

**Toruńska Energetyka Cergia Spółka Akcyjna**  
**ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń**

## TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 7 czerwca 2010 r.

Nr OPO 4210-10(7)/2010/1333/IX/JP

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
DIREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Irena Gruszka*

**Toruń, 2010 r.**

## SPIS TREŚCI

	strona
<b>CZEŚĆ I</b>	
<b>OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW</b>	3
<b>CZEŚĆ II</b>	
<b>ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO</b>	4
<b>CZEŚĆ III</b>	
<b>PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY</b>	5
<b>CZEŚĆ IV</b>	
<b>RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT</b>	6
<b>CZEŚĆ V</b>	
<b>ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT</b>	10
<b>CZEŚĆ VI</b>	
<b>WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT</b>	10
<b>CZEŚĆ VII</b>	
<b>ZASADY WPROWADZENIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT</b>	11

## CZEŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112, Nr 227, poz. 1505, z 2009 Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664, oraz z 2010 Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530)
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5. **sprzedawca** – Toruńska Energetyka Cergia Spółka Akcyjna ul. Ceramiczna 6, 87–100 Toruń,
6. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **Cergia Wschód** – własne źródło ciepła - elektrociepłownia zlokalizowana przy ul. Ceramicznej,
8. **Cergia Zachód** – własne źródło ciepła – elektrociepłownia zlokalizowana w przy ul. Szosa Bydgoska,
9. **Cergia** – własne źródła ciepła – elektrociepłownie zlokalizowane przy ul. Ceramicznej i przy ul. Szosa Bydgoska,
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
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. **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,
14. **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,
15. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
16. **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,
17. **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,
18. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

19. **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,
20. **zamówiona moc ciepła** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc ciepła, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi odrębnymi przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
21. **Biogaz** – obce źródło ciepła – BIOGAZ – INWESTOR Spółka z o.o. w Toruniu.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na terenie miasta Torunia na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – decyzja nr WCC/383/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – decyzja nr PCC/403/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – decyzja nr OCC/329/1333/W/OPO/2005/AJ z 22 grudnia 2005 r. ze zmianą nr OCC/329A/1333/W/OPO/2005/2006/AJ z 7 marca 2006 r.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono jedenaście grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1	2	3
1	EC/S1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy do węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane

2	<b>EC/S1/WI</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
3	<b>EC/S1/WG</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
4	<b>EC/S1/WG/NP</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
5	<b>ECW</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii Wschód, dostarczanego bezpośrednio do odbiorców
6	<b>ECW/S2</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii Wschód, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców i są przez nich eksploatowane
7	<b>ECW/S2/WI</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Cergii Wschód, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
8	<b>KGI</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Idzikowskiego, opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
9	<b>KGS</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Strzałowej, opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
10	<b>KG</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych gazem ziemnym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze
11	<b>KO</b>	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych olejem opalowym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze

**CZĘŚĆ IV**  
**Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat**

**1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: ECW, ECW/S2, ECW/S2/WI**

1.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				ECW, ECW/S2, ECW/S2/WI	
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	49 986,24	
			brutto	60 983,21	
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	4 165,52	
			brutto	5 081,93	
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	25,40	
			brutto	30,99	
3.	cena nośnika	zł/m <sup>3</sup>	netto	12,77	
			brutto	15,58	

1.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				ECW/S2	ECW/S2/WI
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłania	roczna zł/MW/rok	netto	5 532,36	17 114,04
			brutto	6 749,48	20 879,13
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	461,03	1 426,17
			brutto	562,46	1 739,93
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	4,53	4,77
			brutto	5,53	5,82

**2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC/SI, EC/SI/WI, EC/SI/WG, EC/SI/WG/NP.**

**2.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła**

W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował ceny za zamówioną moc ciepłą i ceny ciepła ustalone jako średnioważone ceny określone na podstawie cen sprzedawcy oraz Biogaz zasilających miejską sieć ciepłowniczą:

- wzór do obliczenia średnioważonej ceny za zamówioną moc ciepłą

$$C_{cmCergia} = C_{cmCergia} \times 0,998 + C_{cmBIOG} \times 0,002$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{cmCergia}$  – średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą
- $C_{cmCergia}$  – cena za zamówioną moc ciepłą dla Cergii (określona w pkt 1.1.)
- $C_{cmBIOG}$  – cena za zamówioną moc ciepłą w Biogaz

- wzór do obliczenia średnioważonej ceny ciepła

$$C_{ccCergia} = C_{ccEC} \times 0,992 + C_{ccBIOG} \times 0,008$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{ccCergia}$  – średnioważona cena ciepła
- $C_{ccCergia}$  – cena ciepła dla Cergii (określona w pkt 1.1.)
- $C_{ccBIOG}$  – cena ciepła w Biogaz.

Cena nośnika ciepła wg ceny sprzedawcy określonej w pkt. 1.1

**2.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła**

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców			
				EC/SI	EC/SI/WI	EC/SI/WG	EC/SI/WG/NP
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	11 284,80	16 025,64	15 101,04	18 760,80
			brutto	13 767,46	19 551,28	18 423,27	22 888,18
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	940,40	1 335,47	1 258,42	1 563,40
			brutto	1 147,29	1 629,27	1 535,27	1 907,35
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	11,07	15,76	14,30	16,44
			brutto	13,51	19,23	17,45	20,06

### 3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: KGI, KGS

#### 3.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	8 221,92	7 891,32
			brutto	10 030,74	9 627,41
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	685,16	657,61
			brutto	835,90	802,28
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	64,48	65,14
			brutto	78,67	79,47
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	netto	6,74	6,94
			brutto	8,22	8,47

#### 3.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	10 892,40	10 289,52
			brutto	13 288,73	12 553,21
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	907,70	857,46
			brutto	1 107,39	1 046,10
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	4,79	4,46
			brutto	5,84	5,44

### 4. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: KO, KG

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KO	KG
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	7 611,76	7 989,10
			brutto	9 286,35	9 746,70
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	89,40	50,80
			brutto	109,07	61,98

Przedstawione w pkt 1 - 4 ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

## 5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłaty netto
	mm	zł/mb
1	20	118,41
2	25	121,88
3	32	144,81
4	40	157,14
5	50	188,75
6	65	192,41
7	80	230,56
8	100	329,17
9	125	389,29
10	150	479,38
11	200	675,00
12	250	926,92

Stawka opłaty brutto będzie naliczana zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

### CZĘŚĆ V

#### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz wg zasad określonych w § 11, 12 oraz § 18, 19, 20 i 21 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 8 i § 24 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.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VII

### Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko – Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzanych przez Biogaz sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.

PROKURENT  
DYREKTOR BIURA ROZWOJU

Krzysztof Szyc

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR HANDLOWY  
Janusz Budziński