



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA.4210.71.2019.PS

Katowice, dnia 15 kwietnia 2020 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 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Celsium Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 grudnia 2019 r.,

#### **zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

#### **UZASADNIENIE**

W dniu 20 grudnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania

taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału, natomiast ceny wytwarzania ciepła w źródle Elektrociepłownia „Bugaj” Budynek B 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, zwięzłe 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 1000 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 2019 r., poz. 785 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 i następnego 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 informacją o decyzji 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**

## CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.04.2020 OKA.4210.7A.2019.PS

Zobowiązanie do przedłożenia  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dziękuję  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



Skarżysko-Kamienna, 2020 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 2019 r. poz. 755 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), 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** – Celsius Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotem ciepła.
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 ciepłowniczych.
4. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłownego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
5. **Węzeł ciepły** – 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 ciepłowniczych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
8. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła.
9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – to 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 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.
11. **Grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **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.
13. **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.
14. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
15. **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 z dnia 25 września 1998 r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM z dnia 06 sierpnia 2018 r.

## CZĘŚĆ III

## Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców wg grup dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od źródła ciepła i od miejsca dostarczania ciepła. Wszystkie źródła ciepła wytwarzają ciepło w nośniku wodnym.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
<b>Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej</b>		
1	SO	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7.
2	SA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte’a” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródła ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3	SB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte’a” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4	SC	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte’a” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5	SE	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte’a” zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Opis grup taryfowych w Grójcu</b>		
6	GA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

7	GB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł ciepły. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł ciepły są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8	GI	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepły i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Opis grup taryfowych w Starachowicach</b>		
9	G11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj” Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów ciepłych odbiorców.
10	G12	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj” Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów ciepłych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
11	T11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj” Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią technologiczną do węzłów ciepłych odbiorców.
<b>Opis grup taryfowych w Drzewicy</b>		
12	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł ciepły. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł ciepły są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepły i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł ciepły oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
<b>Opis grup taryfowych w Sokółce</b>		
15	B	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio ze źródła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16	PI	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

2 województwa Mazowieckiego  
Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Pomocnik wiceodbiornika  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
*[Podpis]*  
Marek K...

## CZEŚĆ 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 grupy taryfowej SO

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	61 680,38
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 140,03
2.	Cena ciepła	zł/GJ	43,43
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	7,68

## 2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA, SB, SC, SE

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC i SE pobierających ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku- Kamiennej przy ul.11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

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

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

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>
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia” przy ul. 11 Listopada 7	61 680,38	5 140,03	43,43	7,68
„Ciepłownia La Monte'a” przy ul. Niepodległości 100	71 201,72	5 933,48	34,50	7,68

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

Z upoważnienia Prezosa  
Urzedu Regulacji Energetyki  
DPRM/UR  
Państwowego Gószczyńskiego, Katowice  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedziba w Katowicach

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

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

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

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:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		$W_{mz_i}$	$W_{q_i}$	$W_{n_i}$
1	przy ul. 11 Listopada 7	0,7823	0,5871	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100	0,2177	0,4129	0,4000

oraz następujące stawki opłat:

### 2.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17 632,62
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 469,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,29

Zapewniamy i gwarantujemy  
Urzedu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Publicznego Zakładu Energetycznego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie, ul. Żelazna 79

6

9



**2.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SB**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	40 748,71
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 395,73
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,86

**2.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SC**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 657,33
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 304,78
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,33

**2.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SE**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 102,97
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 758,58
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,47

**3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA, GB i GI****3.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 346,52
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 362,21
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,66

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Pomocniczego Dyrektora ds. Regulacji  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie, ul....

7

**3.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 191,37
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 765,95
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,32

**3.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	42 574,31
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 547,86
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,12

**4a. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12**

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj” Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanych z tych trzech źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc ciepłą – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Urząd Rejonowy Przewodniczący  
Urząd Rejonowy Energetyki  
DIREKTOR  
Północniowego Oddziału Personelowego  
Urząd Rejonowy Energetyki  
Marek Mirowski

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>
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj”	415 787,24	34 648,94	55,39	17,36
Ciepłownia „Bugaj”	32 947,72	2 745,64	39,41	11,05
Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,00	0,00	22,13	0,00

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

$$Cmz = \sum_{i=1}^3 Wmz_i \times Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^3 Wq_i \times Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^3 Wn_i \times Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz<sub>i</sub> – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz<sub>i</sub> – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq<sub>i</sub> – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq<sub>i</sub> – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn<sub>i</sub> – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn<sub>i</sub> – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmz <sub>i</sub>	Wq <sub>i</sub>	Wn <sub>i</sub>
1	Elektrociepłownia „Bugaj”	0,0512	0,2553	0,1660
2	Ciepłownia „Bugaj”	0,9488	0,6299	0,8340
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,0000	0,1148	0,0000



- $C_{q_i}$  – 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:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
i		$W_{mzi}$	$W_{qi}$	$W_{ni}$
1	Elektrociepłownia „Bugaj”, Ciepłownia Bugaj, Instalacja odzysku ciepła	1,0000	0,9977	0,0000
2	Rezerwowa kotłownia olejowa	0,0000	0,0023	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

#### 4.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	13 024,26
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 085,36
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,31

#### 4.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 677,05
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 056,42
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,89

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYPREKTOR  
 Jednostkowego Oddziału Taryfowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie

**4.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 457,92
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 871,49
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,99

**5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A, DR1/C, DR1/D****5.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 371,48
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 697,62
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,37

**5.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/C**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 893,59
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 491,13
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,89

Zapowiadanie o zmianie  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DWR/REG/UR  
 Poligonowej 6a, Opatówek  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie





**5.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/D**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 013,74
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 417,81
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,34

**6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B i P1****6.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	87 365,10
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 280,43
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,65
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	7,03

**6.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P1**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	87 365,10
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 280,43
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,65
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	7,03
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 059,50
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 004,96
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,52

## 7. 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		
		Ø32	Ø40	Ø50
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	227,89	254,38	265,22

## 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,
- nielegalnego pobierania ciepła

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Z upoważnienia Prezesa  
Rzędu Regulacji Energetyki  
i Gazownictwa  
Urząd Regulacji Energetyki  
i Gazownictwa  
ul. Długa 100, 00-120 Warszawa  
www.ure.gov.pl

*[Signature]*

*[Signature]*

*[Signature]*



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 (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.106 ze zm.).

## CZEŚĆ 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.

Celsium Sp. z o.o.  
ul. 11 Listopada 7  
26-110 Skarżysko-Kamienna  
Tel. 41 252 89 80 FAX 41 252 89 83  
NIP 663-000-22-74 REGON 290020845

Wiceprezes Zarządu  
*Monika Stypułkowska*  
Monika Stypułkowska

Prezes Zarządu  
*Konrad Borowski*  
Konrad Borowski

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
i Gazownictwa  
Samorządowego Departamentu Energetyki  
i Gazownictwa  
z siedzibą w Warszawie  
*[Signature]*