

Załącznik
do Decyzji Nr OKR-4210-34(7)/2013/188/IX/RF
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 16 lipca 2013 r.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka Akcyjna w Tarnowie**

TARYFA DLA CIEPŁA NR 9

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

vice Prezes Zarządu
Dyrektor ds. Technicznych

mgr inż. Tadeusz Sińczak

TARNÓW - 2013 rok

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 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- 3) **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),
- 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 Miejskiej sieci ciepłowniczej, 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,
- 19) **nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencje

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

1-v-ce Biuro Zarządu Regulacji Energetyki
Dyrektor ds. Technicznych z siedzibą w Krakowie

mgr inż. Tomasz Sierga, Małgorzata Nowaczek-Zaremba

w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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. 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.).

Część III.

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego

L.p.	Charakterystyka grupy taryfowej	Symbol grupy taryfowej
I.	Odbiorcy przyłączeni do będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem jest ciepła woda, zasilanej z kotłowni Piaskówka oraz Elektrociepłowni Zakładów Azotowych S.A.	
1.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez odbiorcę.	S.1.O
2.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością lub dzierżawionego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.	S.1.I
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.	S.1.G
4.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.	S.1.IO
II.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z kotłowni gazowych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego.	
1.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wita Stwosza, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.a
2.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej w Niedomicach zlokalizowanej przy ul. Osiedle 18, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.b
3.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Szewska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.c
4.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Krakowska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.d

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

DYREKTOR
Urząd Regulacji Energetyki
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

mgr inż. Tomasz Sienicki
Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wodna, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.e
6.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Żabno, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.f
7.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej w Niedomicach zlokalizowanej przy ul. Osiedle 22, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.g
8.	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci gorącej wody z lokalnych źródeł ciepła.	K
III.	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło z lokalnego źródła ciepła Zakład Karny III, którego nośnikiem jest para wodna.	P

Część IV.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Ceny za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną	
		netto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	73 912,28	6 159,36

2. Ceny ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena ciepła
		zł/GJ
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	24,77

3. Ceny nośnika ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła
		zł/m ³
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	15,19

4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW)
		netto
1.	S.2.a	1 742,71
2.	S.2.b	6 360,43
3.	S.2.c	4 211,48
4.	S.2.d	3 046,26
5.	S.2.e	6 581,43
6.	S.2.f	6 098,54

Członek Zarządu
 Dyrektor ds. Finansowych
 Główny Księgowy
 mgr inż. Małgorzata Nowaczek-Karęmba
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 mgr inż. Tadeusz Sieniczak

7.	S.2.g	9 328,41
8.	K	11 691,70
9.	P	5 438,01

5. Stawki opłaty za ciepło.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty za ciepło (zł/GJ)
		netto
1.	S.2.a	69,00
2.	S.2.b	70,08
3.	S.2.c	67,21
4.	S.2.d	73,49
5.	S.2.e	63,15
6.	S.2.f	69,92
7.	S.2.g	64,40
8.	K	62,46
9.	P	83,66

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	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O	22 284,81	1 857,07
2.	S.1.I	38 605,81	3 217,15
3.	S.1.G	33 108,19	2 759,02
4.	S.1.IO	40 676,29	3 389,69

6.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe (zł / GJ)
		netto
1.	S.1.O	8,91
2.	S.1.I	14,58
3.	S.1.G	10,13
4.	S.1.IO	16,77

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, w zależności od średnicy i długości przyłącza wynoszą odpowiednio:

L.p.	Średnica rurociągu	Oplata przyłączeniowa 1 mb sieci w zł
		netto
1.	20 DN	119,11
2.	32 DN	146,83
3.	40 DN	148,88
4.	65 DN	167,46

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

DYREKTOR

Śląskowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Vice Prezes Zarządu
Dyrektor ds. Technicznych

mgr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

mgr inż. Tomasz Sienczak

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 Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.
2. Sposób ustalania cen za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik dla odbiorców grup taryfowych: S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO.

Zgodnie z § 8 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO, dla których jest sprzedawane ciepło zakupione od wytwórcy ciepła, w okresie obowiązywania taryfy, wg podanych poniżej zasad.

Uśrednioną cenę za zamówioną moc ciepłą dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{MW} = [(14,56 \times X_1) + (85,44 \times X_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{MW} - średnia cena za zamówioną moc ciepłą w [zł/MW],

14,56 - wskaźnik udziału w mocy zamówionej EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy ,

X_1 - cena za 1 MW wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/MW],

85,44- wskaźnik udziału w mocy zamówionej kotłowni „Piaskówka” planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,

X_2 - cena za 1 MW wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/MW].

Uśrednioną cenę ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{GJ} = [(14,56 \times Y_1) + (85,44 \times Y_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{GJ} - średnia cena za ciepło w [zł/GJ],

14,56 - wskaźnik udziału w ilości ciepła planowanego do sprzedaży EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_1 - cena za 1 GJ wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/GJ],

85,44 - wskaźnik udziału w ilości ciepła planowanego do sprzedaży kotłowni „Piaskówka” dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_2 - cena za 1 GJ wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/GJ].

Uśrednioną cenę nośnika ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{n.c.} = [(14,56 \times Z_1) + (85,44 \times Z_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{n.c.}$ - średnia cena za nośnik ciepła w [zł/m³],

14,56 - wskaźnik udziału w ilości nośnika ciepła planowanego do sprzedaży EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Z_1 - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/m³],

85,44- wskaźnik udziału w ilości nośnika ciepła planowanego do sprzedaży kotłowni „Piaskówka” dla pierwszego roku stosowania taryfy,

*Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy*

mgr Beata Jagoda

*v-ce Prezesa Zarządu
Dyrektor ds. Technicznych*

mgr inż. Tadeusz Sięńczak

*Prezesa Zarządu
Ogólnopolski Oddział Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie*

mgr Młotkowska Nowaczek-Zaremba

Z₂ - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/m³].

Część VI.

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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

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 zmiany cen zakupu ciepła 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.

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

v-ce Prezes Zarządu
Dyrektor ds. Technicznych

mgr inż. Tadeusz Sińczak

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

mgr Małgorzata Nowaczek-Zaremba