



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 31 marca 2026 r.

OPO.ZT.4210.17.2025.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 43) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o.
z siedzibą w Koninie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 29 kwietnia 2025 r., uzupełnionego pismami z 8 i 23 lipca, 11 sierpnia, 30 września, 14 października, 12 listopada 2025 r. oraz 7 stycznia, 23 lutego, 12 i 30 marca 2026 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 30 kwietnia 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań. Adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie do e-doręczeń: AE:PL-25259-52521-UJCUJ-18.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2025 r., poz. 1228 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych. W przypadku gdy adres do doręczeń elektronicznych podmiotu niepublicznego nie został wpisany do bazy adresów elektronicznych, doręczenie korespondencji następuje na adres do doręczeń elektronicznych, z którego podmiot niepubliczny nadał korespondencję. Natomiast na podstawie art. 5 ww. ustawy Podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem

publicznej usługi hybrydowej w przypadku: braku możliwości doręczenia korespondencji na adres do doręczeń elektronicznych zgodnie z art. 4 albo gdy posiada on wiedzę, że osoba fizyczna posiadająca adres do doręczeń elektronicznych została pozbawiona wolności.

6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

KIEROWNIK ZESPOŁU
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Jolanta Piasecka
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej – Konin Sp. z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 31 marca 2026 r.
nr ..OPO.ZT.4210.17.2025.ASz1.....

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

KIEROWNIK ZESPOŁU
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Jolanta Piasecka
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Konin, 2026 r.

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. ustawa – ustawa z 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2026 r., poz. 43),
2. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami),
3. rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. sprzedawca – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o., ul. Gajowa 1, 62 - 510 Konin,
5. odbiorca ciepła – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. odbiorca końcowy ciepła – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii cieplnej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji,
7. źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. kotłownia nr 1 - źródło ciepła należące do sprzedawcy,
9. Ciepłownia Geotermalna – źródło ciepła należące do sprzedawcy,
10. PAK-PCE BiW - PAK-PCE- Biopaliwa i Wodór Sp. z o.o.
11. MZGOK – Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o. w Koninie,
12. sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
13. sieć ciepłownicza nr 1 – sieć zlokalizowana na terenie miasta Konina, zasilana z Ciepłowni Geotermalnej oraz dwóch obcych źródeł ciepła, należących do PAK-PCE BiW Sp. z o.o. MZGOK Sp. z o.o.,
14. sieć ciepłownicza nr 2 – sieć zlokalizowana na Osiedlu Cukrownia Gosławice na terenie Konina, zasilana ze źródła ciepła- kotłowni nr 1, należącej do sprzedawcy,
15. instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
16. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
17. przyłączy – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
18. węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
19. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
20. układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

21. zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- a/ pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b/ utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c/ prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem z ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

1. wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/2964/263/W/OPO/2025/KRu z 3 września 2025 r.;
2. przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/51/263/U/2/98/RS z 15 września 1998 r. ze zmianami;
3. obrotu ciepłem - decyzja nr OCC/18/263/U/2/98/RS z 15 września 1998 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- Grupa A1 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do indywidualnych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę, w których koszt energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- Grupa A1e – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do indywidualnych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę, w których koszt energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- Grupa A2/A3 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do węzłów cieplnych, będących własnością odbiorcy;
- Grupa A4 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do grupowych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę, w których koszt energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- Grupa A4e – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do grupowych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę, w których koszt energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- Grupa A5 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 2 do rozdzielaczy w budynkach, będących własnością i eksploatowanych przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: A1, A1e, A2/A3, A4, A4e.

1.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła ustalone jako średnioważone ceny określone na podstawie cen sprzedawcy, cen PAK-PCE BiW oraz cen MZGOK zasilających sieć ciepłowniczą nr 1:

- wzór do obliczenia średnioważonej ceny za zamówioną moc cieplną

$$C_{ms} = 0,866 \times C_{mc1} + 0,116 \times C_{mc2} + 0,018 \times C_{mc3}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{ms} – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną

C_{mc1} – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła PAK-PCE BiW

C_{mc2} – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła MZGOK

C_{mc3} – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła sprzedawcy zasilającego sieć nr 1
140 738,99 zł/MW/m-c, 1 688 867,93 zł/MW/rok

- wzór do obliczenia średnioważonej ceny ciepła

$$C_{cs} = 0,825 \times C_{cc1} + 0,137 \times C_{cc2} + 0,038 \times C_{cc3}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{cs} – średnioważona cena ciepła

C_{cc1} - cena ciepła ze źródła PAK-PCE BiW

C_{cc2} - cena ciepła ze źródła MZGOK

C_{cc3} - cena ciepła ze źródła sprzedawcy zasilającego sieć nr 1
126,67 zł/GJ

- wzór do obliczenia średnioważonej ceny nośnika ciepła

$$C_{ns} = 0,984 \times C_{nc1} + 0,016 \times C_{nc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{ns} – średnioważona cena nośnika ciepła

C_{nc1} - cena nośnika ciepła ze źródła PAK-PCE BiW

C_{nc2} - cena nośnika ciepła ze źródła MZGOK

1.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

L.p.	Stawki opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			A1	A1e	A2/A3	A4	A4e
1.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	109 119,24	113 156,63	96 923,05	106 724,42	110 721,63
		rata miesięczna zł/MW/m-c	9 093,27	9 429,72	8 076,92	8 893,70	9 226,80
2.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	22,90	23,25	26,69	26,06	21,81

2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grupy odbiorców: A5.

2.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

L.p.	Rodzaj ceny	Jednostka miary	Grupa odbiorców
			A5
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	350 161,56
		rata miesięczna zł/MW/m-c	29 180,13
2.	cena ciepła	zł/GJ	83,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	28,73

2.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

L.p.	Stawki opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców
			A5
1.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	55 620,52
		rata miesięczna zł/MW/m-c	4 635,04
2.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	14,95

3. Stawki opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty netto
20 mm	zł/mb	614,68
25 mm	zł/mb	619,87
32 mm	zł/mb	537,43
40 mm	zł/mb	545,25
50 mm	zł/mb	594,99
65 mm	zł/mb	687,26

Przedstawione w pkt 1, 2 i 3 ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZEŚĆ V

Zasady ustalania stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12 oraz § 19- 23 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym URE.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez PAK-PCE BiW Sp. z o.o. oraz MZGOK Sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.



Signed by /
Podpisano przez:

Sławomir Józef
Lorek

Date / Data: 2026-
03-31 09:20

Prezes Zarządu

MPEC - KONIN Sp. z o.o.

.....
Sławomir Lorek