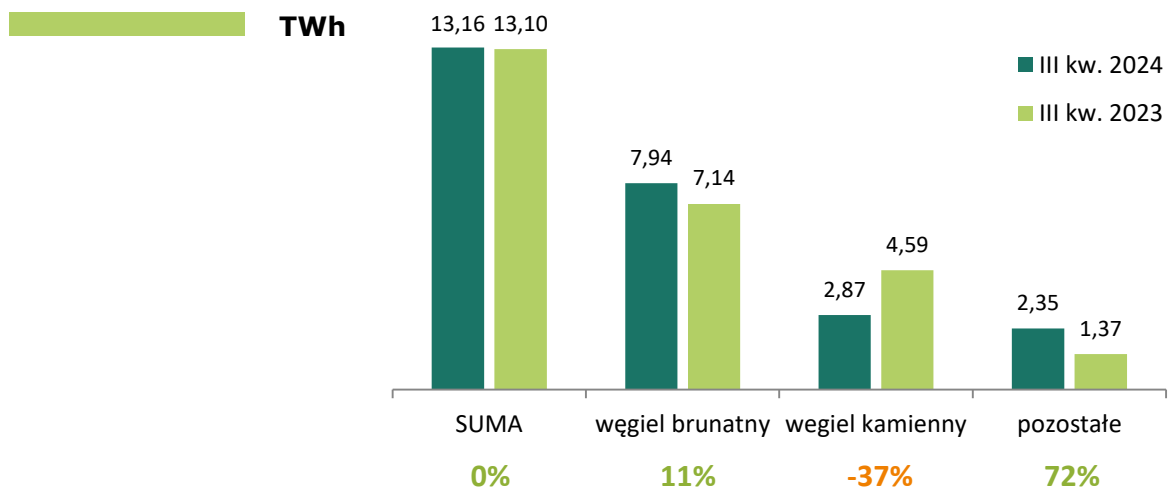
↓ **Ciepło:** spadek sprzedaży ciepła o 1,9 PJ ze względu na wyższe średnie temperatury dobowe o 1,1°C r/r.

OZE

↑ **Wiatr:** wzrost produkcji ze względu na wyższy load factor na poziomie 25,6% wobec 24,5% w I-III kw. 2023 r. oraz nowe moce (FW Zalesie).

↓ **Woda:** nieco słabsze warunki hydrologiczne

Wolumen produkcji wg paliw - III kw. 2024 r/r



↔ **Sytuacja w KSE (r/r):** Krajowe zużycie energii w III kw. 2024 r. na podobnym poziomie +0,05 TWh, (+0,1%) r/r. Saldo wymiany -1,6 TWh r/r (niższy import energii), → **wyższa produkcja energii elektrycznej o 1,6 TWh r/r. Znaczny wzrost produkcji el. gazowych(+1,6 TWh r/r), w el. fotowoltaicznych (+1,3 TWh r/r) i wiatrowych (+1,1 TWh r/r). Spadek produkcji na węglu kamiennym (-3,1 TWh r/r).**

PGE:

↑ **Węgiel brunatny:** wzrost produkcji +11% r/r ze względu na efekt wypierania produkcji na węglu kamiennym.

↓ **Węgiel kamienny:** spadek produkcji -37% r/r ze względu na wyższą produkcję OZE oraz spadek rentowności produkcji.

↑ **Gaz ziemny:** skokowy wzrost produkcji ze względu na pracę CCGT w Gryfinie.

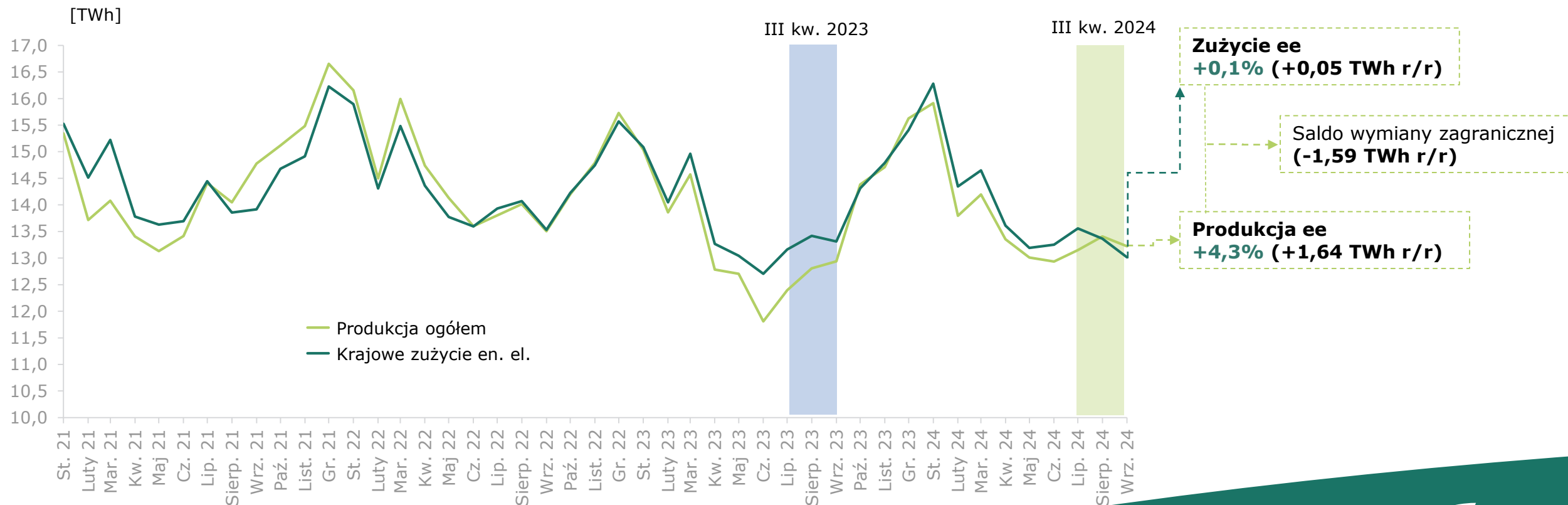
↑ **Wiatr:** znacznie lepsze warunki wietrzne, dodatkowo farma wiatrowa Zalesie.

↓ **Woda:** słabsze warunki hydrologiczne

Rynek energii elektrycznej - bilans energii

Zapotrzebowanie na zbliżonym poziomie, wzrost produkcji w III kwartale

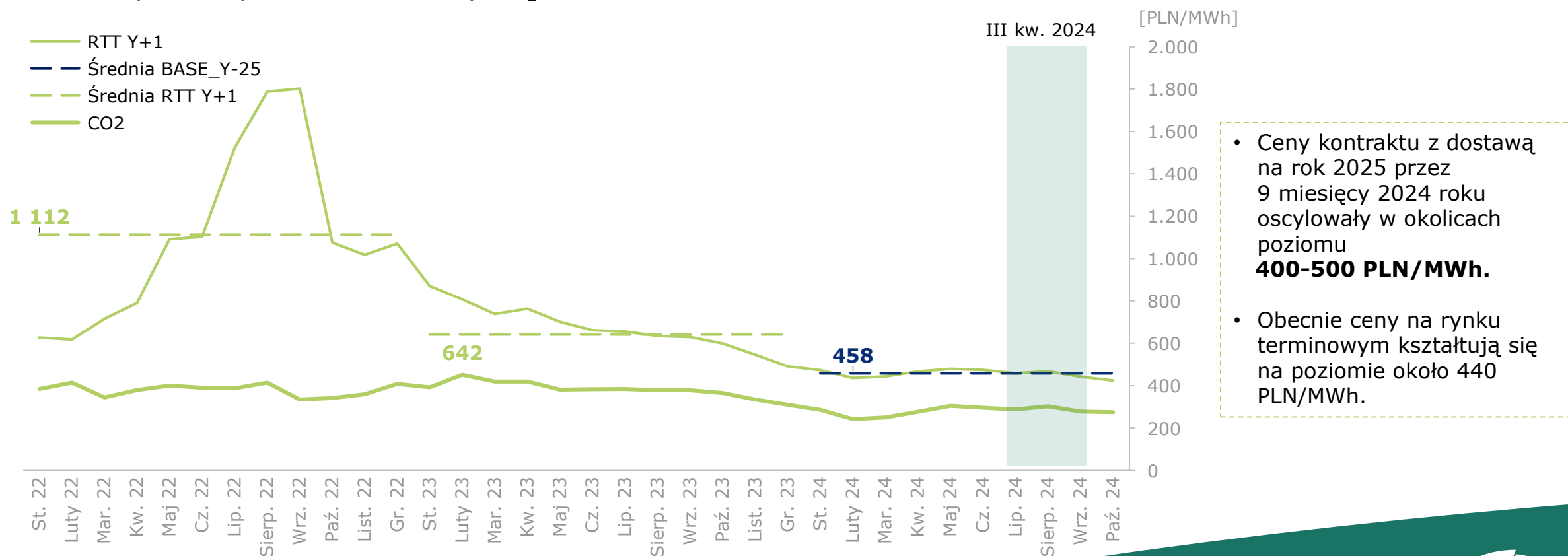
Krajowe zużycie i produkcja energii elektrycznej



Rynek energii elektrycznej - ceny

Spadek ceny paliw odzwierciedlony w cenach energii

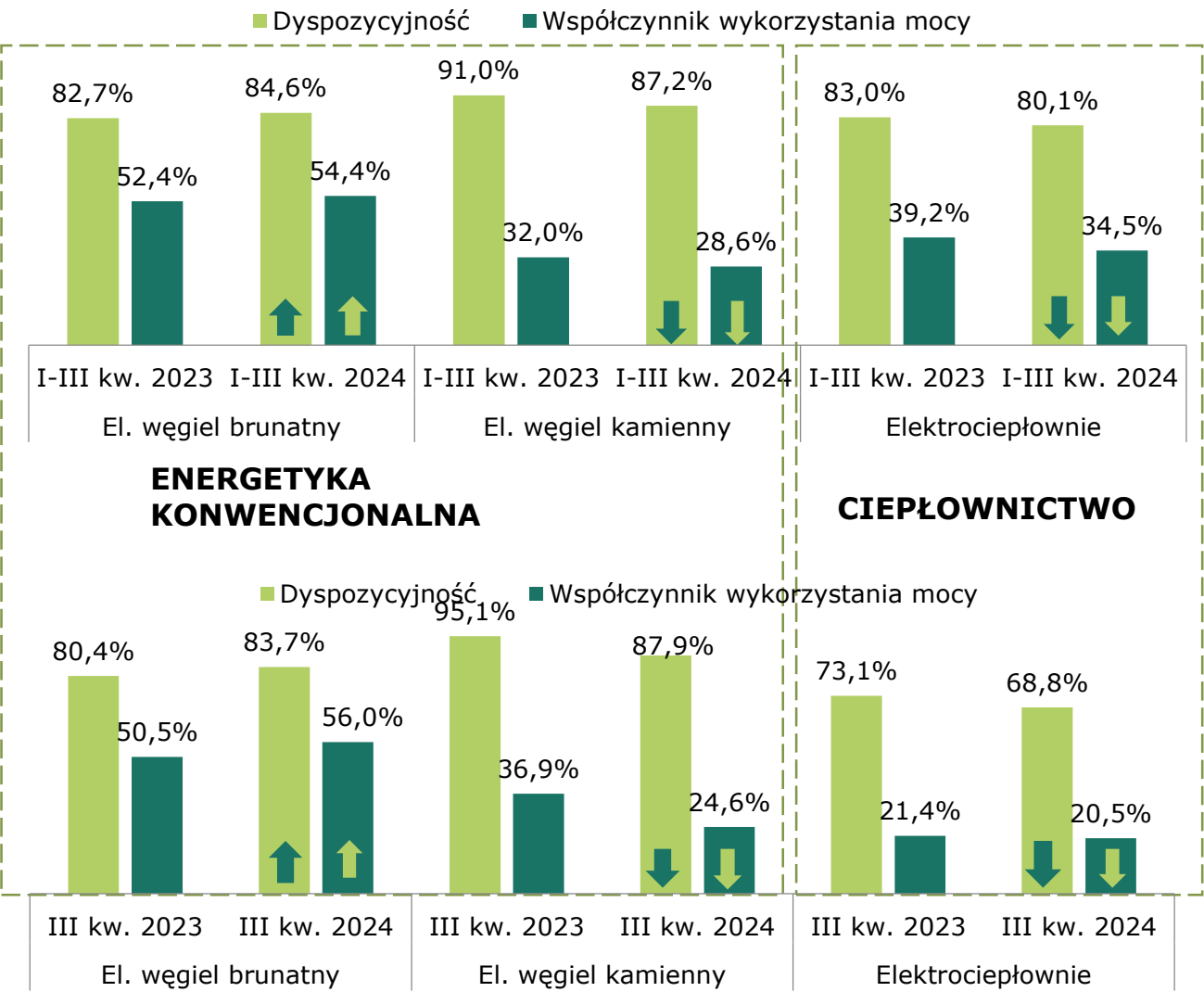
Kontrakt pasmowy 1Y Forward i ceny CO₂



Źródło: TGE

Aktywa wytwórcze - konwencjonalne

Niskie obciążenie elektrowni i elektrociepłowni konwencjonalnych



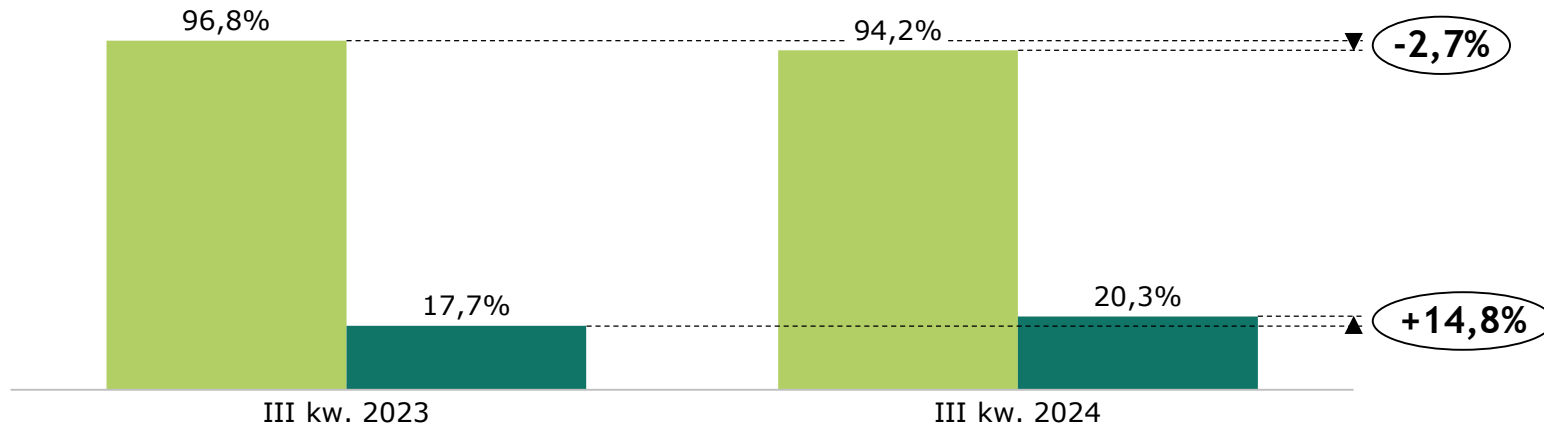
I-III kw. 2024 r.:

- Wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym ze względu na wzrost produkcji.
- Spadek wykorzystania elektrowni na węglu kamiennym ze względu na niższe marże i wzrost produkcji OZE w systemie elektroenergetycznym.
- Niższe wykorzystanie elektrociepłowni ze względu na spadek produkcji w kogeneracji (niższe zapotrzebowanie na ciepło).

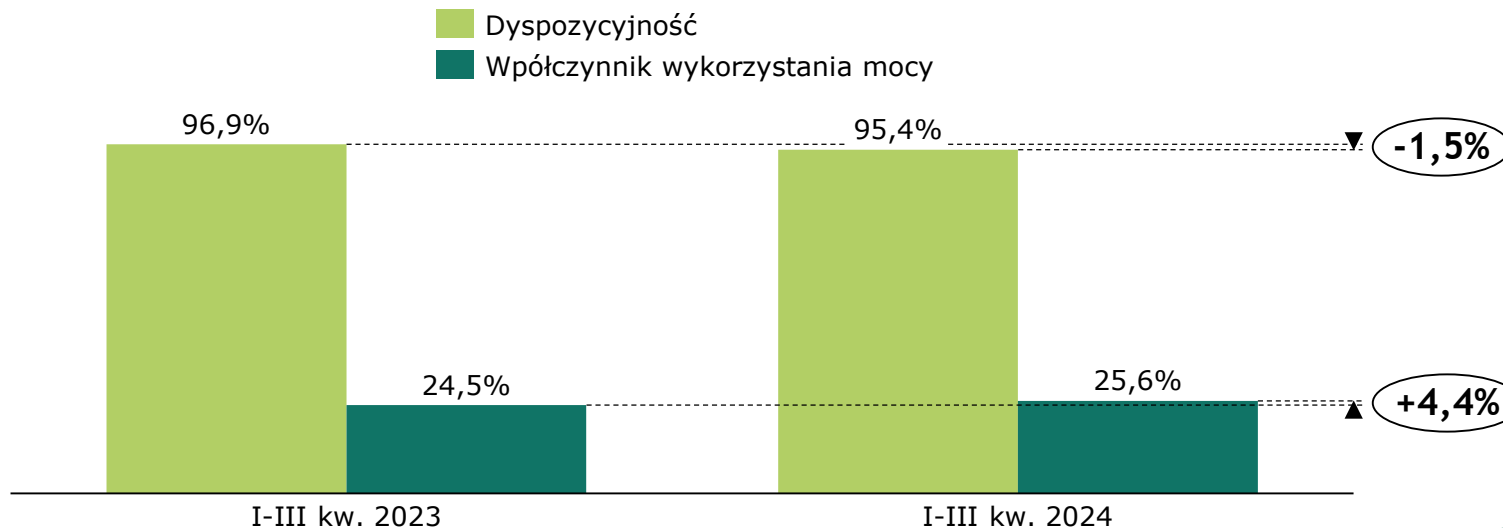
III kw. 2024 r.:

- Wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym ze względu na wzrost produkcji.
- Spadek wykorzystania elektrowni na węglu kamiennym ze względu na niższe marże, wzrost produkcji OZE i el. gazowych w systemie elektroenergetycznym.
- Nieznacznie niższe wykorzystanie elektrociepłowni ze względu na spadek produkcji w kogeneracji.

Aktywa wytwórcze - wiatrowe



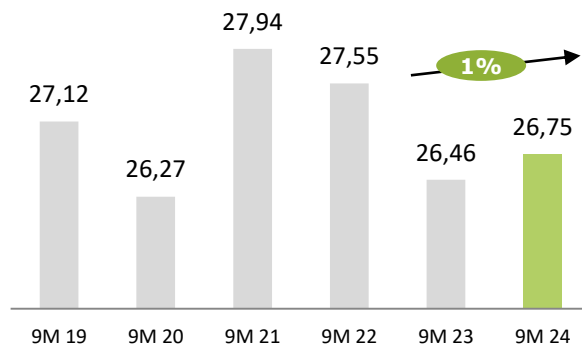
- Wyższy współczynnik wykorzystania mocy wynika z korzystnych warunków wietrznych.



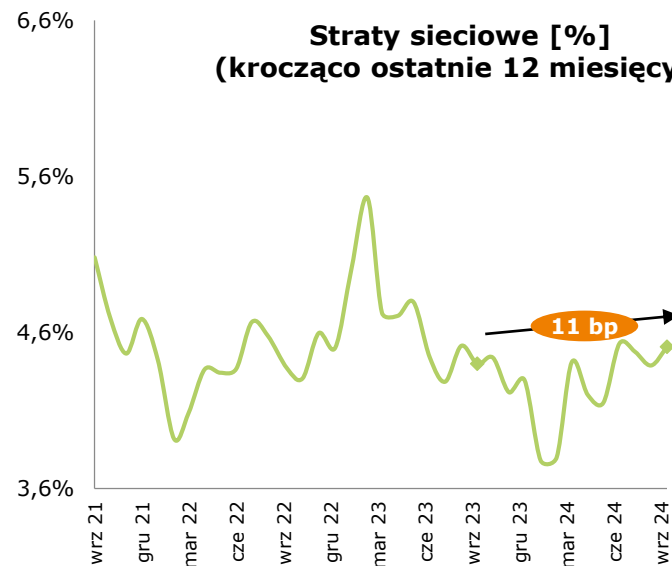
- Wyższy współczynnik wykorzystania mocy wynika z korzystnych warunków wietrznych.

Aktywa segmentu Dystrybucja

Wolumen dystrybuowanej energii PGE Dystrybucja (TWh)



**Straty sieciowe [%]
(krocząco ostatnie 12 miesięcy)¹**



- Wzrost wolumenu dystrybuowanej energii
- Nieco wyższy poziom strat sieciowych r/r na koniec września br.

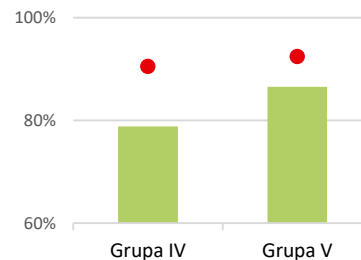
Czas trwania przerw¹



Częstość przerw¹



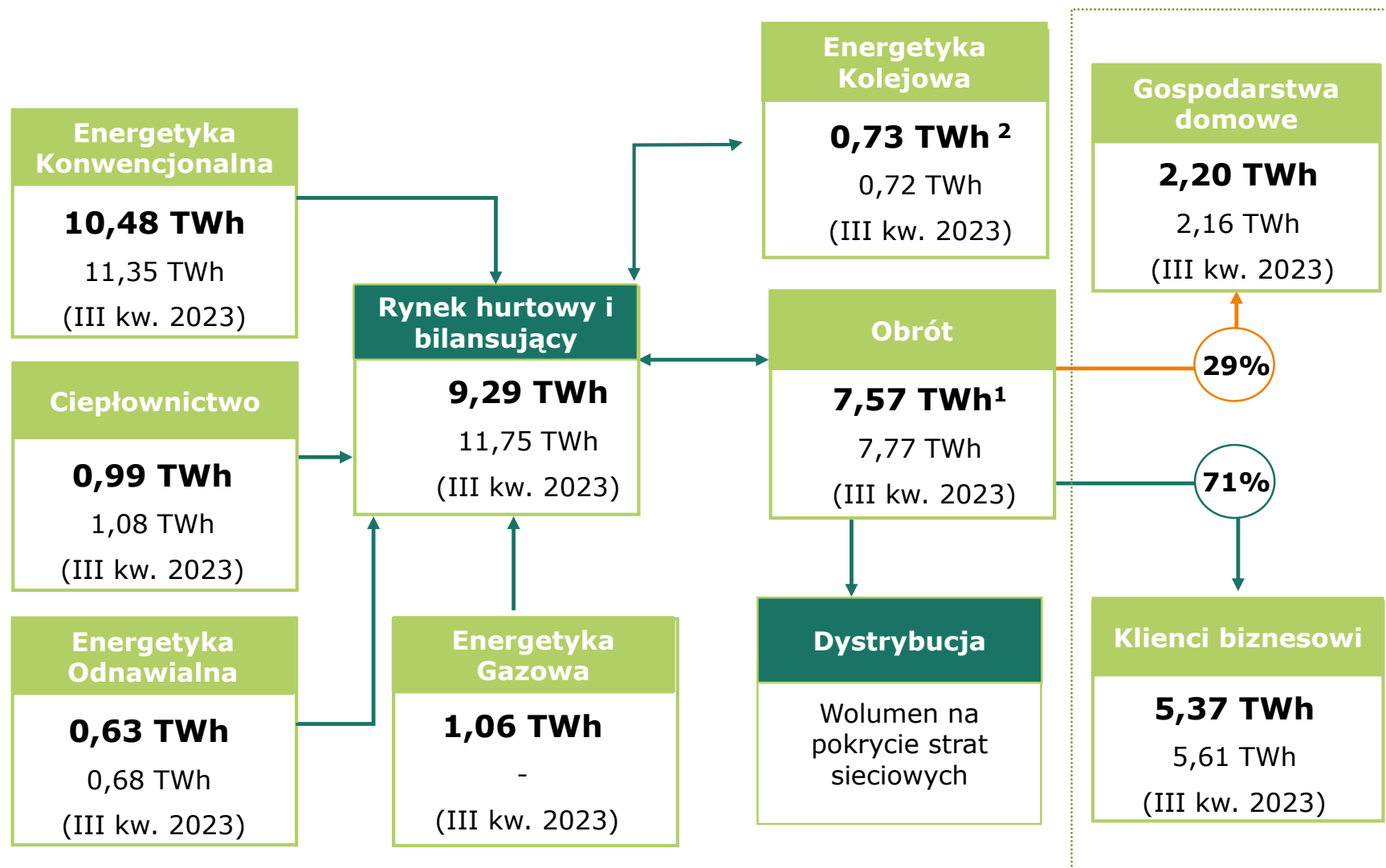
Czas przyłączenia¹



- Wskaźniki CP i CTP w obszarach mniejszych miast i wsi przekraczają indykowane cele URE, ze względu na niekorzystne warunki atmosferyczne.
- Wykonanie celów URE dotyczących czasu przyłączenia powyżej progu nieczułości.

Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej w III kw. 2024 r.

Ilustracyjnie



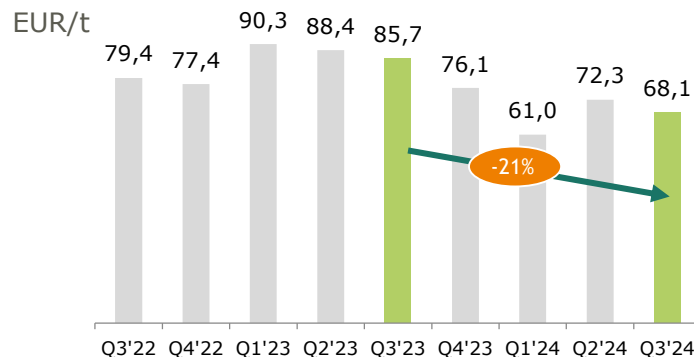
¹ Sprzedaż Grupy PGE do odbiorcy finalnego po wyeliminowaniu sprzedaży wewnątrz Grupy PGE. Niektóre przepływy włączając rynek bilansujący, handel zagraniczny, zakupy z giełdy oraz zużycie własne nie są uwzględnione.

² Segment konsolidowany od 3 kwietnia 2023 r.

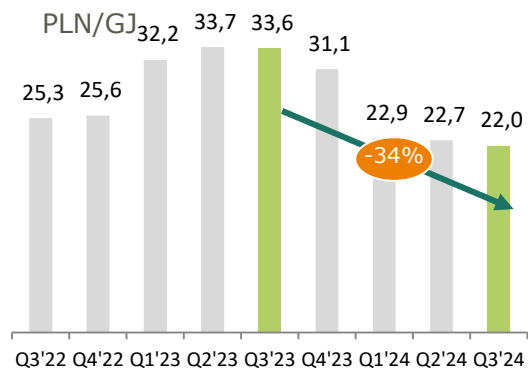
Źródło: PGE S.A.

Niższe ceny energii na TGE r/r

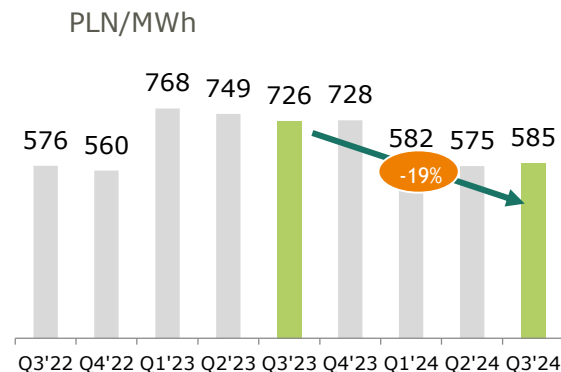
**Uprawnienia do emisji CO₂
(EUA_Grudzień_Y)**



Węgiel kamienny (indeks PSCMI1)

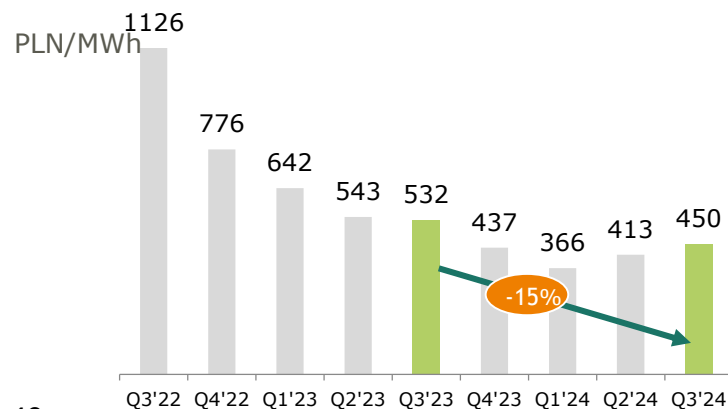


**Średnia cena hurtowa energii
zrealizowana przez PGE (segment EK¹)**

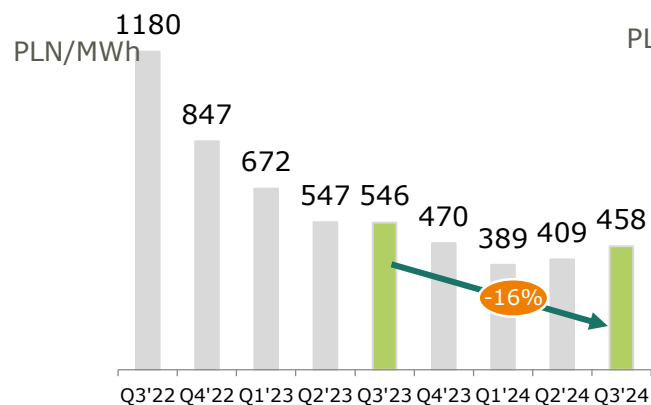


Średnie kwartalne ceny energii na TGE

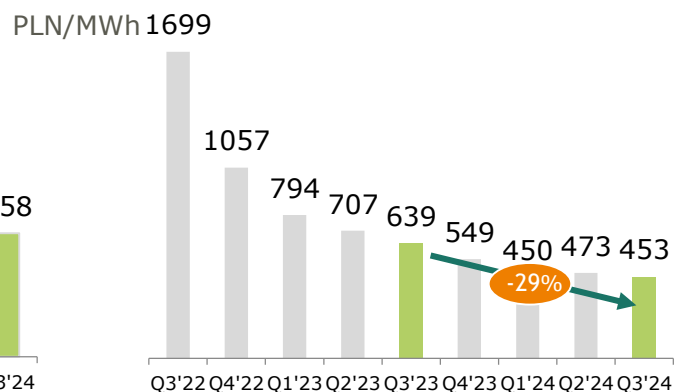
Rynek dnia następnego – podstawa



Rynek dnia następnego – szczyt



Kontrakty na kolejny rok – Base_Y+1



Zaproszenie na konferencję

W imieniu
Macieja Górskiego
Wiceprezesa Zarządu ds. Operacyjnych
oraz
Przemysława Jastrzębskiego
Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych

zapraszamy na konferencję poświęconą

Wynikom finansowym za III kwartał 2024 r.,
która odbędzie się
w środę, 27 listopada 2024 r.
o godzinie 13.00

Transmisja konferencji wynikowej dostępna będzie pod adresem:

<https://infostrefa.tv/pge/>

Wszelkie pytania prosimy kierować na adres ir@gkpge.pl
podczas trwania transmisji internetowej lub przed jej rozpoczęciem,
a także poprzez kwestionariusz na stronie transmisji.

Możliwe jest odsłuchanie spotkania poprzez linię telefoniczną:

PL

+48 22 306 5342

Meeting ID: 839 5655 1113

Passcode: 128141

EN

+48 22 307 3488

Meeting ID: 898 2530 2789

Passcode: 136010

Analitycy sell-side pokrywający PGE

Instytucja	Analityk
BOŚ	Łukasz Prokopiuk
Bernstein	Bartłomiej Kubicki
Citigroup	Piotr Dzieciołowski
Erste Group Research	Petr Bartek
IPOPEMA	Robert Maj
mBank	Kamil Kliszc
Noble Securities	Michał Sztabler
Patria	Cuong Mahn Le
PKO BP	Andrzej Rembelski
Santander Biuro Maklerskie	Paweł Puchalski
Trigon DM	Michał Kozak
Wood & Company	Jakub Bronicki

Zastrzeżenie

Niniejsza prezentacja została przygotowana przez Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółkę” lub „PGE”) oraz inne jednostki. Niniejsza prezentacja nie stanowi rekomendacji, oferty czy zachęty do sprzedaży lub zakupu papierów wartościowych Spółki, ani spółek zależnych, w żadnej jurysdykcji. Żadna część niniejszej prezentacji, ani fakt jej dystrybuowania nie powinien tworzyć podstawy, ani być wiązany z jakąkolwiek decyzją inwestycyjną, kontraktem czy zobowiązaniem.

Działamy w sektorze dla którego trudno jest uzyskać precyzyjne informacje branżowe i rynkowe. Dane rynkowe i branżowe oraz prognozy i stwierdzenia użyte w niniejszej prezentacji dotyczące rynkowej pozycji PGE oparte są na założeniach, które uważamy za rozsądne i pochodzą z naszych wewnętrznych badań i analiz, wykonanych na nasze zamówienie przez podmioty zewnętrzne lub z publicznych źródeł i powszechnie dostępnych publikacji takich jak prasa.

Niniejsza prezentacja ani żadne materiały dystrybuowane wraz z tą prezentacją nie są adresowane, ani przeznaczone do użytku przez obywateli lub rezydentów żadnego stanu, kraju czy jurysdykcji, gdzie taka dystrybucja, publikacja, udostępnienie lub użycie byłoby sprzeczne z prawem, regulacją lub podlegało rejestracji bądź licencjonowaniu.

Prezentacja zawiera zwroty dotyczące przyszłości. Te zwroty zawierają słowa „antycypować”, „wierzyć”, „zamierzać”, „szacować”, „oczekiwać” oraz wyrazy bliskoznaczne. Wszystkie określenia inne niż informacje historyczne zawarte w niniejszej prezentacji, dotyczące m.in. finansów Spółki, strategii biznesowej, planów i celów Zarządu (także planów rozwoju i celów odnośnie produktów i usług) są zwrotami dotyczącymi przyszłości.

Kontakt dla inwestorów



Filip Osadczuk

Dyrektor Departamentu
Relacji Inwestorskich i ESG

filip.osadczuk@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 24

Kom: +48 695 501 370



Krzysztof Dragan

krzysztof.dragan@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 15 13

Kom: +48 601 334 290



Stanisław Ozga CFA

stanislaw.ozga@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 69

Kom: +48 887 171 324

Dziękujemy

