
**TARYFA DLA CIEPŁA
MIEJSKIEGO PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI
CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O. W MIELCU
(dla kotłowni gazowych)**

Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o. w Mielcu
39-300 Mielec, ul. Grunwaldzka 3

PREZES ZARZĄDU
Wiesław Tyniec

Mielec 2018

1. OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE:

- **ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – (Dz. U. 2012.1059 j.t. z późn.zm.);
- **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),
- **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **wytwórca ciepła** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Mielcu, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła;
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **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;
- **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;
- **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,
- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła 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

2. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Wytwórca ciepła prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w lokalnych kotłowniach gazowych nie wymagającą koncesji Prezesa URE.

3. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego na następujące grupy:

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1.	G	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych kotłowni gazowych bezpośrednio do instalacji odbiorczych, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny opłat netto niezawierające podatku od towarów i usług VAT. Podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Lp.	Grupa odbiorców	Miesięczna opłata za moc zamówioną w zł/MW/miesiąc	Opłata za ciepło w zł/GJ
		netto	
1.	G	9.841,30	49,75

5. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT

Stawki opłat zamieszczone w taryfie zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art.7 i art.45 ustawy oraz rozdz. 3 rozporządzenia taryfowego.

6. ZASADY PROWADZENIA ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

W rozliczeniach z odbiorcami stosowane są ceny za ciepło i moc zamówioną zawarte w niniejszej taryfie:

- **miesięczna opłata za zamówioną moc cieplną**, stanowiąca iloczyn zamówionej mocy cieplnej przez odbiorcę i ceny ustalonej przez wytwórcę ciepła,
- **opłata za dostarczone ciepło**, stanowiąca iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego i ceny ciepła ustalonej przez wytwórcę ciepła,

7. WARUNKI STOSOWANIA STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła.stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz w ustawie o podatku od towarów i usług.

8. ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY STAWEK OPŁAT

Zmiany stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe stawki opłat, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą. Niniejsza taryfa obowiązuje od dnia 1 lutego 2018 roku.

**ZAŁOŻENIA PRZYJĘTE DO OPRACOWANIA
TARYFY DLA CIEPŁA MIEJSKIEGO
PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI
CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O. W MIELCU
(KOTŁOWNIE GAZOWE)**

Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o. w Mielcu
39-300 Mielec, ul. Grunwaldzka 3

PREZES ZARZĄDU

Wiesław Tyniec

Mielec 2018r

SPIS TREŚCI

1. Charakterystyka techniczna dotycząca działalności w zakresie produkcji ciepła.
2. Obliczenie średniej wielkości zamówionej mocy cieplnej.
3. Obliczenie średniej wielkości wskaźnika wykorzystania zamówionej mocy cieplnej.
4. Określenie planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy rocznej sprzedaży ciepła.
5. Analiza zmian kosztów jednostkowych wytwarzania ciepła w poszczególnych pozycjach kosztów stałych i zmiennych.
6. Wyliczenie stawek opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną i opłaty za ciepło.
7. Ocena skutków wprowadzenia bazowych cen w pierwszym roku stosowania taryfy.
8. Średnie wskaźnikowe ceny ciepła.

1. CHARAKTERYSTKA TECHNICZNA DOTYCZĄCA DZIAŁALANOŚCI W ZAKRESIE PRODUKCJI CIEPŁA

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Mielcu produkuje ciepło w czterech kotłowniach gazowych:

- Kotłownia Rzochów o mocy 0,08 MW produkująca ciepło dla celów centralnego ogrzewania,
- Kotłownia Przedszkole 1 o mocy 0,07 MW produkująca ciepło dla celów centralnego ogrzewania,
- Kotłownia ZPO o mocy 0,07 MW produkująca ciepło dla celów ciepłej wody użytkowej.
- Kotłownia Moniuszki o mocy 0,0551 MW produkująca ciepło dla celów ciepłej wody użytkowej.

2. OBLICZENIE ŚREDNIEJ WIELKOŚCI ZAMÓWIONEJ MOCY CIEPLNEJ

W celu określenia kosztów uzasadnionych stanowiących podstawę obliczania jednostkowych kosztów oraz ustalania stawek opłat dla pierwszego roku stosowania taryfy, niezbędne jest określenie planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy wielkości zamówionej mocy cieplnej. Zostało to zrobione w następujący sposób:

- w Tabeli 1. podano wielkości zamówionej mocy cieplnej, dla grupy taryfowej G według stanu na koniec ostatniego roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy tj. na 31.12.2017 r,
- następnie przedstawiono planowane w poszczególnych miesiącach pierwszego roku stosowania taryfy wielkości zamówionej mocy cieplnej dla tej grupy,
- na podstawie powyższych danych obliczono średnią dla pierwszego roku stosowania taryfy wielkość zamówionej mocy cieplnej, która to wielkość posłuży do określenia planowanej sprzedaży ciepła dla pierwszego roku stosowania taryfy.

3. OBLICZENIE ŚREDNIEJ WIELKOŚCI WSKAŹNIKA WYKORZYSTANIA ZAMÓWIONEJ MOCY CIEPLNEJ

Do ustalenia planowanej rocznej sprzedaży ciepła niezbędne jest wyliczenie wskaźnika wykorzystania mocy cieplnej. W Tabelach od 2-1. do 2-5. przedstawiono sposób jego wyliczenia. Zestawiono w nich dla lat 2013 – 2017 wielkość zamówionej mocy cieplnej oraz ilość sprzedanego ciepła w poszczególnych miesiącach. Na podstawie tych danych obliczono dla kolejnych lat wskaźnik wykorzystania mocy cieplnej stanowiący iloraz ilości sprzedanego ciepła w danym roku i średniej dla tego roku wielkości zamówionej mocy cieplnej. Następnie określono średni z okresu 2013 – 2017 wskaźnik wykorzystania zamówionej mocy cieplnej – Tabela 3.

4. OKREŚLENIE PLANOWANEJ DLA PIERWSZEGO ROKU STOSOWANIA TARYFY ROCZNEJ SPRZEDAŻY CIEPŁA

Wielkość planowanej rocznej sprzedaży ciepła wyliczono za pomocą wzoru:

$$Q = N \times w_n$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q - planowaną sprzedaż ciepła dla pierwszego roku stosowania taryfy [w GJ];

N - zamówioną moc cieplną, o której mowa w pkt 2 [w MW];

W_n - wskaźnik wykorzystania zamówionej mocy cieplnej, ustalony jako średnia z okresu ostatnich pięciu lat ilość sprzedanego ciepła przypadająca na 1 MW zamówionej mocy cieplnej [w GJ/MW].

Stosując podany powyżej wzór obliczono planowaną sprzedaż ciepła dla pierwszego roku stosowania taryfy przyjmując do obliczeń średnią dla pierwszego roku stosowania taryfy wielkość zamówionej mocy cieplnej i średni wskaźnik wykorzystania zamówionej mocy cieplnej – Tabela 4.

5. ANALIZA ZMIAN KOSZTÓW JEDNOSTKOWYCH WYTWARZANIA CIEPŁA W POSZCZEGÓLNYCH POZYCJACH KOSZTÓW STAŁYCH I ZMIENNYCH

Analiza zmian kosztów jednostkowych wytwarzania ciepła w poszczególnych pozycjach kosztów stałych i zmiennych została przedstawiona w Tabeli 5.

Analiza ta obejmuje porównanie kosztów w poszczególnych pozycjach kosztów stałych i zmiennych obliczonych odpowiednio na podstawie wielkości rzeczowych planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy oraz wielkości rzeczowych ustalonych zgodnie z ewidencją finansowo-księgową za ostatni rok kalendarzowy.

Koszty amortyzacji w pierwszym roku stosowania taryfy przyjęto w oparciu o wyliczenie amortyzacji środków trwałych będących na majątku Spółki na dzień 31 grudnia 2017 roku.

Wynagrodzenia i świadczenia kwota ogółem ustalona została w oparciu o przewidywane zaangażowanie pracowników w prace związane z działalnością kotłowni.

Obce usługi i materiały – koszty w zakresie usług obcych ustalono urealnijając ich wielkość w stosunku do wykonania w roku 2017.

Podatki i opłaty – zaplanowano zwiększenie kosztów z tym związanych w stosunku do wykonania roku poprzedniego.

Paliwo – zaplanowano koszty przyjmując wynikające z zawartych umów podwyższenie ceny gazu o 4%.

6. WYLICZENIE STAWEK OPŁATY MIESIĘCZNEJ ZA ZAMÓWIONĄ MOC CIEPLNĄ I OPŁATY ZA CIEPŁO

- Stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną oblicza się według wzoru:

$$C_{j\dot{N}} = 1/12 (A2 \times P\dot{z} : N\dot{o}\dot{z})$$

i wynosi ona 9.841,30 zł/MW/miesiąc netto.

- Stawkę opłaty za ciepło dla danego rodzaju źródeł ciepła oblicza się według wzoru:

$$C_{j\dot{Q}} = (1 - A2) \times P\dot{z} : Q\dot{o}\dot{z}$$

i wynosi ona 49,75 zł/GJ netto.

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{j\dot{N}}$ - stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danego rodzaju źródeł ciepła [w zł/MW];
- $C_{j\dot{Q}}$ - stawkę opłaty za ciepło dla danego rodzaju źródeł ciepła [w zł/GJ];
- $P\dot{z}$ - planowane roczne przychody dla danego rodzaju źródeł ciepła [w zł];
- $N\dot{o}\dot{z}$ - planowaną, dla pierwszego roku stosowania taryfy, zamówioną moc cieplną dla obiektów zasilanych z danego rodzaju źródeł ciepła [w MW];
- $Q\dot{o}\dot{z}$ - planowaną, dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilość ciepła przeznaczoną do sprzedaży odbiorcom, określoną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danego rodzaju źródeł ciepła i określonego nośnika ciepła [w GJ];
- $A2$ - współczynnik udziału opłat stałych.

Obecne i nowe stawki zestawiono w Tabeli 7.

7. OCENA SKUTKÓW WPROWADZENIA BAZOWYCH CEN W PIERWSZYM ROKU STOSOWANIA TARYFY

Ocena skutków wprowadzenia bazowych cen opłat obejmuje porównanie opłat, jakie odbiorcy ponosiliby przy planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wielkościach zamówionej mocy cieplnej i sprzedaży ciepła przy utrzymaniu ostatnio stosowanych cen oraz po wprowadzeniu nowych bazowych cen.

W Tabeli 6-1 zamieszczono obecnie stosowane ceny ciepła a także planowane wielkości średniej mocy zamówionej i ilości ciepła.

W Tabeli 6-2 zestawiono opłaty przy utrzymaniu cen z obecnie obowiązującej taryfy.

W Tabeli 6-3 wyliczono średnią cenę ciepła przy utrzymaniu obecnych cen i planowanej ilości zamówionej mocy i ciepła.

W Tabeli 6-4 wielkości opłat za ciepło po wprowadzeniu nowych bazowych cen ciepła oraz przy założeniu tych samych wielkości mocy zamówionej i ciepła planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy.

W Tabeli 6-5 wyliczono średnią cenę ciepła po wprowadzeniu nowych stawek opłat i planowanej ilości zamówionej mocy i ciepła.

Łączne obniżenie ponoszonych przez odbiorców opłat po wprowadzeniu nowych cen odniesionych do sumy opłat w przypadku utrzymania ostatnio stosowanych cen wynosi 2,1%.

8. ŚREDNIE WSKAŹNIKOWE CENY CIEPŁA

Średnie wskaźnikowe ceny ciepła oblicza się jako iloraz sumy opłat oraz planowanej wielkości sprzedaży ciepła dla pierwszego roku stosowania taryfy.

W Tabeli 6-3 na podstawie wyliczonej wcześniej sumy opłat i planowanej wielkości sprzedaży ciepła obliczono średnie wskaźnikowe ceny ciepła przy utrzymaniu obecnie stosowanych cen. Jak wynika z tego zestawienia średnia cena ciepła dla grupy taryfowej G wynosi 67,76 zł/GJ.

W Tabeli 6-5 na podstawie wyliczonej wcześniej sumy opłat i planowanej wielkości sprzedaży ciepła obliczono średnie wskaźnikowe ceny ciepła po wprowadzeniu nowych cen. Jak wynika z tego zestawienia średnia cena ciepła dla grupy taryfowej G wynosi 66,34 zł/GJ. Przy planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy takiej samej wielkości sprzedanego ciepła przed i po wprowadzeniu nowych stawek opłat spowoduje obniżenie średniej ceny ciepła w grupie taryfowej G o 2,1%.

