

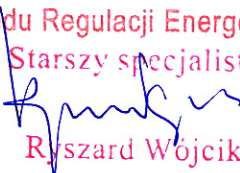


Miejskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej  
Spółka Akcyjna  
w Tarnowie  
33-100 Tarnów, ul. Sienna 4

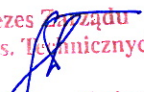
tel. 014 688 22 00, 014 688 22 22  
fax: 014 621 22 99  
e-mail: mpec@mpec.tarnow.pl

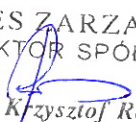
## Taryfa dla ciepła nr 6

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 15 czerwca 2009 r.  
nr OUR-4210-23(7)/2009/188/v1/DM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Starszy specjalista  
  
Ryszard Wójcik

TARNÓW - 2009 rok

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
  
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
  
mgr inż. Krzysztof Rodak

## SPIS TREŚCI

<b>Część I</b> objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie .....	3
<b>Część II</b> Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
<b>Część III</b> Podział odbiorców na grupy taryfowe .....	4
1. Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców .....	4
2. Kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe.....	4
3. Grupy taryfowe.....	5
<b>Część IV</b> Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat .....	6
1. Ceny za zamówioną moc cieplną .....	6
2. Ceny ciepła .....	6
3. Ceny nośnika ciepła.....	6
4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.....	6
5. Stawki opłaty za ciepło.....	6
6. Stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.....	7
6.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe .....	7
6.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.....	7
7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci .....	7
<b>Część V</b> Zasady ustalania cen i stawek opłat.....	7
<b>Część VI</b> Warunki stosowania cen i stawek opłat.....	7
<b>Część VII</b> Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.....	8

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. *Tadeusz Sieńczak*

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. *Krzysztof Rodak*

Starszy specjalista

*Ryszard Wójcik*

## Część I.

### Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1) **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 09 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),
- 3) **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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 Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie,
- 5) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) **EC Zakładów Azotowych** – Elektrociepłownia Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dostarczająca ciepło do sieci ciepłowniczej „Mościce” należącej do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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) **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
- 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 grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- 14) **obiekt** – budowlę 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** – ustaloną 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,
- 17) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 18) **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,

Ryszard Wójcik

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. Krzysztof Rodak

- 19) **nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii 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 – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami, Art.. 3 pkt 18).

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
*mgr inż. Tadeusz Sieńczak*

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
*mgr inż. Krzysztof Rodak*

*[Signature]*

## Część II.

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

#### 1. Podstawa prowadzenia działalności gospodarczej

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji z dnia 27 sierpnia 1998 r. oraz koncesji z dnia 13 lipca 2007 r. udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność gospodarczą polegającą na:

- 1) wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/17/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 2) przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/16/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 3) obrocie ciepłem - koncesja nr OCC/6/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 4) wytwarzaniu energii elektrycznej - koncesja nr WEE/994/188/W/OKR/2007/EŚ.

V-ce Prezesa Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. *Tadeusz Sieńczak*

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. *Krzysztof Rodak*

Starszy specjalista

*Ryszard Wójcik*  
Ryszard Wójcik



Część III.

Podział odbiorców na grupy taryfowe

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. Tomasz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. Krzysztof Rodak

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego

L.p.	Charakterystyka grupy taryfowej	Symbol grupy taryfowej
<b>I.</b>	<b>Odbiorcy przyłączeni do będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem jest ciepła woda, zasilanej z Kotłowni Piaskówka będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego.</b>	
1.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez odbiorcę.	<b>S.1.O</b>
2.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością lub dzierżawionego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne lub z kotłowni uzupełniających.	<b>S.1.I</b>
3.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz zewnętrznej instalacji odbiorczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.	<b>S.1.G</b>
4.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.	<b>S.1.IO</b>
<b>II.</b>	<b>Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z kotłowni gazowych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego.</b>	
1.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wita Stwosza, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.a</b>
2.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Prusa, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.b</b>
3.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Niedomice, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.c</b>
4.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Szewska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.d</b>
5.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Krakowska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.e</b>
6.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wodna, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	<b>S.2.f</b>
7.	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci gorącej wody z lokalnych źródeł ciepła.	<b>K</b>
<b>III.</b>	<b>Odbiorcy przyłączeni do będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem jest ciepła woda, zasilanej z EC Zakładów Azotowych.</b>	
1.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez odbiorcę.	<b>S.3.O</b>
2.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością lub dzierżawionego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne lub z kotłowni uzupełniających.	<b>S.3.I</b>
3.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.	<b>S.3.IO</b>

Starszy specjalista

Ryszard Wójcik

Część IV.

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. Krzysztof Rodak

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

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto i brutto. Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

**1. Ceny za zamówioną moc cieplną.**

L.p.	Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną			
		netto		brutto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	58 032,87	4 836,07	70 800,10	5 900,01

**2. Ceny ciepła.**

L.p.	Grupa taryfowa	Cena ciepła zł/GJ	
		netto	brutto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	20,10	24,52

**3. Ceny nośnika ciepła.**

L.p.	Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła zł / m <sup>3</sup>	
		netto	brutto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	15,11	18,43

**4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.**

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW)	
		netto	brutto
1.	S.2.a	3 013,67	3 676,68
2.	S.2.b	7 116,09	8 681,63
3.	S.2.c	4 941,57	6 028,72
4.	S.2.d	3 178,84	3 878,18
5.	S.2.e	4 448,85	5 427,60
6.	S.2.f	5 502,46	6 713,00
7.	K	9 010,24	10 992,49

**5. Stawki opłaty za ciepło.**

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty za ciepło (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.2.a	49,60	60,51
2.	S.2.b	48,26	58,88
3.	S.2.c	55,13	67,26
4.	S.2.d	51,96	63,39
5.	S.2.e	48,19	58,79
6.	S.2.f	45,98	56,10
7.	K	45,03	54,94

Starszy specjalista  
Ryszard Wójcik

## 6. Stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

### 6.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe			
		netto		brutto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O	15 164,89	1 263,74	18 501,17	1 541,76
2.	S.1.I	34 525,02	2 877,09	42 120,52	3 510,05
3.	S.1.G	28 028,22	2 335,69	34 194,43	2 849,54
4.	S.1.IO	33 458,79	2 788,23	40 819,72	3 401,64
5.	S.3.O	11 299,30	941,61	13 785,15	1 148,76
6.	S.3.I	38 452,79	3 204,40	46 912,40	3 909,37
7.	S.3.IO	27 750,84	2 312,57	33 856,02	2 821,34

### 6.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe (zł / GJ)	
		netto	brutto
		1.	S.1.O
2.	S.1.I	11,87	14,48
3.	S.1.G	8,31	10,14
4.	S.1.IO	13,72	16,74
5.	S.3.O	6,16	7,52
6.	S.3.I	10,24	12,49
7.	S.3.IO	11,17	13,63

## 7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

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

Jeśli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnych zmian taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## Część V.

### Zasady ustalania cen i stawek opłat.

1. Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## Część VI.

### Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. Tomasz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. Krzysztof Rodak

Starszy specjalista

Ryszard Kociak



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,
- nielegalnego poboru ciepła

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

3. W rozliczeniach z odbiorcami, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej z EC Zakładów Azotowych stosowane są:

- 1) zawarte w taryfie EC Zakładów Azotowych ceny za zamówioną moc cieplną, ciepła i nośnika ciepła oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe,
- 2) ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

## Część VII.

### 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 dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat ujętych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego oraz w taryfie EC Zakładów Azotowych podaje się do wiadomości odbiorców poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

V-ce Prezes Zarządu  
Dyrektor ds. Technicznych  
mgr inż. Tomasz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR SPÓŁKI  
mgr inż. Krzysztof Rodak

Starszy specjalista  
Ryszard Wójcik