

Bogusław Żurawski  
prowadzący działalność gospodarczą pn.  
„TEMPEKS” Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe  
z siedzibą w Poznaniu

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

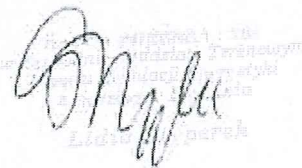
DO DECYZJI PREZESA URE

z 24 kwietnia 2020 r.

Nr OPO.4210.49.2019.2020.ASp

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



---

Poznań, 2020 r.

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356 i 1637);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
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** – Pan Bogusław Żurawski prowadzący działalność gospodarczą pod nazwą „TEMPEKS” Przedsiębiorstwo Usługowo – Wdrożeniowe, 60 – 126 Poznań, ul. Stanisława Knapowskiego 28;
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **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;
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. **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
11. **zamówiona moc ciepła** – 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

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

- wytwarzania ciepła – nr WCC/731/2904/U/3/99/RW z 19 stycznia 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/1180/2904/W/OPO/2010/AJ z 26 listopada 2010 r.

**CZEŚĆ III**  
**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- KM – SW** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców,
- KM – SW/WI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,
- KM – SW/WG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,
- KM – A** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Mosinie przy ul. Sowinieckiej 6, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,
- KG – D41,5** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Tarnowie Podgórnym, dzierżawionych odpłatnie, opalanych gazem ziemnym zaazotowanym Lw,
- KM – DM** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzycach, dzierżawionym odpłatnie, opalany węglem kamiennym.



**CZEŚĆ IV**  
**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

1. Wysokość stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-A; KG-D41,5; KM-DM

L.p.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty za ciepło	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną
		[zł/GJ]	[zł/MW/m-c]
		netto	netto
1.	KM - A	36,64	11 326,09
2.	KG - D41,5	70,17	7 722,79
3.	KM - DM	50,28	15 625,85

2. Wysokość cen i stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-SW, KM-SW/WI, KM-SW/WG

2.1. Cena za zamówioną moc cieplną.

Grupa odbiorców	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]
	netto	netto
KM - SW, KM - SW/ WI, KM - SW/ WG	75 642,13	6 303,51

2.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	[zł/GJ]
	netto
KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG	34,55

2.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	[zł/m <sup>3</sup> ]
	netto
KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG	12,16

2.4. Stawki opłat netto za usługi przewoźne

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
	netto	netto	netto
KM - SW	8 311,39	692,62	4,18
KM - SW/WI	17 228,59	1 435,72	7,47
KM - SW/WG	14 009,67	1 167,47	6,50

## 2.5. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej dla średnicy DN 50 [zł/m]
netto
205,00

2.6. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

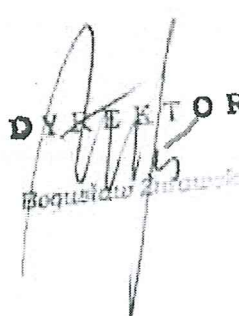
**CZĘŚĆ V****Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały określone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 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 umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

**DYREKTOR**  
  
 Bogusław Zimowski