

**Zakład Gospodarki Komunalnej w Szamotułach
Sp. z o.o.**

TARYFA DLA CIEPŁA

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

z 17 października 2011 r.

Nr OPO-4210-48(10)/2011/883/X/AS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Szamotuły, 2011 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124 i Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551 i Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 19 października 2010 r. Nr 194, poz. 1291);
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. **sprzedawca** – Zakład Gospodarki Komunalnej w Szamotułach Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 14, 64 - 500 Szamotuły,
5. **MEC Piła** – Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ul Kaczorka 20, 64-920 Piła, wytwórca ciepła, od którego sprzedawca kupuje ciepło,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, 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,
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
10. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
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. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
14. **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.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

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

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/249/883/U/1/98/MM z 9 października 1998 r. wraz ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/262/883/U/1/98/MM z 9 października 1998 r. wraz ze zmianami.

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono 7 grup odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	charakterystyka grup odbiorców
1.	GS1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle (K-814) zlokalizowanym przy ul. Lipowej 68 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do węzłów będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych
2.	GS1I	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle (K-814) zlokalizowanym przy ul. Lipowej 68 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
3.	GS3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle (K-803) zlokalizowanym przy ul. Obornickiej 5 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 3 sprzedawcy do instalacji odbiorców;
4.	OB	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła (K-807) opalany olejem opałowym;
5.	OBP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle (K-805) opalany olejem opałowym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze;
6.	GBX	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym (K-804, K-806, K-821);
7.	GS2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w kotłowni należącej do MEC Piła dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 2 sprzedawcy do instalacji odbiorców.

CZEŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat dla grup odbiorców: GS1, GS1I, GS3

1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą

lp.	grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	GS1, GS1I	105667,74	8805,65
2.	GS3	70555,46	5879,62

1.2. Cena ciepła

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	GS1, GS1I	49,87
2.	GS3	53,26

1.3. Cena nośnika ciepła

lp.	grupa odbiorców	zł/m ³
		netto
1.	GS1, GS1I	10,59
2.	GS3	10,74

1.4. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową

lp.	grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	GS1	12372,95	1031,08
2.	GS1I	18099,24	1508,27
3.	GS3	12279,13	1023,26

1.5. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	GS1	6,49
2.	GS1I	7,06
3.	GS3	5,55

2. Stawki opłat dla grup odbiorców: OB, OBP, GBX

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c
		netto
1.	OB	8933,48
2.	OBP	6924,78
3.	GBX	8560,03

2.2. Stawka opłaty za ciepło

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	OB	70,96
2.	OBP	79,42
3.	GBX	62,64

3. Stawki opłat dla grupy odbiorców GS2

3.1. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową

roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
netto	netto
17800,96	1483,41

3.2. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową

zł/GJ
netto
7,51

Sprzedawca ciepła w rozliczeniach z odbiorcami grupy **GS2** oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe zawartych w taryfie, stosuje opłaty za dostarczone ciepło wg cen ustalonych przez MEC Piła :

- ceny za zamówioną moc cieplną,
- ceny ciepła
- ceny nośnika ciepła.

4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
DN 32	81,46

5. Wymienione w punktach 1 - 4 ceny i stawki opłat netto nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). Stawka opłaty brutto będzie naliczana zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11, § 12 i § 19 - § 22 rozporządzenia taryfowego. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ 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 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 określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN 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 Wielkopolskiego.
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 wprowadzonych przez MEC Piła sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.