

Przedsiębiorstwo Komunalne „Therma” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
43-300 Bielsko-Biała, ul. Michała Grażyńskiego 108



TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

24. 11. 2025 r. OKA. 4210. 34. 2025. BS

z dnia, Nr

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Prezes Zarządu

Przedsiębiorstwo Komunalne
„Therma”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
43-300 Bielsko-Biała, ul. M. Grażyńskiego 108
tel. 33 812-20-21+24; 33 816-65-16
NIP 547-017-19-02

Andrzej
Wojciech
Listowski

Elektronicznie
podpisany przez
Andrzej Wojciech
Listowski
Data: 2025.11.21
09:17:42 +01'00'

Bielsko-Biała, 2025 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Komunalne „Therma” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej ul. Michała Grażyńskiego 108 (zwanego dalej: P.K. „Therma”) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **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 obiekcie;
- **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;
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **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;
- **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;
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **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:
 - 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;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencje w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **EC-1** - Elektrociepłownię Bielsko-Biała, zlokalizowaną w Bielsku-Białej – źródło stanowiące własność i eksploatowane przez TAURON Ciepło Sp. z o.o.,
- **EC-2** - Elektrociepłownię Północ, zlokalizowaną w Czechowicach – Dziedzicach – źródło stanowiące własność i eksploatowane przez TAURON Ciepło Sp. o.o.

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ
Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

P.K. „Therma” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** - koncesja nr **WCC/75/161/U/3/98/AK** z dnia 21 września 1998r. (ostatnia zmiana z dnia 09 sierpnia 2022 r. Nr OKA.4110.17.2022.RZ),
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr **PCC/82/161/U/3/98/AK** z dnia 21 września 1998r. (ostatnia zmiana z dnia 09 sierpnia 2022 r. Nr OKA.4110.18.2022.RZ),
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr **OCC/32/161/U/3/98/AK** z dnia 21 września 1998r. (ostatnia zmiana z dnia 09 sierpnia 2022 r. Nr OKA.4110.19.2022.RZ).

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od :

- źródła ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

Wyróżnia się następujące grupy odbiorców:

L.p.	Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorcy
1.	D.11	odbiorcy zasilani z EC-1, EC-2 poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez P.K. „Therma”, odbiorcy otrzymują ciepło w nośniku wodnym
2.	D.12	odbiorcy zasilani z EC-1, EC-2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, eksploatowane przez P.K. „Therma”, odbiorcy otrzymują ciepło w nośniku wodnym
3.	D.13	odbiorcy zasilani z EC-1, EC-2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez P.K. „Therma”, odbiorcy otrzymują ciepło w nośniku wodnym
4.	F.1	odbiorcy zasilani ze źródła ciepła „Ciepłownia przy ul. Eugeniusza Kwiatkowskiego”, eksploatowanego przez P.K. „Therma”, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez P.K. „Therma”, odbiorcy otrzymują ciepło w nośniku wodnym
5.	E.1	odbiorcy zasilani bezpośrednio z lokalnych źródeł ciepła, eksploatowanych przez P.K. „Therma”, zlokalizowanych w Bielsku-Białej przy: ul. Długiej 12, ul. Składowej 2, nośnik ciepła – woda
6.	E.4	odbiorcy zasilani bezpośrednio z lokalnego źródła ciepła, eksploatowanego przez P.K. „Therma”, zlokalizowanego w Bielsku-Białej przy ul. Żywieckiej 15, nośnik ciepła – woda

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i 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 poszczególnych grupach.

4.1.1 Dla odbiorców w grupie D.11 P.K. „Therma” stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- 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 średniej ważonej obliczonej z cen określonych w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o.o. (źródło ciepła – EC-1 i EC-2) oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez P.K. „Therma”:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość Netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	58 679,28
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 889,94
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	28,43
			27,60*


* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

4.1.2 Dla odbiorców w grupie D.12 P.K. „Therma” stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- 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 średniej ważonej obliczonej z cen określonych w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. o.o. (źródło ciepła – EC-1 i EC-2) oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez P.K. „Therma”:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość Netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	82 005,36
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 833,78
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	35,53
			34,70*

* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

4.1.3 Dla odbiorców w grupie D.13 P.K. „Therma” 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 średniej ważonej obliczonej z cen określonych w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o.o. (źródło ciepła – EC-1 i EC-2) oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez P.K. „Therma”:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	102 133,68
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	8 511,14
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	37,64
			36,81*

* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

4.1.4 Dla odbiorców w grupie F.1 P.K. „Therma” stosuje:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	97 839,60
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 153,30
2	Cena ciepła	zł/GJ	120,39
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	9 585,60
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	798,80
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,91
			4,08*

* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

oraz 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 średniej ważonej obliczonej z cen określonych w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o.o. (źródło ciepła – EC-1 i EC-2)

Cenę za zamówioną moc cieplną i cenę ciepła dla odbiorców ciepła w gorącej wodzie (D.11, D.12, D.13) oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców ciepła w gorącej wodzie (D.11, D.12, D.13, F.1) ustala się zgodnie z § 8 ust. 1 pkt 3 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 z późn. zm.), według podanych niżej zasad:

Uśrednioną cenę za zamówioną moc cieplną dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$Cmz = [(0,636 * Cmz1) + (0,364 * Cmz2)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cmz - średnia cena za zamówioną moc cieplną w [zł/MW]

Cmz1 – cena za zamówioną moc cieplną dla źródła EC-1 w [zł/MW],

Cmz2 – cena za zamówioną moc cieplną dla źródła EC-2 w [zł/MW],

0,636 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w źródle EC-1 dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,364 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w źródle EC-2 dla pierwszego roku stosowania taryfy

Uśrednioną cenę ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$Cqz = [(0,709 * Cqz1) + (0,291 * Cqz2)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cqz - średnia cena ciepła z [zł/GJ]

Cqz1 – cena ciepła dla źródła EC-1 z [zł/GJ],

Cqz2 – cena ciepła dla źródła EC-2 z [zł/GJ],

0,709 – wskaźnik udziału ilości ciepła zakupionego w źródle EC-1 dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,291 – wskaźnik udziału ilości ciepła zakupionego w źródle EC-2 dla pierwszego roku stosowania taryfy

Uśrednioną cenę nośnika ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$Cnz = [(0,766 * Cnz1) + (0,234 * Cnz2)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cnz - średnia cena nośnika ciepła w [zł/m³],

Cnz1 – cena nośnika ciepła dla źródła EC-1 w [zł/m³],

Cnz2 – cena nośnika ciepła dla źródła EC-2 w [zł/m³],

0,766 – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła zakupionego w źródle EC-1 dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,234 – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła zakupionego w źródle EC-2 dla pierwszego roku stosowania taryfy

4.1.5 Dla odbiorców w grupie E.1 P.K. „Therma” stosuje:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	11 279,72
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	131,52

4.1.6 Dla odbiorców w grupie E.4 P.K. „Therma” stosuje:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10 558,34
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	123,63

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej (stawki netto)

Średnica przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zł/mb
32	664
40	667
50	677
65	709
80	729
100	775

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 2025 r., poz. 775 z późn. zm.).

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i 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 2024 r. poz. 266 z późn. 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 z późn. zm.).

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdz. 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).

W przypadkach:

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


stosuje się 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 z późn. zm.).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2024 r., poz. 361 z późn. zm.).

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

P.K. „Therma” powinna powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki,
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz