



# TARYFA

**DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 28 listopada 2008 r.

nr OWA-4210-22(13)/2008/133/U/AR

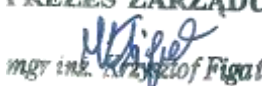
Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE  
  
Krystyna Bromczyńska

---

**2008 r.**

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE  
w Siedlcach Spółka z o.o.  
08-110 Siedlce, ul. Starzyńskiego 7  
tel. (0-25)644-24-26, (0-25)644-47-73, fax (0-25)644-73-77  
(-1-)

PREZES ZARZĄDU  
  
mgr inż. Krzysztof Figat

# **TARYFA DLA CIEPŁA**

## **Spis treści:**

**Część I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

**Część III. Podział odbiorców na grupy.**

**Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

**Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

5.4. Zasady rozliczeń.

5.5. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.



## CZEŚĆ I.

### OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2005r. Nr 62, poz. 552, Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 nr 180, poz. 1112).
2. **Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawartą w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
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 obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.



- 15. Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 16. 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.
- 17. Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z 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.
- 18. Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
- 19. Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
- 20. Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 21. Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
- 22. 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.



## CZĘŚĆ II.

### ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG zmieniona decyzją z dnia 1 lutego 2002 r. nr WCC/56A/137/W/3/2002/MJ, z dnia 29 października 2002r., nr WCC/56B/137/W/OWA/2002/AR oraz decyzją z dnia 7 marca 2003r., nr WCC/56C/137/W/OWA/2003/AR;
2. przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/198/RG zmieniona decyzją z dnia 1 lutego 2002r. nr PCC/10A/137/W/3/2002/MJ, z dnia 20 lutego 2002 r., nr PCC/10B/137/W/3/2002/MJ, decyzją z dnia 29 października 2002r., nr PCC/10C/137/W/OWA/2002/AR, decyzją z dnia 14 stycznia 2005r. nr PCC/10D/137/W/OWA/2004/DL oraz decyzją z dnia 11 października 2007r. nr PCC/10-ZTO/137/W/OWA/2007/TKŁ.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest dwu źródłach: – Kotłowni Centralnej o mocy zainstalowanej 157 MW oraz Elektrociepłowni Gazowej o mocy 22,4 MW. Obydwa źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Kotłownią Centralną i Elektrociepłownią Gazową. Nośnikiem ciepła jest woda.



**CZĘŚĆ III.**  
**PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

**Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.**

<b>GRUPA</b>	<b>CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW</b>
<b>P1</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P2</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P3</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
<b>P4</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: - dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy - dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego



## CZĘŚĆ IV.

### RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

#### 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc ciepłą					
	za rok bez VAT	zł/MW	45 828,40	45 828,40	45 828,40	45 828,40
	za rok z VAT	zł/MW	55 910,65	55 910,65	55 910,65	55 910,65
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	3 819,03	3 819,03	3 819,03	3 819,03
	rata za m-c z VAT	zł/MW	4 659,22	4 659,22	4 659,22	4 659,22
2	Cena ciepła					
	bez VAT	zł/GJ	25,28	25,28	25,28	25,28
	z VAT	zł/GJ	30,84	30,84	30,84	30,84
3	Cena nośnika ciepła					
	bez VAT	zł/m3	14,47	14,47	14,47	14,47
	z VAT	zł/m3	17,65	17,65	17,65	17,65
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe					
	za rok bez VAT	zł/MW	16 975,03	26 754,05	25 066,16	28 440,00
	za rok z VAT	zł/MW	20 709,54	32 639,94	30 580,72	34 696,80
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	1 414,59	2 229,50	2 088,85	2 370,00
	rata za m-c z VAT	zł/MW	1 725,80	2 719,99	2 548,40	2 891,40
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe					
	bez VAT	zł/GJ	6,23	9,54	9,67	10,29
	Z VAT	zł/GJ	7,60	11,64	11,80	12,55

#### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT	Stawka z VAT
Dn25	zł/mb	166,67	203,34
Dn32	zł/mb	179,80	219,36
Dn40	zł/mb	189,30	230,95
Dn50	zł/mb	205,22	250,37
Dn65	zł/mb	237,00	289,14
Dn80	zł/mb	250,00	305,00

Ceny i stawki opłat z VAT uwzględniają podatek w wysokości 22%.

## CZEŚĆ V.

### WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

#### 5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie skalkulowano zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia tzn. łącznie dla obydwu źródeł eksploatowanych przez przedsiębiorstwo.

#### 5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
<b>P1</b>	<p>Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego,</li><li>- na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C.</li></ul> <p>Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie.</p> <p>Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.</p>
<b>P2</b>	<p>Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE</p>
<b>P3</b>	<p>Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność PE</p>
<b>P4</b>	<p>Zakres usług jak w grupie <b>P3</b> i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł cieplny sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.</p>





### **5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

### **5.4. Zasady rozliczeń.**

W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

### **5.5. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie mogą zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania tej taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed wprowadzeniem ich do rozliczeń.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy, w szczególności zmian zawartych w niej cen i stawek opłat, stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

Prezes Zarządu -Dyrektor

  
Krzysztof Figat