

MPEC

Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej w Olsztynie



Informacje o działalności MPEC sp. z o.o. w Olsztynie za 2024 r. oraz za I półrocze 2025 r.

Olsztyn, sierpień 2025 r.

Informacje o działalności MPEC sp. z o.o. w Olsztynie za 2024 r.

Bilans MPEC Sp. z o. o.

Lp.	Wyszczególnienie	31 XII 2023		31 XII 2024		Zmiana kol.5/kol.3	
		[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]
1	2	3	4	5	6	7	8
a k t y w a							
A	AKTYWA TRWAŁE	249 439	68,9%	1 178 080	90,1%	928 641	472,3%
I.	Wartości niemater. i prawne	63	0,0%	1 851	0,1%	1 788	2 938,1%
II.	Rzeczowe aktywa trwałe, w tym:	227 510	62,9%	1 147 322	87,8%	919 812	504,3%
II.1a	Aktywa zrealizowane w ramach projektu PPP	0	0,0%	935 341	71,6%	935 341	-
III.	Należności długoterminowe	0	0,0%	0	0,0%	0	-
IV.	Inwestycje długoterminowe	0	0,0%	0	0,0%	0	-
V.	Długoterminowe rozliczenia m/o	21 866	6,0%	28 907	2,2%	7 041	132,2%
B	AKTYWA OBROTOWE	112 496	31,1%	129 105	9,9%	16 609	114,8%
I.	Zapasy	14 459	4,0%	13 990	1,1%	-469	96,8%
II.	Należności krótkoterminowe	56 613	15,6%	67 167	5,1%	10 554	118,6%
III.	Inwestycje krótkoterminowe	32 486	9,0%	42 630	3,3%	10 144	131,2%
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia m/o	8 938	2,5%	5 318	0,4%	-3 620	59,5%
RAZEM AKTYWA		361 935	100,0%	1 307 185	100,0%	945 250	361,2%

PASYWA

Lp.	Wyszczególnienie	31 XII 2023		31 XII 2024		Zmiana kol.5/kol.3	
		[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]
1	2	3	4	5	6	7	8
pasywa							
A	KAPITAŁ (FUNDUSZ) WŁASNY	104 747	28,9%	110 526	8,4%	5 779	105,5%
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	63 000	17,4%	63 000	4,8%	0	100,0%
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy	4 978	1,4%	5 417	0,4%	439	108,8%
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny	4	0,0%	-31	0,0%	-35	-
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe	31 274	8,6%	36 326	2,8%	5 052	116,2%
V.	Zysk z lat ubiegłych	0	0,0%	0	0,0%	0	-
VI.	Zysk (strata) netto	5 491	1,5%	5 814	0,4%	323	105,9%
B	ZOBOWIĄZANIA I REZERWY NA ZOBOW.	257 188	71,1%	1 196 659	91,6%	939 471	465,3%
I.	Rezerwy na zobowiązania	23 891	6,6%	69 703	5,3%	45 812	291,8%
II.	Zobowiązania długoterminowe	87 548	24,2%	76 339	5,8%	-11 209	87,2%
III.	Zobowiązania krótkoterminowe	92 450	25,6%	65 844	5,2%	-26 606	71,2%
IV.	Rozliczenia międzyokresowe, w tym:	53 299	14,7%	984 773	75,3%	931 474	1 847,6%
IV.1a	Rozliczenie projektu PPP	0	0,0%	935 341	71,6%	935 341	-
RAZEM PASYWA		361 935	100,0%	1 307 185	100,0%	945 250	361,2%

Rachunek zysków i strat MPEC Sp. z o. o.

Lp.	Wyszczególnienie	2023r. [tys. zł]	2024r. [tys. zł]	Dynamika [kol.4/kol.3]
1	2	3	4	5
1.	Przychody netto ze sprzedaży ogółem	328 702,93	287 898,81	0,88
	w tym:			
a	Przychody netto ze sprzedaży produktów i usług	275 059,05	205 483,53	0,75
b	Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	53 643,88	82 415,28	1,54
2.	Koszty sprzedanych produktów i usług	315 552,54	240 425,29	0,76
	w tym:			
a	Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	225 273,90	170 396,56	0,76
b	Wartość sprzedanych towarów i materiałów	90 278,64	70 028,72	0,78
3.	Marża brutto (zysk brutto ze sprzedaży)	13 150,39	47 473,52	3,61
4.	Koszty sprzedaży	446,24	3 442,46	7,71
5.	Koszty ogólnego zarządu	10 754,40	12 964,40	1,21
6.	Zysk (strata) na sprzedaży	1 949,75	31 066,66	15,93
7.	Pozostałe przychody operacyjne	26 050,76	63 363,95	2,43
8.	Pozostałe koszty operacyjne	9 292,62	82 508,83	8,88
9.	Wynik na pozost. działalności operacyjnej	16 758,14	- 19 144,88	-1,14
10.	Zysk (strata) z działalności operacyjnej	18 707,89	11 921,78	0,64
11.	Przychody finansowe	725,97	1 720,68	2,37
12.	Koszty finansowe	12 618,62	5 832,51	0,46
13.	Wynik na działalności finansowej	- 11 892,65	- 4 111,83	0,35
14.	Zysk (strata) brutto	6 815,24	7 809,95	1,15
15.	Podatek dochodowy	1 324,61	1 995,72	1,51
16.	Zysk (strata) netto	5 490,63	5 814,23	1,06

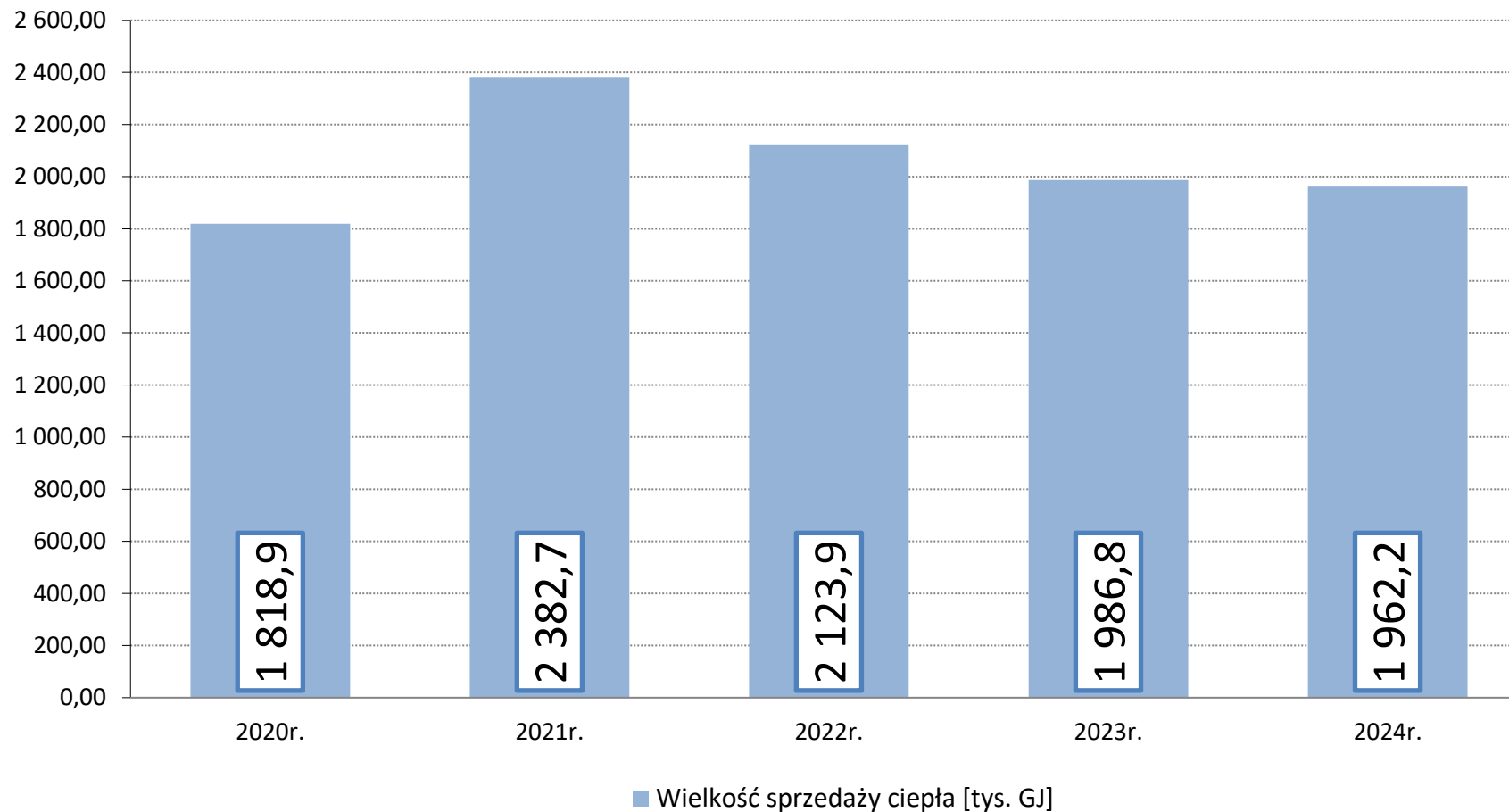
Wskaźniki rentowności

Nazwa wskaźnika	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2024 r.
Rentowność majątku (ROA) <i>(zysk netto/aktywa)</i>	4,54%	0,65%	0,72%	1,52%	0,44%
Rentowność przychodów netto <i>(zysk netto/przychody netto ogółem)</i>	7,65%	1,05%	1,12%	1,54%	1,65%
Rentowność kapitału własnego (ROE) <i>(zysk netto/kapitał własny)</i>	12,28%	1,97%	2,67%	5,24%	5,26%

Wskaźniki płynności

Nazwa wskaźnika	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2024 r.
Płynność bieżąca (III) Możliwość regulowania bieżących zobowiązań środkami obrotowymi	1,21	1,20	1,26	1,22	1,96
Szybkość spłaty zobowiązań (II) Zdolność do szybkiej spłaty bieżących zobowiązań	1,06	1,05	0,91	0,96	1,67
Zdolność płatnicza (I) Zdolność do natychmiastowej spłaty zobowiązań (ze środków pieniężnych zgromadzonych w kasie i na rachunkach bankowych)	0,23	0,13	0,29	0,35	0,65

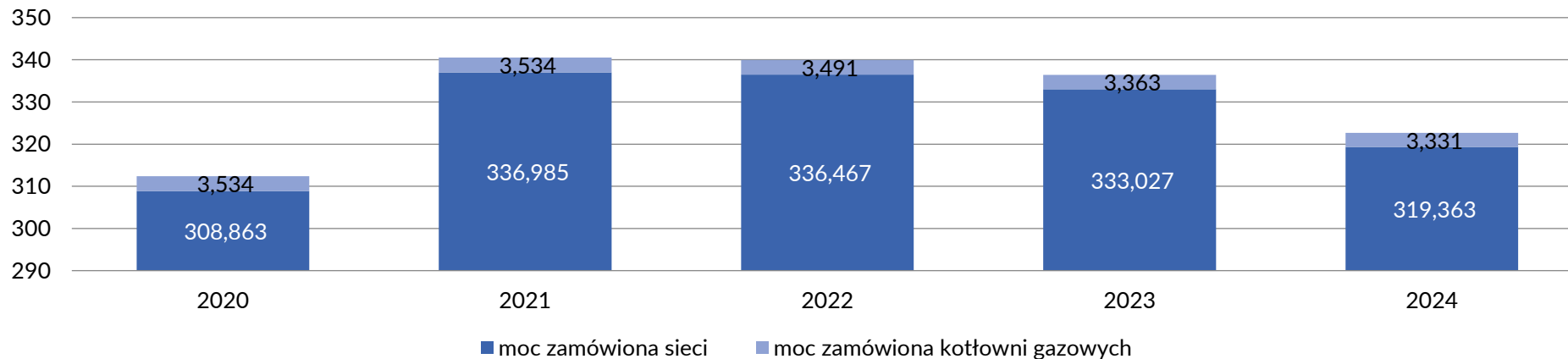
Wielkość sprzedaży ciepła z miejskiej sieci ciepłowniczej



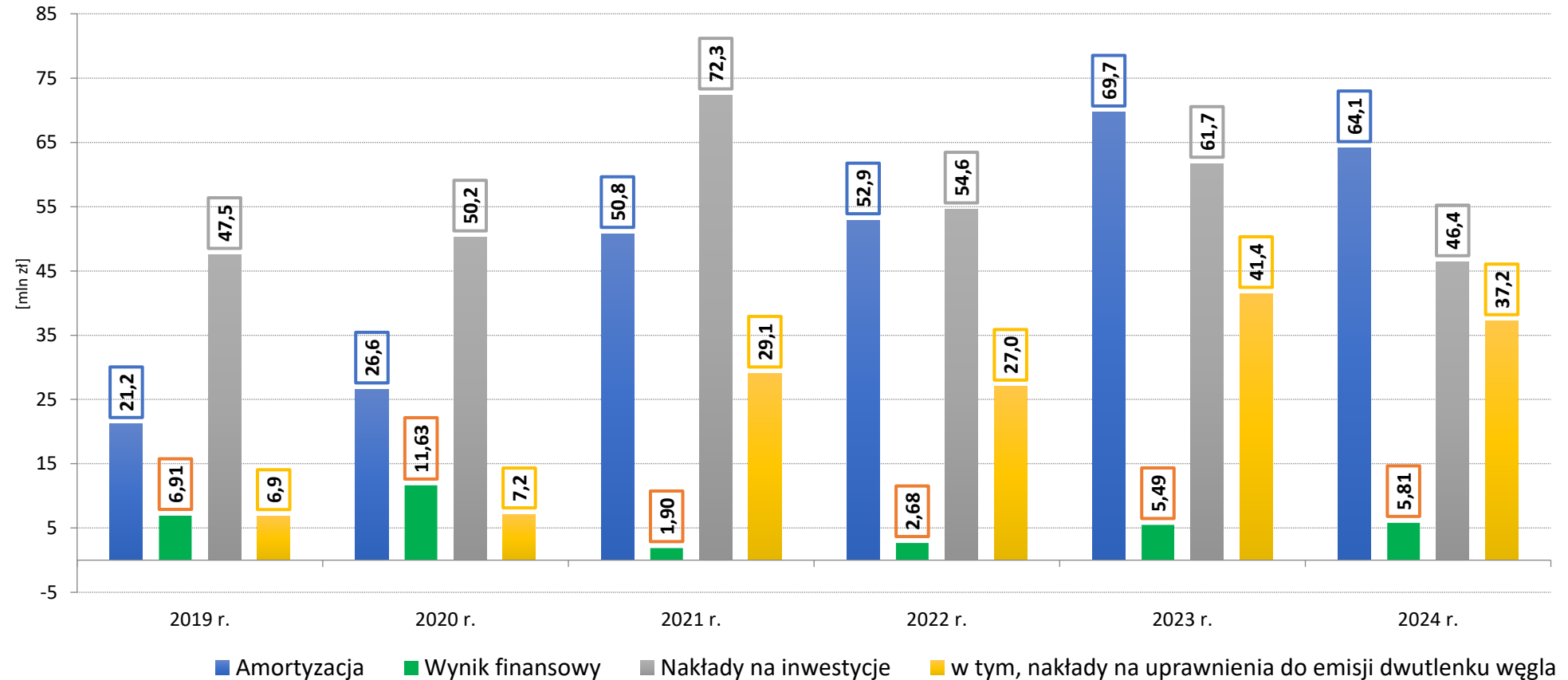
Analiza zmian wielkości mocy zamówionej [MW]

Zmiany mocy [MW]	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2024 r.
zmniejszenia mocy na wniosek Odbiorcy	-6,798	-10,896	-4,517	-17,472	-25,973
odłączenia	-0,629	-1,701	-0,870	-0,901	-1,250
razem zmniejszenia [MW]	-7,427	-12,597	-5,387	-18,373	-27,223
podłączenia	8,430	35,600	4,332	4,507	13,536
zwiększenia	1,799	2,712	2,268	1,331	0,922
razem zwiększenia [MW]	10,229	38,312	6,600	5,838	14,458
bilans zmian [MW]	2,802	25,715	1,213	-12,535	-12,765

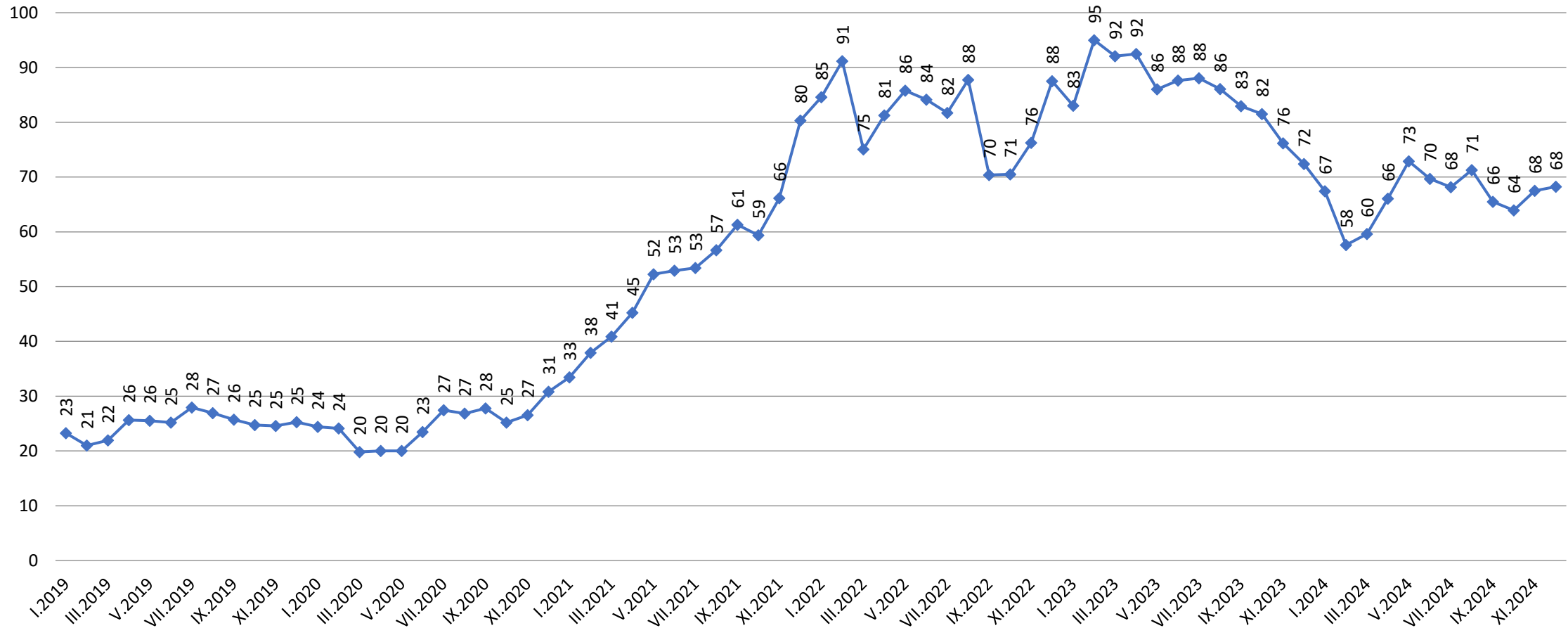
Średnioroczna wielkość mocy zamówionej w MW



Nakłady inwestycyjne, nakłady na uprawnienia do emisji CO₂, amortyzacja i zysk netto [mln zł]



Średnia cena uprawnień do emisji dwutlenku węgla w euro w poszczególnych miesiącach w latach 2019-2024



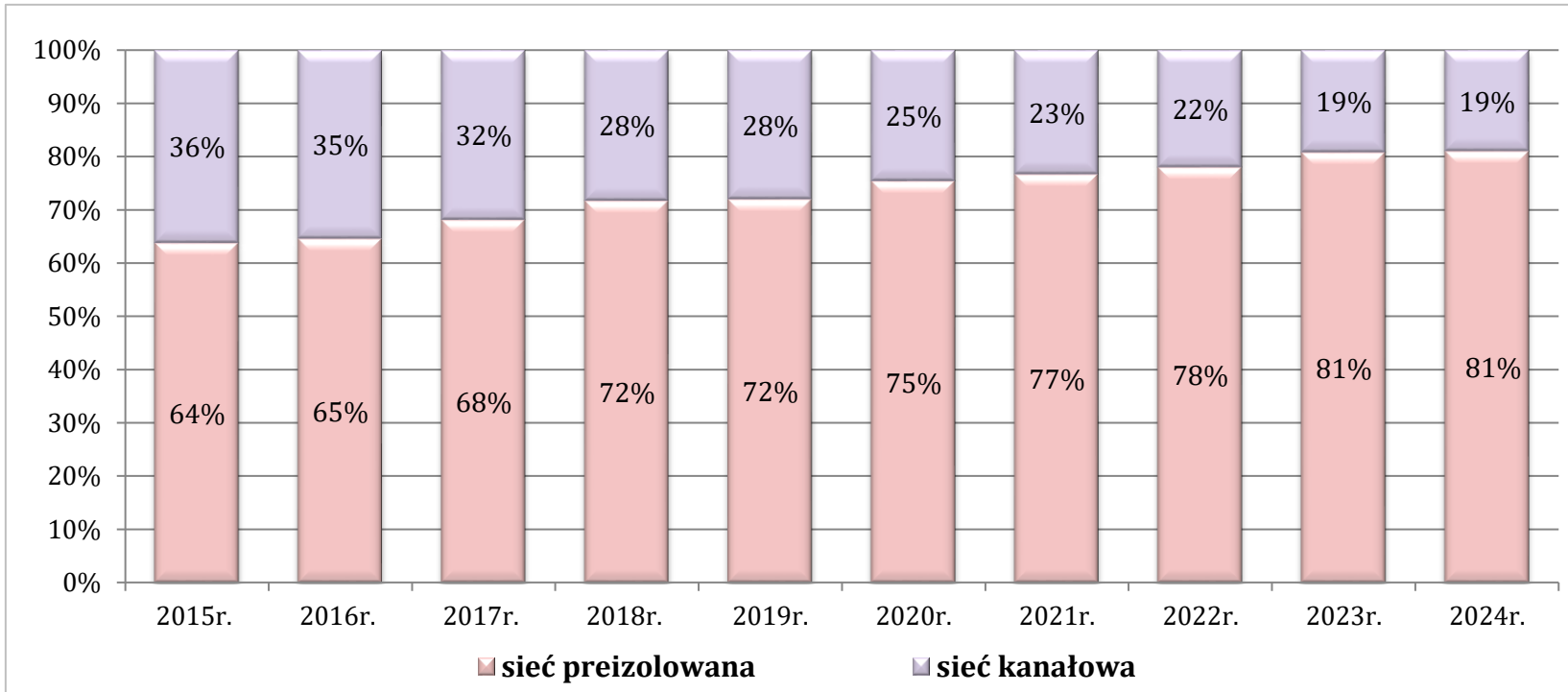
Zadania inwestycyjne

zrealizowane w 2024 roku

Wśród najważniejszych zadań w roku 2024 roku zrealizowano następujące przedsięwzięcia:

- W ramach budowy, przebudowy i modernizacji sieci oraz węzłów cieplnych zrealizowano zadania na kwotę **505 tys. zł**
- Dokonano podłączenia nowych odbiorców na kwotę **6.167 tys. zł**
- W obszarze inwestycji w źródła ciepła zrealizowano zadania na kwotę **1.002 tys. zł**
- W obszarze telemetrii zrealizowano zadania na kwotę **83 tys. zł**
- W ramach innych zadań inwestycyjnych zainstalowano światłowód na potrzeby systemu kontroli dostępu, wykonano jeden punkt do ładowania aut elektrycznych oraz zamontowano oprawy LED w budynku biurowca, a także wymieniono rozdzielnię główną przepompowni Jaroty – koszt inwestycji wyniósł **218 tys. zł**
- Dokonano zakupów inwestycyjnych na kwotę **38.394 tys. zł**, w tym 37.241 tys. zł na zakup uprawnień do emisji dwutlenku węgla CO₂

Udział sieci preizolowanej w długości sieci ogółem

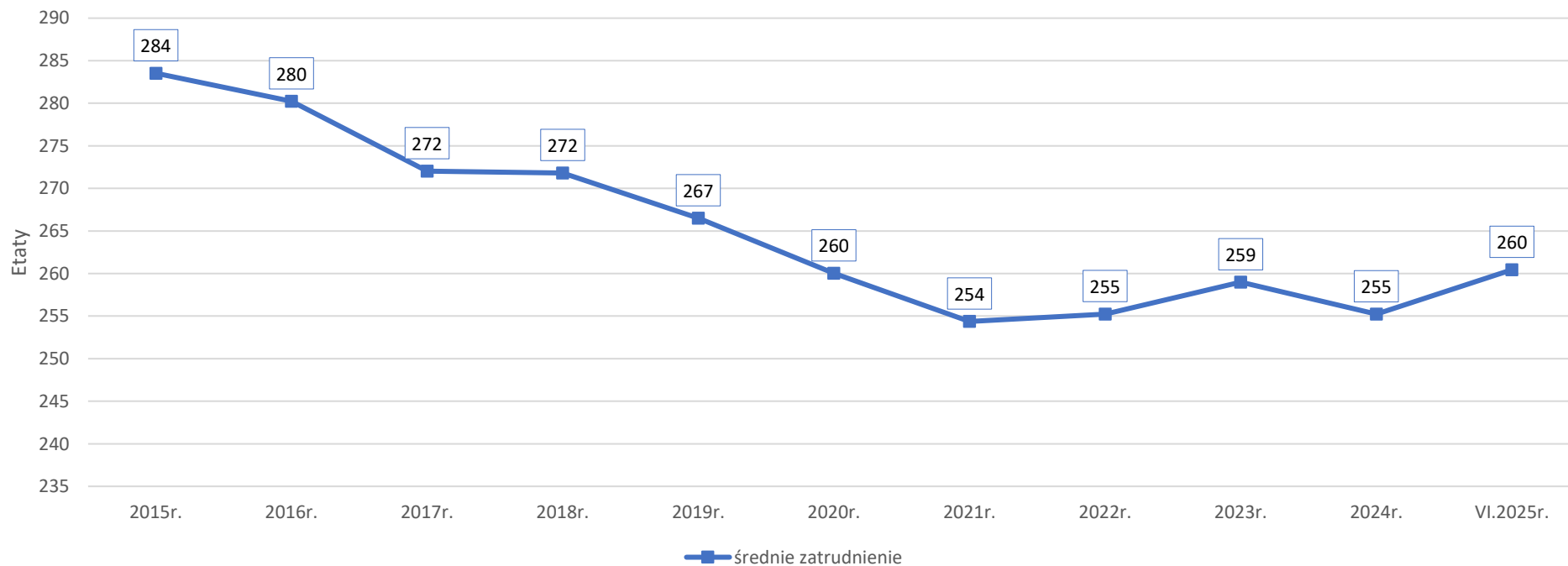


Wyszczególnienie	2015r.	2016r.	2017r.	2018r.	2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.	2024r.
Długość sieci (km)	155	158	159	163	170	178	182	182	184	186
w tym preizolowana (km)	99	102	109	117	122	134	139	142	148	151
Udział sieci preizolowanej	64%	65%	68%	72%	72%	75%	77%	78%	81%	81%

Przeciętne zatrudnienie

w latach 2015-2024 oraz w I półroczu 2025 roku

W latach 2015-2024 nastąpił spadek zatrudnienia w Spółce o ok. 25 etatów, który wiązał się głównie z naturalnymi procesami odejść pracowników na świadczenia emerytalno-rentowe. Od 2020 r. zatrudnienie kształtuje się na optymalnym poziomie ok. 255 - 260 etatów.



Certyfikacja systemu ISO

2024 roku

Spółka posiada certyfikowany przez Polskie Centrum Badań i Certyfikacji S.A. Zintegrowany System Zarządzania w zakresie wytwarzania, przesyłu i dystrybucji ciepła.

Obecnie system jest zgodny z wymaganiami norm: PN-EN ISO 9001:2015, PN-EN ISO 14001:2015 oraz PN-EN-ISO 45001:2024-02.



W dniach 08-10 lipca 2024 r. jednostka certyfikująca PCBC S.A. przeprowadziła w Spółce audit ponownej certyfikacji. Po audycie odnowienia certyfikatu przeprowadzonym w lipcu 2024, PCBC S.A. oraz IQNet, międzynarodowa organizacja zrzeszająca jednostki certyfikujące potwierdziły zgodność wdrożonego przez Spółkę systemu zarządzania z wymaganiami norm:

- PN-EN ISO 9001:2015-10 - Systemy zarządzania jakością,
- PN-EN ISO 14001:2015-09 - Systemy zarządzania środowiskowego,
- PN-EN ISO 45001:2024-02- Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy.

Na podstawie pozytywnego wyniku audytu Zarząd PCBC S.A. podjął decyzję o przyznaniu certyfikatu potwierdzającego zgodność systemu zarządzania MPEC z wymaganiami międzynarodowych norm.

Projekty realizowane z zaangażowaniem środków pomocowych w ramach Unii Europejskiej

Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Frakcji Energetycznej z Odpadów Pochodzących z Odpadów Komunalnych, z Odzyskiem Energii Elektrycznej i Ciepłej wraz z Infrastrukturą Towarzyszącą

Projekt zrealizowany i rozliczony w ramach perspektywy finansowej 2014-2020

Przedmiotem projektu, realizowanego w formule partnerstwa publiczno-prywatnego, była budowa instalacji składającej się z bloku spalającego frakcję energetyczną z odpadów komunalnych (ITPO) złożonego m.in. z kotła, turbozespołu z instalacjami i obiektami towarzyszącymi oraz z kotłowni szczytowej gazowo-olejowej z obiektami pomocniczymi i przyłączami. Projekt uzyskał ze środków UE w ramach Działania 2.2 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko dotację w kwocie 233 mln zł.

Faza budowy Instalacji zakończyła się w dniu 10.12.2024 r. podpisaniem Protokołu odbioru końcowego. Z dniem 11.12.2024 r. rozpoczął się 25-letni okres eksploatacji.



Digitalizacja Miejskiej Sieci Ciepłowniczej i Węzłów w MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie – realizacja w latach 2025-2027

W dniu 25.06.2025 roku została podpisana z NFOŚiGW umowa o dofinansowanie projektu w ramach Programu Digitalizacja Sieci Ciepłowniczych. Przedmiotem projektu jest wdrożenie nowoczesnego systemu digitalizacji węzłów cieplnych opartego na pełnej automatyce oraz doposażenie techniczne części węzłów wraz z ujednoliceniem infrastruktury telemetrycznej. Realizacja projektu pozwoli na uruchomienie jednolitej telemetrycznej platformy nadzoru i sterowania całego systemu ciepłowniczego. Zakłada się przez to osiągnięcie maksymalnych efektów energetycznych w postaci redukcji zużycia ciepła przez odbiorcę końcowego oraz redukcję emisji CO₂.

Koszty kwalifikowalne projektu wynoszą 5 527 640,00 zł, dofinansowanie stanowi 50%, tj. 2 763 820,00 zł.

Zakładane efekty Projektu (wskaźniki rezultatu):

Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej (końcowej) GJ/rok	8 000
Zmniejszenie emisji CO ₂ Mg/rok	758



Poprawa Efektywności Energetycznej Budynku Administracyjnego MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie – realizacja projektu w latach 2025-2026

W dniu 16.05.2025 roku została podpisana z Województwem Warmińsko-Mazurskim umowa o dofinansowanie projektu w ramach Programu Regionalnego Fundusze Europejskie dla Warmii i Mazur 2021-2027, Działanie FEWM02.01 Efektywność energetyczna, Schemat A (budynki publiczne). Przedmiotem projektu jest kompleksowa modernizacja budynku administracyjnego MPEC obejmująca wymianę stolarki okiennej i drzwiowej, montaż instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii, pompy ciepła oraz wymianę oświetlenia pomieszczeń na energooszczędne.

Koszty kwalifikowalne projektu wynoszą 1 372 992,00 zł, dofinansowanie stanowi 85%, tj. 1 167 043,20 zł.

Zakładane efekty Projektu (wskaźniki rezultatu):

Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej MWh/rok	138,38
Zmniejszenie emisji CO2 Mg/rok	44,06
Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych MWh/rok	197,94
Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej	7,04 MWh/rok



Rozwój nowoczesnej sieci ciepłowniczej w Olsztynie

W dniu 27 lutego 2025 roku został złożony wniosek o dofinansowanie w ramach Programu Priorytetowego „Współfinansowanie projektów realizowanych w ramach Programu Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021-2027 (FEnIKS), Część 4) Sieć ciepłownicza/chłodnicza efektywny system ciepłowniczy”. Projekt polega na przebudowie w latach 2025 – 2027 sieci ciepłowniczej w 12 lokalizacjach, likwidacji starych odcinków sieci ciepłowniczej będącej w złym stanie technicznym oraz wybudowaniu w to miejsce nowych sieci ciepłowniczych, a także na budowie sieci w dwóch lokalizacjach i budowie indywidualnych węzłów ciepłowniczych. Obecnie projekt jest obecnie w fazie oceny przez Instytucję Wdrażającą (NFOŚiGW), a umowa o dofinansowanie nie została zawarta.

Całkowity koszt inwestycji to 30,1 mln zł, w tym koszty kwalifikowane – 24,4 mln zł.



Informacje o działalności MPEC sp. z o.o. w Olsztynie za okres I-VI 2025 r.

Zapewnienie paliw niezbędnych do produkcji ciepła na potrzeby miejskiej sieci ciepłowniczej na sezon grzewczy 2025-2026

- W 2025 r. Spółka kontynuuje politykę racjonalnego gromadzenia zapasów miatu węglowego.
- Zapas miatu węgla kamiennego na dzień 30 czerwca 2025 r. wyniósł 12.870 ton.
- W okresie sierpień 2025r. – marzec 2026 r. realizowane będą dostawy miatu węgla kamiennego na podstawie dwóch umów, zawartych w sierpniu bieżącego roku, w łącznej ilości 58.000 ton.
- Spółka ma również zapewnione dostawy biomasy (zrębki pochodzenia leśnego) do końca 2025 roku, a w okresie jesiennym wszczęte zostanie postępowanie na zapewnienie dostaw na kolejny rok.
- MPEC ma zawarte wieloletnie umowy z instalacjami komunalnymi z terenu woj. warmińsko-mazurskiego na dostawy frakcji palnej z odpadów komunalnych w ilości 100 tys. ton rocznie, w celu zapewnienia pracy Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów.

Posiadane przez Spółkę zapasy oraz zakontraktowane dostawy paliw pozwolą na niezakłóconą pracę źródeł ciepła, a co za tym idzie regularne dostawy ciepła do Odbiorców.

Zadania inwestycyjne

zrealizowane w I półroczu 2025 roku

W ramach Planu zadań inwestycyjnych na rok 2025 wybudowano na dzień 30.06.2025 r.

- sieci i przyłącza ciepłne o długości ogółem 610 m,
- 25 węzłów cieplnych, w tym 9 szt. zamontowano u Odbiorców.

W ramach podłączeń Nowych Odbiorców wybudowano przyłącza m.in. do budynków:

- ul. Bydgoskiej dz. nr 10/12, 10/16 obr. 24,
- ul. Katowickiej 4,
- ul. Zientary – Malewskiej 5,
- ul. Bartąska gm. Stawiguda obr. Bartąg dz. nr 685/2, 285/13, 686, 684, 72,
- ul. Warszawska dz. nr 120, 121, 7/6 obr. 110,
- ul. Żebrackiego 5.

Trwa budowa sieci ciepłowniczej na potrzeby budynków mieszkalnych przy ul. Saperskiej i ul. Jagiellończyka w Olsztynie.

Na potrzeby Ciepłowni Kortowo wykonawca zewnętrzny firma EKOZUB Sp. z o.o. zakończyła realizację zadania inwestycyjnego - „Zabudowa instalacji czyszczenia powierzchni konwekcyjnych kotła WR-25 K2 w technologii generatorów fal uderzeniowych”.

W I połowie 2025 r. Spółka na wykonanie zadań inwestycyjnych przeznaczyła kwotę **16,257 mln zł.**

Zadania remontowe

zrealizowane w I półroczu 2025 roku

Spółka realizuje także Plan zadań remontowych, który w 2025 r. obejmuje zadania na łączną kwotę na poziomie 2,726 mln zł.

Najistotniejsze zadania remontowe na 2025 rok:

- w obszarze źródeł ciepła plan w kwocie 1,699 tys. zł obejmuje m.in.: prace remontowe w obrębie kotłów WR-25, remont odzūżlaczy oraz zużytych elementów foki i fulmara w instalacjach oczyszczania spalin kotłów WR-25, remont toru zakładowego (bocznicy kolejowej) i inne;
- w obszarze przesyłu i dystrybucji ciepła plan w wysokości 230 tys. zł obejmuje zwłaszcza wymianę wyeksploatowanych elementów węzłów;
- w ramach zadań pozostałych w kwocie 697 tys. zł realizowany jest m. in. remont pomieszczeń parteru budynku biurowego, polegający na adaptacji wewnątrz na pomieszczenia biurowe.

W I połowie 2025 r. Spółka wykonała remonty na kwotę **1,130 mln zł**.

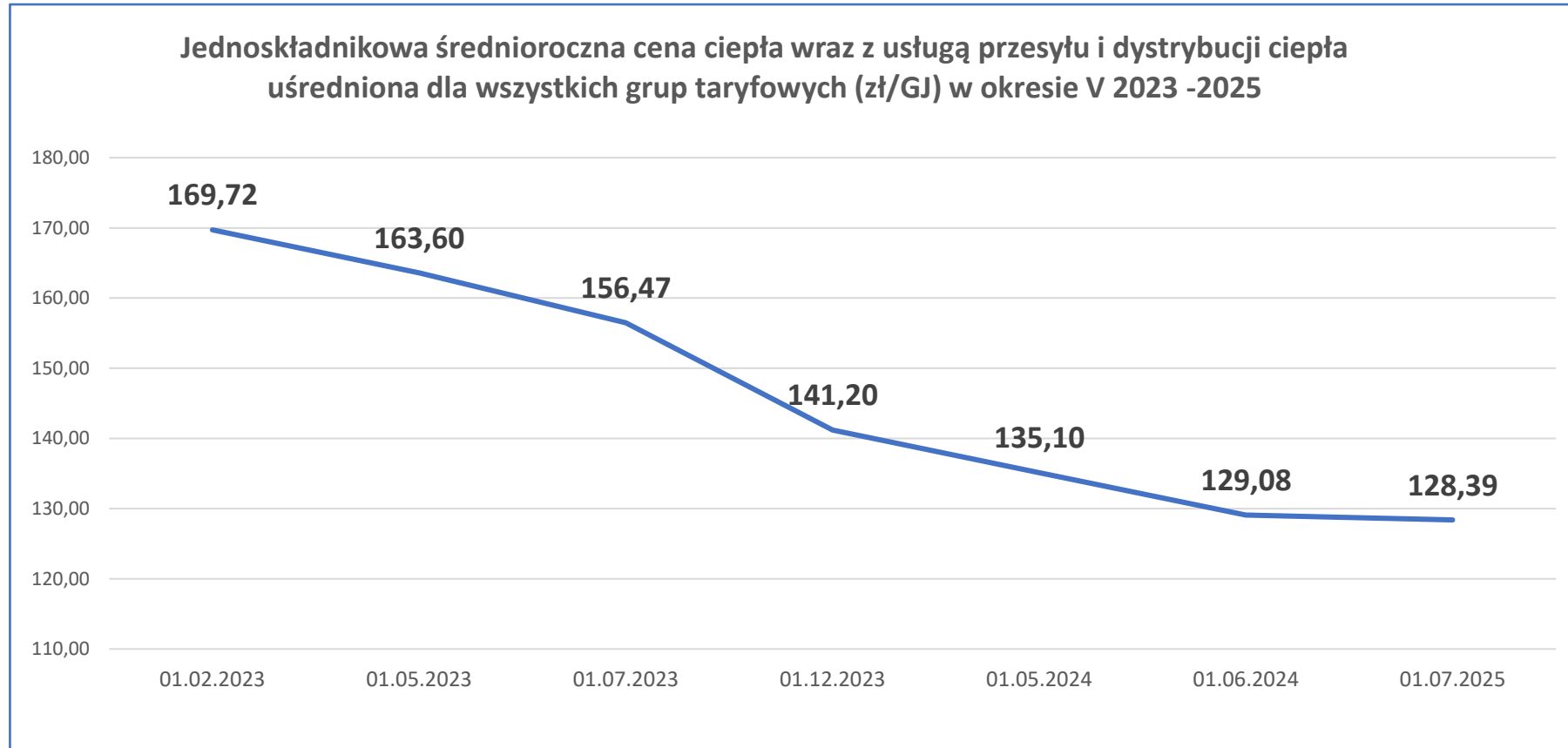
Polityka dotycząca kształtowania cen i stawek opłat za ciepło

W okresie ostatnich dwóch lat (V 2023 r. do VII 2025 r.) MPEC sześciokrotnie wprowadzał obniżki cen i stawek opłat za ciepło. Zmiany wprowadzane były w ramach zmian obowiązujących Taryf dla ciepła oraz zatwierdzania nowych Taryf dla ciepła. Łącznie w tym okresie średnioroczne koszty opłat za ciepło dla Odbiorców obniżyły się o **27,1 %**.

Data wprowadzenia do obowiązywania cen i stawek opłat za ciepło	Podstawa zmiany cen i stawek opłat za ciepło	Obniżka średniorocznych opłat za ciepło i usługi przesyłu i dystrybucji dla Odbiorców z miejskiej sieci ciepłowniczej
2023-05-01	Zmiana nr 4 XX Taryfy dla ciepła MPEC	-3,6%
2023-07-01	Zmiana nr 1 I Taryfy dla ciepła Dobrej Energii	-4,4%
2023-12-01	XXI Taryfa dla ciepła MPEC	-9,8%
2024-05-01	Zmiana nr 1 XXI Taryfy dla ciepła MPEC	-4,3%
2024-06-01	II Taryfa dla ciepła Dobrej Energii	-4,5%
2025-07-01	XXII Taryfa dla ciepła MPEC/ Zmiana nr 1 II Taryfy dla ciepła Dobrej Energii	-0,5%
Łączna obniżka kosztów ciepła dla odbiorców		-27,1%

Polityka dotycząca kształtowania cen i stawek opłat za ciepło

W okresie ostatnich dwóch lat (V 2023 r. do VII 2025 r.) średnioroczna jednoskładnikowa cena ciepła wraz z usługą przesyłu i dystrybucji ciepła obniżyła się o **41,33 zł/GJ**

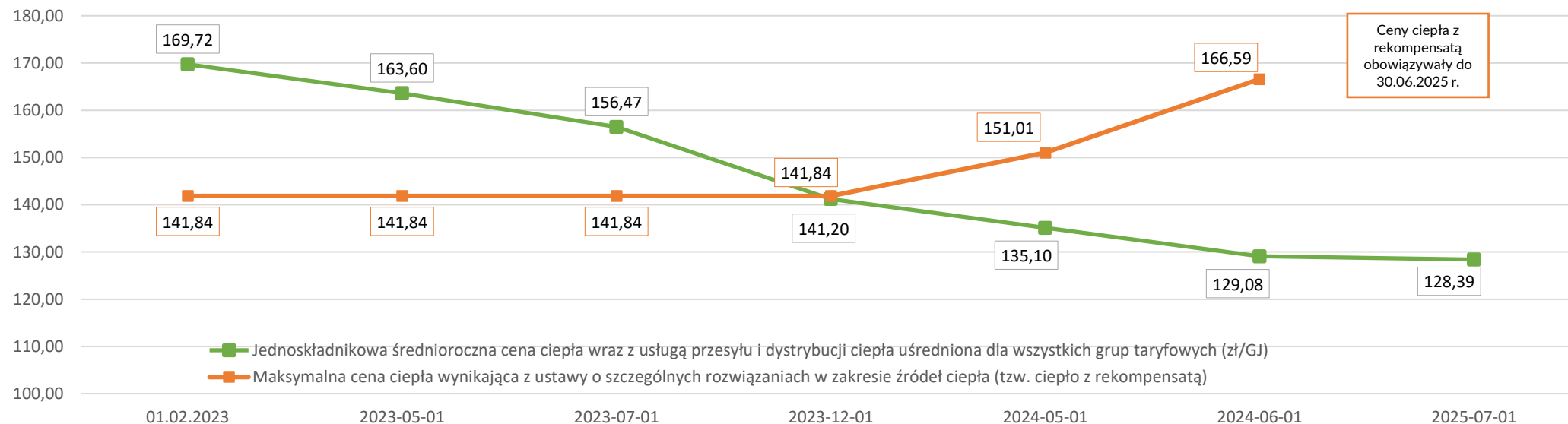


Polityka dotycząca kształtowania cen i stawek opłat za ciepło

Począwszy od grudnia 2023 r. Odbiorcy MPEC nie uczestniczą w systemie wsparcia dla ciepłownictwa (tzw. ciepło z rekompensatą), bowiem wskutek dokonanych obniżek cen i stawek opłat, jednoskładnikowa cena ciepła wraz z usługą przesyłu i dystrybucji jest niższa, niż maksymalna cena ciepła określona w ustawie, powyżej której Odbiorcy przysługuje rekompensata. Z dniem 1 lipca 2025 r. system wsparcia przestał obowiązywać.

Data zatwierdzenia / zmiany taryfy	01.02.2023-30.04.2023	01.05.2023	01.07.2023	01.12.2023	01.05.2024	01.06.2024	01.07.2025
Jednoskładnikowa średnioroczna cena ciepła wraz z usługą przesyłu i dystrybucji ciepła uśredniona dla wszystkich grup taryfowych (zł/GJ)	169,72	163,60	156,47	141,20	135,10	129,08	128,39
Maksymalna cena ciepła wynikająca z ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie źródeł ciepła (tzw. ciepło z rekompensatą)	141,84	141,84	141,84	141,84	151,01	166,59	x

Relacja cen ciepła MPEC do maksymalnej ceny ciepła kwalifikującej do udzielenia rekompensaty (zł/GJ)



PROGRAM DOPŁAT DO MODUŁÓW CIEPŁEJ WODY UŻYTKOWEJ

Program dopłat do modułów ciepłej wody użytkowej pt. „Zamień PIEC na MPEC” jest skierowany o wspólnot mieszkaniowych, których budynki zostały już przyłączone do miejskiej sieci ciepłowniczej, lecz w których ciepła woda użytkowa (c.w.u.) wciąż wytwarzana jest za pomocą urządzeń takich jak gazowe podgrzewacze (tzw. junkersy), elektryczne podgrzewacze, kotły na paliwa stałe oraz inne źródła energii, które powodują emisję gazów cieplarnianych.

W ramach programu, MPEC oferuje możliwość skorzystania z jednego, efektywnego źródła ciepła, które będzie służyć zarówno do ogrzewania mieszkań, jak i podgrzewania ciepłej wody użytkowej w całym budynku. Inwestycja polega na rozbudowie istniejącego indywidualnego węzła ciepłowniczego oraz montażu instalacji ciepłej wody użytkowej w całym budynku. Należy podkreślić, że nie ma możliwości podłączenia indywidualnego lokalu.

Oferta MPEC Olsztyn obejmuje pokrycie części kosztów związanych z przedsięwzięciem tj. wykonanie projektu instalacji c.w.u w budynku lub wypłaty dofinansowania po uruchomieniu węzła i instalacji c.w.u..



**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ sp. z o.o.**

**UL. SŁONECZNA 46
10-710 OLSZTYN
tel. 89 524 03 04**