



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.18.2024.PS

Katowice, dnia 28 lutego 2025 r.

### **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)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

#### **U&R CALOR Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Wojkowicach**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 27 marca 2024 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 28 marca 2024 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na 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, natomiast ceny wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji zainstalowanych w źródłach

zlokalizowanych w Lublińcu, Myszkowie, Wojkowicach, Bytomiu i Dąbrowie Górniczej skalkulowane zostały 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 2022 r. poz. 1125 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. 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”.
6. 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**

**U&R CALOR Sp. z o.o.**  
**42-580 Wojkowice, ul. Gustawa Morcinka 38**

## TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE  
28.02.2025 r. OKA, W210.18.2024.PS  
z dnia ....., nr .....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Karpolicach  
Marek Misiewicz

**Wojkowice, 2025 r.**

## CZEŚĆ I

### Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **Przedsiębiorstwo energetyczne** – U&R Calor Sp. z o.o. z siedzibą w Wojkowicach, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.
- **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- **Lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
- **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- **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.
- **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.
- **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** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła.
- **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

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Wojkowicach  
Marek Niskiewicz

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.
  - **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.
  - **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 08 listopada 2011 r. nr WCC/1223/19231/W/OKA/2011/CW ze zm.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 08 listopada 2011 r. nr PCC/1189/19231/W/OKA/2011/CW ze zm.,
- obrotu ciepłem z dnia 15 stycznia 2024 r. nr OCC/404/19231/W/OKA/2024/PS.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Podziału odbiorców na grupy dokonano według następujących kryteriów:

- źródła ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

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

Dokonano następującego podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe:

Symbol grupy	Charakterystyka odbiorcy
<b>KŁ.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłobucku przy ul. Harcerskiej 4, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>M.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra, zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra oraz zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Pułaskiego 6, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>M.B</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra, zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra oraz zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Pułaskiego 6, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>M.C</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra, zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra oraz zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Pułaskiego 6, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>M.D</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra, zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Osińska Góra oraz zewnętrznego źródła ciepła zlokalizowanego w Myszkowie przy ul. Pułaskiego 6, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>L.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lublińcu przy ul. Tuwima 6 oraz przy ul. Grunwaldzkiej 48, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>L.B</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lublińcu przy ul. Tuwima 6 oraz przy ul. Grunwaldzkiej 48, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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

*Marek Miśkiewicz*

<b>L.C</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lublińcu przy ul. Tuwima 6 oraz przy ul. Grunwaldzkiej 48, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>L.D</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lublińcu przy ul. Tuwima 6 oraz przy ul. Grunwaldzkiej 48, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>B.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Bytomiu przy ul. Siemianowickiej 98, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>B.D</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Bytomiu przy ul. Siemianowickiej 98, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>W.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Wojkowicach przy ul. Morcinka, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>W.B</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Wojkowicach przy ul. Morcinka, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>W.D</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Wojkowicach przy ul. Morcinka, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>DG.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy Alei Zwycięstwa 97, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>DG.B</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy Alei Zwycięstwa 97, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>BG.A</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Górniczej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>BG.B</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Górniczej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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

Marek Miśkiewicz

<b>BG.C</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Górniczej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>BG.D</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Górniczej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Kalety</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnego źródła ciepła zlokalizowanego w Kaletach przy ul. 1-go Maja 94/96 eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Dobrodzień</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnego źródła ciepła zlokalizowanego w Dobrodzieniu przy ul. Reymonta 4 eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Lubliniec</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnego źródła ciepła zlokalizowanego w Lublińcu przy ul. Mickiewicza 38 eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.

## 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 i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne, zasilanych z obcych źródeł ciepła i własnego źródła ciepła pracujących na wspólną sieć.

**Dla odbiorców w grupach: M.A, M.B, M.C i M.D, przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:**

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfach dla ciepła Lidman Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. z siedzibą w Grudziądzu i w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego:

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

Marek Miśkiewicz

Wyszczególnienie	Jednostka	M.A	M.B	M.C	M.D
		netto	netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	176.050,85	176.050,85	176.050,85	176.050,85
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	14.670,91	14.670,91	14.670,91	14.670,91
Cena ciepła	zł/GJ	135,44	135,44	135,44	135,44
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	16,24	16,24	16,24	16,24

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

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^3 Wmz_i \times C_{mz_i}$$

$$C_q = \sum_{i=1}^3 Wq_i \times C_{q_i}$$

$$C_n = \sum_{i=1}^3 Wn_i \times C_{n_i}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{mz}$  – cena za zamówioną moc ciepłą;
- $Wmz_i$  – 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,
- $Wq_i$  – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{q_i}$  – cena ciepła dla i-tego źródła,
- $C_n$  – cena nośnika,
- $Wn_i$  – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- $C_{n_i}$  – cena nośnika ciepła dla i -tego źródła,

a wartość wskaźników udziału poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Źródło ciepła	Wskaźnik udziału		
	zamówionej mocy cieplnej	ilości ciepła	ilości nośnika ciepła
	$Wmz_i$	$Wq_i$	$Wn_i$
U&R Calor Sp. z o.o.	0,1531	0,6863	1,0000
Lidman Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	0,7324	0,2308	0,0000

Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o.	0,1145	0,0829	0,0000
---	--------	--------	--------

Dla wykazanych cen oraz wskaźników udziału poszczególnych źródeł średnie ważone ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła dla odbiorców wynoszą:

Wyszczególnienie	Jednostka	M.A	M.B	M.C	M.D
		netto	netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	142.383,60	142.383,60	142.383,60	142.383,60
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>11.865,30</i>	<i>11.865,30</i>	<i>11.865,30</i>	<i>11.865,30</i>
Cena ciepła	zł/GJ	122,57	122,57	122,57	122,57
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	16,24	16,24	16,24	16,24

oraz

- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW.  
e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – w złotych za GJ.

w następującej wysokości:

Wyszczególnienie	Jednostka	M.A	M.B	M.C	M.D
		netto	netto	netto	netto
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52.325,08	74.038,05	69.865,30	98.992,01
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>4.360,42</i>	<i>6.169,84</i>	<i>5.822,11</i>	<i>8.249,33</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,50	22,57	13,97	24,30

## 2. Ceny i stawki opłat dla źródła Kłobuck – grupa KŁ.A

Wyszczególnienie	Jednostka	KŁ.A
		netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	172.236,32
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>14.353,03</i>
Cena ciepła	zł/GJ	101,42
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,55
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	70.281,23
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>5.856,77</i>

Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,10
---	-------	-------

### 3. Ceny i stawki opłat dla źródła Lubliniec - grupy L.A, L.B, L.C i L.D

Wyszczególnienie	Jednostka	L.A	L.B	L.C	L.D
		netto	netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	194.539,71	194.539,71	194.539,71	194.539,71
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>16.211,65</i>	<i>16.211,65</i>	<i>16.211,65</i>	<i>16.211,65</i>
Cena ciepła	zł/GJ	104,73	104,73	104,73	104,73
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,54	14,54	14,54	14,54
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	69.306,65	78.545,32	80.689,60	117.812,68
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>5.775,55</i>	<i>6.545,44</i>	<i>6.724,13</i>	<i>9.817,72</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,30	15,50	16,91	34,16

### 4. Ceny i stawki opłat dla źródła Bytom - grupy B.A i B.D

Wyszczególnienie	Jednostka	B.A	B.D
		netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	177.701,80	177.701,80
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>14.808,49</i>	<i>14.808,49</i>
Cena ciepła	zł/GJ	113,05	113,05
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	9,55	9,55
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36.800,35	90.771,81
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>3.066,70</i>	<i>7.564,32</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,95	19,58

### 5. Ceny i stawki opłat dla źródła Wojkowice – grupy W.A, W.B i W.D

Wyszczególnienie	Jednostka	W.A	W.B	W.D
		netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	215.714,27	215.714,27	215.714,27
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>17.976,19</i>	<i>17.976,19</i>	<i>17.976,19</i>

Cena ciepła	zł/GJ	119,38	119,38	119,38
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	43,92	43,92	43,92
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	100.348,43	95.817,75	127.769,76
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>8.362,37</i>	<i>7.984,81</i>	<i>10.647,48</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,06	22,45	29,76

### 6. Ceny i stawki opłat dla źródła Dąbrowa Górnicza - grupy taryfowe DG.A i DG.B

Wyszczególnienie	Jednostka	DG.A	DG.B
		netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	291.137,52	291.137,52
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>24.261,46</i>	<i>24.261,46</i>
Cena ciepła	zł/GJ	100,57	100,57
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	31,43	31,43
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	55.772,00	91.840,17
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>4.647,67</i>	<i>7.653,35</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,38	14,43

### 7. Ceny i stawki opłat dla źródła Będzin – grupy BG.A, BG.B, BG.C i BG.D

Wyszczególnienie	Jednostka	BG.A	BG.B	BG.C	BG.D
		netto	netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	186.839,28	186.839,28	186.839,28	186.839,28
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>15.569,94</i>	<i>15.569,94</i>	<i>15.569,94</i>	<i>15.569,94</i>
Cena ciepła	zł/GJ	118,37	118,37	118,37	118,37
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	19,23	19,23	19,23	19,23
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	73.341,54	96.547,70	80.872,86	65.642,96
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>6.111,80</i>	<i>8.045,64</i>	<i>6.739,41</i>	<i>5.470,25</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,71	27,46	16,16	21,82

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

Marek Miśkiewicz

**8. Stawki opłat dla źródeł: Kalety, Dobrodzień i Lubliniec.**

Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł/MW	Stawka opłaty za ciepło zł/GJ
	netto	netto
<b>Kalety</b>	16.946,18	122,79
<b>Dobrodzień</b>	16.946,18	122,79
<b>Lubliniec</b>	16.946,18	122,79

**9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty
DN25	zł/mb przyłącza	220,00
DN32	zł/mb przyłącza	270,00
DN40	zł/mb przyłącza	320,00
DN50	zł/mb przyłącza	360,00
DN65	zł/mb przyłącza	390,00

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 2021 r. poz. 685 ze 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 art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266) 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 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 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).

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 ze zm.).

Oplaty 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 2021 r. poz. 685 ze zm.).

## CZĘŚĆ VII

### Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

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

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

Główny specjalista ds.  
energetycznych  
Izabela Chińska