



Katowice, dnia 02 grudnia 2025 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.18.2025.PS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Celsium sp. z o. o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 27 lutego 2025 r.,

uzupełnionego pismami z dnia:

23 maja 2025 r., 30 lipca 2025 r., 9 października 2025 r. oraz 24 listopada 2025 r.,

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 6 marca 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność natomiast

ceny wytwarzania ciepła w elektrociepłowni zlokalizowanej w Grójcu w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2023 r. poz. 1144 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz  
Dyrektor  
Południowego Oddziału  
Terenowego URE  
z siedzibą w Katowicach**

## CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

02.12.2025, OKA, 4210.18.2025, PS

z dnia ....., nr .....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w .....

  
Marek Miśkiewicz

Skarżysko-Kamienna, 2025 r.

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266), zwanej dalej ustawą,
- 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.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- 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), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotem ciepła, zwany również dalej „Celsium”.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **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.
5. **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.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **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.
8. **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.
9. **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.
10. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna jaką 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.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Handlowa obsługa odbiorców** – czynności związane z:
  - a) kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i odczytywaniem ich wskazań,
  - b) obliczaniem należności, wystawianiem faktur oraz egzekwowaniem tych należności,
  - c) wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń.
13. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

14. **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.
15. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
16. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z koncesjami udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW, z dnia 25 września 1998 r. z późn. zm.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW, z dnia 25 września 1998 r. z późn. zm.,
- obrotu ciepłem nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM, z dnia 6 sierpnia 2018 r. z późn. zm.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy.

Odbiorcy zaopatrywani są w ciepło w nośniku wodnym. Podziału odbiorców na grupy dokonano z uwzględnieniem kryteriów określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od:

- 1) źródła ciepła, zespołu źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych, z których dostarczone jest ciepło,
- 2) miejsca dostarczania ciepła i zakresu świadczonych usług.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
<b>Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej</b>		
1	SO	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródeł: – „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsius; – kotłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.
2	SA	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez Celsius, wytworzone w źródłach: – „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsius; – „Ciepłownia La Monte’a” eksploatowana przez Celsius; – kotłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.; – elektrociepłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.
3	SB	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej i węzłów ciepłych eksploatowanych przez Celsius, wytworzone w źródłach: – „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsius; – „Ciepłownia La Monte’a” eksploatowana przez Celsius; – kotłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.; – elektrociepłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.
4	SC	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów ciepłych eksploatowanych przez Celsius, wytworzone w źródłach: – „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsius; – „Ciepłownia La Monte’a” eksploatowana przez Celsius; – kotłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.; – elektrociepłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.
5	SE	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów ciepłych i zewnętrznej instalacji odbiorczej eksploatowanych przez Celsius, wytworzone w źródłach: – „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsius; – „Ciepłownia La Monte’a” eksploatowana przez Celsius; – kotłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.; – elektrociepłownia eksploatowana przez Celsius serwis Sp. z o. o.

6	SI	Odbiorcy pobierający ciepło z instalacji odbiorczej eksploatowanej przez Celsium, wytworzone w źródłach: - „Centralna Ciepłownia” eksploatowana przez Celsium; - „Ciepłownia La Monte’a” eksploatowana przez Celsium; - kotłownia eksploatowana przez Celsium serwis Sp. z o. o.; - elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium serwis Sp. z o. o.
<b>Opis grup taryfowych w Grójcu</b>		
7	GA	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez Celsium, wytworzone w źródłach: - kotłownia eksploatowana przez Celsium; - elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium.
8	GB	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej i węzłów ciepłych eksploatowanych przez Celsium, wytworzone w źródłach: - kotłownia eksploatowana przez Celsium; - elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium.
9	GI	Odbiorcy pobierający ciepło z instalacji odbiorczej eksploatowanej przez Celsium, wytworzone w źródłach: - kotłownia eksploatowana przez Celsium; - elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium.
<b>Opis grup taryfowych w Starachowicach</b>		
10	STG	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła – Kotłownia gazowa „Bugaj” – eksploatowanego przez Celsium.
11	G11 G12 T11	Odbiorcy, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem.
<b>Opis grup taryfowych w Drzewicy</b>		
12	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez Celsium, wytworzone w źródle eksploatowanym przez Celsium.
13	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej i węzłów ciepłych eksploatowanych przez Celsium, wytworzone w źródle eksploatowanym przez Celsium.
14	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów ciepłych i zewnętrznej instalacji odbiorczej eksploatowanych przez Celsium, wytworzone w źródle eksploatowanym przez Celsium.
<b>Opis grup taryfowych w Sokółce</b>		
15	B P1 P3	Odbiorcy, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem.

## 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.

#### 1. Ceny dla odbiorców w grupie taryfowej SO

Dla odbiorców w grupie taryfowej SO stosuje się ceny w wysokości średnioważonej z cen ustalonych w taryfie dla ciepła Celsium serwis Sp. z o. o. i z niżej wymienionych cen ustalonych przez Celsium:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>
„Centralna Ciepłownia”	73 463,99	6 122,00	154,06	14,44

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^2 W_{mz_i} \times C_{mz_i}$$

$$C_q = \sum_{i=1}^2 W_{q_i} \times C_{q_i}$$

$$C_n = \sum_{i=1}^2 W_{n_i} \times C_{n_i}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{mz}$  – cena za zamówioną moc cieplną,
- $W_{mz_i}$  – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- $C_{mz_i}$  – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- $C_q$  – cena ciepła,
- $W_{q_i}$  – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{q_i}$  – cena ciepła dla i-tego źródła,
- $C_n$  – cena nośnika ciepła,
- $W_{n_i}$  – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{n_i}$  – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Lp.	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		$W_{mz_i}$	$W_{q_i}$	$W_{n_i}$
1	„Centralna Ciepłownia”	0,6421	0,5459	1,0000
2	Kotłownia eksploatowana przez Celsium serwis Sp. z o. o.	0,3579	0,4541	0,0000

## 2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC, SE, SI

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC, SE i SI stosuje się ceny w wysokości średnioważonej z cen ustalonych w taryfie dla ciepła Celsium serwis Sp. z o. o. i z niżej wymienionych cen ustalonych przez Celsium:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>
„Centralna Ciepłownia”	73 463,99	6 122,00	154,06	14,44
„Ciepłownia La Monte’a”	200 976,74	16 748,06	65,95	14,44

oraz następujące stawki opłat:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Marciniak*

**2.1. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej SA**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 061,75
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 921,81
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	29,85/30,68*

\* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

**2.2. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej SB**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 316,40
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 776,37
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	25,74

**2.3. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej SI**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	63 891,58
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 324,30
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	37,75

**2.4. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej SC**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 751,02
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 812,59
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,38

**2.5. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej SE**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	76 128,00
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 344,00
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	36,19

Z upoważnienia Prezosa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^4 W_{mz_i} \times C_{mz_i}$$

$$C_q = \sum_{i=1}^4 W_{q_i} \times C_{q_i}$$

$$C_n = \sum_{i=1}^4 W_{n_i} \times C_{n_i}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{mz}$  – cena za zamówioną moc ciepłą,
- $W_{mz_i}$  – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- $C_{mz_i}$  – cena za zamówioną moc ciepłą dla i-tego źródła,
- $C_q$  – cena ciepła,
- $W_{q_i}$  – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{q_i}$  – cena ciepła dla i-tego źródła,
- $C_n$  – cena nośnika ciepła,
- $W_{n_i}$  – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{n_i}$  – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Lp.	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		$W_{mz_i}$	$W_{q_i}$	$W_{n_i}$
1	„Centralna Ciepłownia”	0,6110	0,0816	0,6000
2	„Ciepłownia La Monte’a”	0,2243	0,4814	0,4000
3	Elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium serwis Sp. z o. o.	0,0813	0,3908	0,0000
4	Kotłownia eksploatowana przez Celsium serwis Sp. z o. o.	0,0834	0,0462	0,0000

### 3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach taryfowych GA, GB i GI

Dla odbiorców w grupach taryfowych GA, GB, i GI stosuje się ceny w wysokości średnioważonej z niżej wymienionych cen ustalonych przez Celsium:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc ciepłą		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>
Kotłownia eksploatowana przez Celsium	102 792,58	8 566,05	78,50	34,14
Elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium	544 496,67	45 374,72	88,98	34,14

oraz następujące stawki opłat:

### 3.1. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 540,89
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 211,74
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,56

### 3.2. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	64 387,46
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 365,62
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	29,84

### 3.3. Stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 534,36
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 461,20
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	44,53

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^2 W_{mz_i} \times C_{mz_i}$$

$$C_q = \sum_{i=1}^2 W_{q_i} \times C_{q_i}$$

$$C_n = \sum_{i=1}^2 W_{n_i} \times C_{n_i}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{mz}$  – cena za zamówioną moc cieplną,
- $W_{mz_i}$  – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- $C_{mz_i}$  – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- $C_q$  – cena ciepła,
- $W_{q_i}$  – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{q_i}$  – cena ciepła dla i-tego źródła,
- $C_n$  – cena nośnika ciepła,
- $W_{n_i}$  – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{n_i}$  – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

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

*Marek Miśliński*

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Lp.	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	Kotłownia eksploatowana przez Celsium	0,9079	0,6126	1,0000
2	Elektrociepłownia eksploatowana przez Celsium	0,0921	0,3874	0,0000

#### 4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w Drzewicy

##### 4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej DR1/A

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	189 387,17
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	15 782,26
2.	Cena ciepła	zł/GJ	98,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	38,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	50 423,95
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 202,00
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	44,09

##### 4.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej DR1/C

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	189 387,17
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	15 782,26
2.	Cena ciepła	zł/GJ	98,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	38,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	73 831,26
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 152,61
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	37,49

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

**4.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej DR1/D**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	189 387,17
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	15 782,26
2.	Cena ciepła	zł/GJ	98,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	38,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	70 321,89
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 860,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,08

**5. Ceny dla odbiorców w grupie taryfowej STG**

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ
Kotłownia gazowa „Bugaj”	89 120,22	7 426,69	106,94

**6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w Starachowicach, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem**

Dla odbiorców, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem stosuje się:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ,

w wysokości określonej dla danej grupy taryfowej w taryfie dla ciepła ustalonej przez Celsium dom Sp. z o. o. oraz:

- nizęj wymienioną stawkę opłaty ustaloną przez Celsium:

Stawka opłaty za obsługę odbiorców	
zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c
3 100,83	258,40

- stawkę opłaty w wysokości 0,83 zł/GJ z tytułu realizacji obowiązku wynikającego z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166 z późn. zm.) – dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do sieci.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

## 7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w Sokółce, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem

Dla odbiorców, z którymi Celsium prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem stosuje się:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ,

w wysokości określonej dla danej grupy taryfowej w taryfie dla ciepła ustalonej przez Celsium dom Sp. z o. o. oraz:

- niżej wymienioną stawkę opłaty ustaloną przez Celsium:

Stawka opłaty za obsługę odbiorców	
zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c
2 805,53	233,79

- stawkę opłaty w wysokości 0,83 zł/GJ z tytułu realizacji obowiązku wynikającego z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166 z późn. zm.) – dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do sieci.

## 8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu				
		Ø25	Ø40	Ø50	Ø65	Ø80
Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	310,78	373,31	421,31	479,64	560,62

## CZĘŚĆ V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

## 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, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach:

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

11

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

Marek Miłkowski

– nielegalnego pobierania ciepła  
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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 2023 r. poz. 1570 z późn. zm.).

## CZĘŚĆ VII

### Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno 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.



PODPIS ZAUFANY

JAN KAZIMIERZ  
MIELCAREK  
24.11.2025 19:56:03 GMT+1  
Dokument podpisany elektronicznie  
podpisem zaufanym

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