

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Przemyślu
Spółka z o.o.
37-700 Przemyśl, ul. Płowiecka 8

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 września 2010 r.
nr. URE-UrO-28(10)/2010/77/IX/TK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

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

2010 rok

1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.

1. ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
2. 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),
3. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),
4. przedsiębiorstwo energetyczne - Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Przemysłu Spółka z o.o., prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,
5. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. ciepło - energia cieplna w wodzie gorącej;
7. źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
9. przyłączy - 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,
10. 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;
11. grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. 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;
13. 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 węzeł cieplny lub źródło ciepła;
14. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
15. 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 obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
16. zamówiona moc cieplna - ustalona 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 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;
17. grupa taryfowa - grupę 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. taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez

DYREKTOR
1
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Członek Zarządu
Vice Prezes
ds. Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Maciej Patoczka
PREZES ZARZĄDU
mgr Kazimierz Stec

przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;

19. 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;

2. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na terenie miasta Przemyśla, na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

1. wytwarzania ciepła z dnia 4 września 1998 r. nr WCC/30/277/U/2/98/EB (z późn. zm.)
2. przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 4 września 1998 r. nr PCC/30/277/U/2/98/EB (z późn. zm.)

3. CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

Symbol grupy taryfowej	Opis grupy taryfowej
O-p	Odbiorcy, którzy są zasilani w ciepło z eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne sieci, a ciepło dostarczane jest z Ciepłowni Zasanie.
I-w	Odbiorcy, którzy są zasilani w ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych, z którymi są połączone instalacje odbiorcze obsługujące jeden obiekt
G-w	Odbiorcy, którzy są zasilani w ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych, z którymi są połączone instalacje odbiorcze obsługujące więcej niż jeden obiekt, a zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne
G-z	Odbiorcy, którzy są zasilani w ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych, z którymi są połączone instalacje odbiorcze obsługujące więcej niż jeden obiekt, a zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne
O-n	Odbiorcy, którzy są zasilani w ciepło z eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne sieci, a ciepło dostarczane jest z obcego źródła ciepła Spółki "Fibris"

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

PREZES ZARZĄDU
mgr Kazimierz Stec

Członek Zarządu
Vice Prezes
ds. Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Maciej Patoczka

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 za zamówioną moc cieplną, ciepła oraz nośnika ciepła.

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn.miary	Grupa taryfowa	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	O-p, I-w G-w, G-z	68.246,76
1.1	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		5.687,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ		24,04
3.	Ceny nośnika ciepła:			
3.1	-nośnik ciepła	zł/m ³	O-p, I-w G-w, G-z	14,09

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe .

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn.miary	Grupa taryfowa	Netto
1.1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	O-p	22.725,17
1.2	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		1.893,76
1.3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		9,52
2.1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	I-w	33.482,40
2.2	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		2.790,20
2.3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		15,05
3.1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	G-w	37.385,60
3.2	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		3.115,47
3.3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		13,03
4.1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	G-z	41.281,76
4.2	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		3.440,15
4.3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		16,58
5.1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	O-n	17.130,74
5.2	Miesięczna rata	zł/MW/m-c		1.427,56
5.3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		4,87

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI 3
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU
mgr Andrzej Stec

Członek Zarządu
Vice Prezes
ds. Produkcji i Sprzedaży
mgr Maciej Patoczka

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Średnica przyłącza [w mm]	Przyłączenie do sieci [w PLN/mb]
DN 32	165,74
DN 40	160,58
DN 50	210,98
DN 65	222,72
DN 80	219,67

5. ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w taryfie zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła,

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

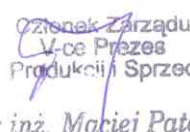
3. W rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej O-n poza stawkami opłat za usługi przesyłowe MPEC w Przemyślu Sp. z o.o. stosowane będą ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego „FIBRIS SA w Przemyślu , w zakresie:

- ceny ciepła (w zł/GJ),
- ceny za zamówioną moc cieplną (w zł/MW)
- ceny nośnika ciepła dostarczonego do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków (w zł/m³),
- stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (w zł/MW),
- stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (w zł/GJ),

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI 4
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU

mgr Kazimierz Stec

Członek Zarządu
Vice Prezes
ds. Produkcji i Sprzedaży

mgr inż. Maciej Patoczka

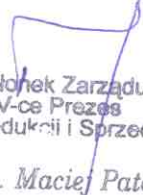
7. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

2. Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

PREZES ZARZĄDU

mgr Kazimierz Stec

Członek Zarządu
V-ce Prezes
ds. Produkcji i Sprzedaży

mgr inż. Maciej Patoczka

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba