

**PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERII MIEJSKIEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach
przy ul. Szarych Szeregów 2**



TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia **28.12.2023 r.** OKA. 4216. 78. 223. 12a

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

Piotr Herczek
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Analogicznie



PIM Sp. z o.o.
Czechowice - Dziedzice

Dokument podpisany przez
Piotr Herczek; PIM Sp. z o.o.
Data: 2023.12.18 09:02:33
CET

CZECHOWICE-DZIEDZICE, 2024

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach – prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy: „PIM Sp. z o.o.” lub „PIM”;
- 2) **odbiorca** – każdego kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 3) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 4) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 5) **przyłącze** – 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;
- 6) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczonego do instalacji odbiorczych;
- 7) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 8) **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;
- 9) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- 10) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- 11) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 12) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- 13) **Tauron Ciepło Sp. z o.o.** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się m. in. wytwarzaniem ciepła w źródle Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC-2 zlokalizowanym w Czechowicach-Dziedzicach, zwana w dalszej części taryfy „EC”;
- 14) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 2

W Bielsku Podpisany
Przewodniczący
Zastępca
Andrzej Januszko

CZĘŚĆ II**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

PIM Sp. z o. o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- a) przesyłania i dystrybucji ciepła – koncesja nr PCC/766/9089/W/3/99/MJ z dnia 18 stycznia 1999 r. (ostatnia zmiana z dnia 27 grudnia 2017 r., nr OKA.4110.53.2017.MMi1),
- b) obrotu ciepłem – koncesja nr OCC/217/9089/W/3/99/MJ z dnia 18 stycznia 1999 r. (ostatnia zmiana z dnia 27 grudnia 2017 r., nr OKA.4110.54.2017.MMi1).

CZĘŚĆ III**Podział odbiorców na grupy**

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od miejsca dostarczania ciepła:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka grupy odbiorców)
a	b	c
1	E1	Sieć zasilana przez EC, nośnik ciepła-gorąca woda, węzeł i zewnętrzne instalacje odbiorcze PIM
2	E2	Sieć zasilana przez EC, nośnik ciepła-gorąca woda, węzeł odbiorczy
3	E3_e	Sieć zasilana przez EC, nośnik ciepła-gorąca woda, węzeł PIM, w którym koszty energii elektrycznej ponosi PIM
4	E3_be	Sieć zasilana przez EC, nośnik ciepła-gorąca woda, węzeł PIM, w którym koszty energii elektrycznej ponosi Odbiorca

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach E1, E2, E3_e i E3_be

Dla odbiorców w grupach E1, E2, E3_e i E3_be PIM Sp. z o. o. stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Tauron Ciepło Sp. z o. o., oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PIM Sp. z o. o.:

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o.
Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie
Andrzej...

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 698,40
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 808,20
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,53
			*23,81

*stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33 125,16
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 760,43
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,32
			*19,60

*stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E3_e

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	59 906,76
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 992,23
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	29,51
			*28,79

*stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E3_be

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 834,36
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 319,53
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	25,64
			24,92

*stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 4

Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Spółka z o.o.
z siedzibą w Warszawie
Andrzej Zawadzki

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza DN (mm)	Jednostka miary	Stawki opłat za przyłączanie do sieci ciepłowniczej
			Netto
1	Dn32	zł/mb	412,00
2	Dn40	zł/mb	429,00
3	Dn50	zł/mb	470,00
4	Dn65	zł/mb	481,00

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2023 r. poz. 1570 ze zm.).

CZĘŚĆ V**Zasady ustalania stawek opłat**

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.) oraz w rozporządzeniu 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.).

CZĘŚĆ VI**Warunki stosowania stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie dla ciepła stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

PIM Sp. z o. o. stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 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.).

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów Ustawy o podatku od towarów i usług.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Podpis
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Andrzej Ziemiński

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Przedstawicielstwo
w Pełnomocnictwie z Terenowym
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Andrzej Związała