

OPEC-INEKO Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 28 maja 2015 r.
Nr OPO-4210-8(4)/2015/21409/III/JPi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

GRUDZIĄDZ 2015 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 ze zmianami)
3. **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 2010 r. Nr 194, poz. 1291);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 czerwca 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
6. **wytwórca ciepła** – OPEC-INEKO Sp. z o.o. ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
7. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą ciepła;
8. **odbiorca końcowy** -odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek;.
9. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
10. **zamówiona moc cieplna** - ustalona 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:
 - 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.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Wytwórca ciepła prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła na podstawie koncesji z dnia 30 kwietnia 2013 roku – decyzja nr WCC/1247/21409/W/DSW/2013/AŚ ze zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dwie grupy odbiorców:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka odbiorcy
1.	EC/P	Odbiorcy, którym ciepło w postaci pary, wytwarzane w źródle Elektrociepłownia Łąkowa przy ul. Budowlanych, dostarczane jest do sieci stanowiących własność i eksploatowanych przez odbiorców
2.	EC/W	Odbiorca, któremu ciepło w postaci wody, wytwarzane w źródle Elektrociepłownia Łąkowa przy ul. Budowlanych, dostarczane jest do miejskiej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC/W, EC/P.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
	Netto	
EC/W	78.852,19	6.571,02
EC/P	78.852,19	6.571,02

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	Netto zł/GJ
EC/W	31,50
EC/P*	31,97*

* Stawki opłat zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 12, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	Woda zł/m ³
	Netto
EC/W	16,17

grupa odbiorców	Para zł/tona
	Netto
EC/P	16,17

Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do stawek opłat netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 13 i §19 - §20 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 niedotrzymanie przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła,
 - 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.

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. Wytwórca ciepła zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, w ciągu okresu rozliczeniowego od dnia wejścia jej w życie, o ile umowy nie stanowią inaczej.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Mirosław Radecki