



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 22 listopada 2023 r.

OKR.4210.48.2023.EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

z siedzibą w Jaśle

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 czerwca 2023 r. znak: DE/3203/2023, uzupełnionego pismami z dni: 11 sierpnia 2023 r. znak: DE/4157/2023, 26 września 2023 r. znak: DE/4798/2023, 24 października 2023 r. znak: DE/5285/2023

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 27 czerwca 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 określonymi w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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 z późn. zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej dla ciepła planowanego do wytworzenia w jednostkach niekogeneracyjnych oraz na podstawie przychodu ustalonego w sposób uproszczony zgodnie z § 13 ww. rozporządzenia dla ciepła planowanego do wytworzenia w jednostkach kogeneracyjnych.

Ustalone w taryfie stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, 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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 K.p.a.). 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 K.p.a.).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
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.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
/-/
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Miejskie Przedsiębiorstwo
Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o.
38-200 Jasło, ul. Na Kotlinie 33
tel. 13 443 67 60, BOK 13 443 67 62
www.mpgk.jaslo.pl, sekretariat@mpgk.jaslo.pl
NIP 695-000-49-67 REGON 370373355
KRS-0000080708

Załącznik
do Decyzji Nr OKR.4210.48.2023.EŚ
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 22 listopada 2023 r.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczyk-Zaremko

MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SPÓŁKA Z O.O. W JASŁO
UL. NA KOTLINĘ 33
38 – 200 JASŁO

TARYFA DLA CIEPŁA

PROKURENT
Piotr Malarz
Piotr Malarz

Jasło, 2023 r.

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:**

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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.),
- 3) **rozporządzenie systemowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o. w Jaśle, ul. Na Kotlinę 33, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach, przesyłania i dystrybucji ciepła wytworzonego we własnych źródłach oraz obrotu ciepłem zakupionego od Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Jaśle,
- 5) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 6) **ciepło** – energia cieplna w wodzie gorącej lub parze,
- 7) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym,
- 8) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 9) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 10) **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,
- 11) **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,
- 12) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 13) **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,
- 14) **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,
- 15) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 16) **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,
- 17) **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,
- 18) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 19) **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,
- 20) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
- 21) **nielegalny pobór 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.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ECJ – źródło ciepła Elektrociepłownia Gazowa Jasło, zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 15 w 38-200 Jasło, w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego,

ŻGJ – źródło ciepła Źródło Gazowe Jasło, zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 15 w 38-200 Jasło, w którym ciepło wytwarzane w kotłach gazowych pochodzi ze spalania gazu ziemnego.

MPEC – źródło ciepła Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 17 w 38-200 Jasło, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgi węgla kamiennego, od którego MPGK Sp. z o.o. zakupuje ciepło.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Jasle prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem zakupionego od Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Jasle. Działalność gospodarcza prowadzona jest na podstawie uzyskanych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 25 lipca 2023 r. nr WCC/2934/507/W/OKR/2023/RF,
- na przesyłanie i dystrybucję – decyzja Prezesa URE z dnia 25 lipca 2023 r. nr PCC/1310/507/W/OKR/2023/RF,
- na obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 19 lutego 2021 r. nr OCC/385/507/W/OKR/2021/JWi (z późn. zm.).

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego. Uwzględniając źródła wytworzenia ciepła, dokonano podziału na:

Grupa I Odbiorców zaopatrywanych w ciepło z Elektrociepłowni Jasło.

W grupie tej, dokonano podziału, według kryterium miejsca dostarczania ciepła i związanego z nim zakresu usług przesyłu i dystrybucji świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne:

- Grupa A** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę,
- Grupa B** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorcy, a eksploatowane są przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- Grupa C** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- Grupa D** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z grupowych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, a zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę.

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nawarczeńska

CZĘŚĆ 4

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 ciepła wytworzonego w źródle ciepła Elektrociepłownia Gazowa Jasło:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Cena
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	A,B,C,D	zł/MW/rok	327.676,76
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	27.306,40
2.	Cena ciepła	A,B,C,D	zł/GJ	122,93
3.	Cena nośnika ciepła	A,B,C,D	zł/m ³	24,02

2. Ceny ciepła wytworzonego w źródle ciepła Źródło Gazowe Jasło:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Cena
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	A,B,C,D	zł/MW/rok	54.090,43
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	4.507,54
2.	Cena ciepła	A,B,C,D	zł/GJ	107,60
3.	Cena nośnika ciepła	A,B,C,D	zł/m ³	24,02

2.1. Odbiorcy z grup taryfowych A, B, C, D obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen ustalonych na podstawie następujących algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,197 \times C_{MW(ECJ)} + 0,343 \times C_{MW(\acute{Z}GJ)} + 0,460 \times C_{MW(MPEC)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]
 $C_{MW(ECJ)}$ – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ECJ [zł/MW]
 $C_{MW(\acute{Z}GJ)}$ – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ŹGJ [zł/MW]
 $C_{MW(MPEC)}$ – cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie MPEC [zł/MW]
- 0,197** – wskaźnik udziału mocy zamówionej w źródle ECJ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC
0,343 – wskaźnik udziału mocy zamówionej w źródle ŹGJ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC
0,460 – wskaźnik udziału mocy zamówionej przez MPGK w MPEC w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC

Urządzenie Wydziału Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowak-Żyremba

▪ **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,529 \times C_{GJ(ECJ)} + 0,256 \times C_{GJ(\acute{Z}GJ)} + 0,215 \times C_{GJ(MPEC)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ]
 $C_{GJ(ECJ)}$ – cena ciepła ze źródła ECJ [zł/GJ]
 $C_{GJ(\acute{Z}GJ)}$ – cena ciepła ze źródła $\acute{Z}GJ$ [zł/GJ]
 $C_{GJ(MPEC)}$ – cena ciepła zawarta w taryfie MPEC [zł/GJ]
- 0,529 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła ECJ w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom
 0,256 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła $\acute{Z}GJ$ w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom
 0,215 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła MPEC w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom

▪ **cena nośnika ciepła:**

$$C_n = 0,515 \times C_n(ECJ) + 0,243 \times C_n(\acute{Z}GJ) + 0,242 \times C_n(MPEC)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_n – cena nośnika ciepła [zł/m³]J
 $C_n(ECJ)$ – cena nośnika ciepła ze źródła ECJ [zł/m³]
 $C_n(\acute{Z}GJ)$ – cena nośnika ciepła ze źródła $\acute{Z}GJ$ [zł/m³]
 $C_n(MPEC)$ – cena nośnika ciepła zawarta w taryfie MPEC [zł/m³]
- 0,515 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła sprzedanego ze źródła ECJ w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach
 0,243 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła sprzedanego ze źródła $\acute{Z}GJ$ w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach
 0,242 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła zakupionego w źródle MPEC w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach

2.2. W przypadku zmiany ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika przez MPEC, odbiorcy z grup taryfowych A, B, C, D zostaną poinformowani pisemnie przez MPGK Sp. z o.o. o wprowadzeniu do stosowania ww. cen w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wprowadzenia.

BYRACÓR
 Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Warszawie
 dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

3. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Stawki opłat
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	A	zł/MW/rok	38.535,23
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	3.211,27
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	B	zł/MW/rok	38.540,51
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	3.211,71
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	C	zł/MW/rok	55.834,44
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	4.652,87
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	D	zł/MW/rok	51.094,86
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	4.257,91
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	A	zł/GJ	16,18
		B	zł/GJ	21,38
		C	zł/GJ	26,10
		D	zł/GJ	22,53

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia nowych odbiorców.

Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne, niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany w taryfie i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ 5**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 Taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie – Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w Rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

DYREKTOR
Współczesny Oddziału Terenowego
ENERGII Ciepła i WODY
w Ząbkach
ul. Piłsudskiego 7
05-080 Ząbki, Nowoczesny-74remba

Prokurent
mgr inż. Piotr Malarz

PROKURENT
Piotr Malarz
Piotr Malarz