



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA PODLASKIEGO

Białystok, dnia 15 marca 2019 r.

Poz. 1503

**INFORMACJA NR OKA.4210.64.2018.KT
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 15 marca 2019 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Celsius Sp. z o.o. z siedzibą
w Skarżysku-Kamiennej**

W dniu 14 marca 2019 r., na wniosek Celsius Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA.4210.64.2018.291.XV.KT taryfę dla ciepła ustaloną przez ww. przedsiębiorstwo. 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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowego Oddziału Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach
*Marek Miśkiewicz***



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.64.2018.291.XV.KT

Katowice, dnia 14 marca 2019 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 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

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

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 października 2018 r.,

zatwierdzam

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

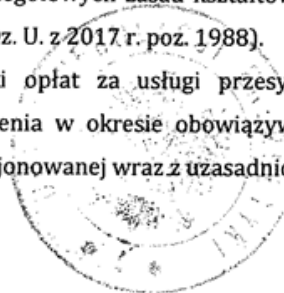
UZASADNIENIE

W dniu 18 października 2018 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 zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesać 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 100 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 2018 r. poz. 300). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnich 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 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego, Mazowieckiego, Łódzkiego i Podlaskiego,
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**



Otrzymuje:
Celsium Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Urząd Regulacji Energetyki
Południowy Oddział Terenowy
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Sokolska 65
40-087 Katowice

CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.09.2019 r. nr OKIA 4210.64.2018.291.XU.KT

Za wyrażenia: Zarząd
Utworzone przez Zarząd Gminy:
Działalność
Próchniowskiego Miasta i Gminy
Urząd Rejonowy
z siedzibą w Skarżysku-Kamienna
Marek Miśkiewicz

Skarżysko-Kamienna, 2019 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 2018 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 oraz przesyłania i dystrybucji 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 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** – 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 warunków 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. **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.

Zakład Energetyczny Celsius
Gmina Skarżysko Kamienna
Dzielnica VIII
Podstawowa Organizacja Terytorialna
Urząd Miasta Skarżysko Kamienna
ul. Wolności 10
37-400 Skarżysko Kamienna

[Podpis]

[Podpis]

[Podpis]

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
Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej		
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.
Opis grup taryfowych w Grójcu		
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 cieplny.

Urząd Regulacji Energetyki
Dzielnica III
Przedsiębiorstwo Energetyczne
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
ul. Żelazna 15
00-620 Warszawa
NIP: 142-223-11-11
REGON: 142223111




		Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny 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 cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
Opis grup taryfowych w Starachowicach		
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 cieplnych 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 cieplnych 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 cieplnych odbiorców.
Opis grup taryfowych w Drzewicy		
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 cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny 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 cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
Opis grup taryfowych w Sokółce		
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	P1	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.

Zamawiający: Urząd Rejonowy w Sokółce
 Urzędnik: Dyrektor
 Pełnomocnik: Marek Miś
 Urząd Rejonowy w Sokółce
 siedziba w Sokółce

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 grupy taryfowej SO

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	64 267,15
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 355,60
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,87

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 ³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia” przy ul. 11 Listopada 7	64 267,15	5 355,60	37,79	12,87
„Ciepłownia La Monte’a” przy ul. Niepodległości 100	68 614,90	5 717,91	31,93	12,87

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

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^2 W m z_i \times C m z_i$$

Załącznik nr 1
 Zarządca Sieci Ciepłowniczej
 Spółdzielnia Energetyczna
 „Ciepłownia La Monte’a”
 ul. Niepodległości 100
 Skarżysko-Kamienna
 17-100
 Marzec 2017 r.

$$Cq = \sum_{i=1}^2 Wq_i \times Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^2 Wn_i \times Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc ciepłą,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc ciepłą dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_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 ciepłej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	przy ul. 11 Listopada 7	0,7815	0,6249	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100	0,2185	0,3751	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	24 844,81
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 070,40
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,99

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	42 402,57
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 533,55
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,22

Podpisany: *[Signature]*
 Podpisany: *[Signature]*
 Urządza Regionalny Zarząd Energetyczny
 w Siedlcach w Siedlcach

[Signature]

[Signature]

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	43 072,73
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 589,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,05

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	59 461,08
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 955,09
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,26

3. 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	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 619,82
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 468,32
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,09

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 900,40
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 825,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,94

Zaproszenie do negocjacji
Urzędu Regulacji Energetyki
UR ENEK
Fotodokumentacja i inne informacje
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek M...

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G1

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 776,36
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 814,70
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,58

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12, T11

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12, T11 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 cieplną – 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:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj”	118 962,53	9 913,54	48,80	17,36
Ciepłownia „Bugaj”	35 076,89	2 923,07	35,50	11,76
Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,00	0,00	19,50	0,00

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

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

Zapewniającym
Urzędu Regulatora Energetyki
Dyktando
Pełnomocnik ds. Zarządzania
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Piłsudskiego 10
00-910 Warszawa
Marek M...

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc ciepłą,
- Wmzi – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmzi – cena za zamówioną moc ciepłą dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wqi – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cqi – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wni – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cni – 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		Wmzi	Wqi	Wni
1	Elektrociepłownia „Bugaj”	0,0522	0,2021	0,1660
2	Ciepłownia „Bugaj”	0,9478	0,7636	0,8340
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,0000	0,0343	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

6.1. 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	12 469,96
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 039,16
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,84

Z Łowicza, dnia 14.01.2014 r.
Urząd Miejski w Łowiczu
14-110-001
Prezydent Miasta Łowicza
Andrzej Kępczyński
Wiceprezydent Miasta Łowicza
Marek M...

6.2. 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	36 007,92
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 000,66
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,89

6.3. 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	32 263,38
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 688,62
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,60

7. 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	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,18
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	31 441,93
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 620,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,87

8. 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	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,18

Podpisany: *[Signature]*
 Pełnomocnik Zarządu Województwa
 w zakresie gospodarki energetycznej
 z siedzibą w Białymostku

*[Signature]**[Signature]*

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	46 147,81
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 845,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,90

9. 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	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,18
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	49 227,75
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 102,31
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,18

10. 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	86 488,91
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 207,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,62

11. 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	86 488,91
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 207,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,62
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 476,59
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 039,72
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,09

Podpisano w Warszawie, dnia 11 października 2011 r.
 Czesław Rębalczyk
 Dyrektor
 Schematki S.A.

12. 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	Ø32	Ø40	Ø50
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zl/mb	192,03	210,16	238,46	245,09

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.

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 2018 r. poz.2174 ze zm.).

Zapowiadanie
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Polskiemu, polskomu i polskomu
Urzędowi Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
12.03.2018 r.

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.

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Borowiec

Prezes Zarządu
Grzegorz Reluga

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

Zapewniający dostawę
Ciepła i Gazu w Skarżysku
Kamieńskim
Pomocniczo w miejscowości
Cielistwo, Włocławek
Łódź
Łódź