



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 16 marca 2021 r.

**OPO.4210.52.2020.2021.MW**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
z siedzibą w Brodnicy,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 16 grudnia 2020 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 18 grudnia 2020 r.), uzupełnionego pismami z dnia 17 grudnia 2020 r., 15 stycznia 2021 r., 24 lutego 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 18 grudnia 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Przedsiębiorstwo dla źródła ciepła, w którym ciepło wytwarzane jest w kogeneracji, zastosowało uproszczony sposób kalkulacji cen na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

Radca Prezesa URE  
w Zachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
/-/  
*Lidia Styperek*

**PRZEDSIĘBIORSTWO  
ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O.  
W BRODNICY**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

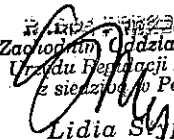
DO DECYZJI PREZESA URE

Nr OPO.4210.52.2020.2021.MW<sub>o</sub>

z 16 marca 2021 r.

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
Lidia Syperek  
Przewodnicząca Urzędu  
w Zachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

**Brodnica, 2021 r.**

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. z późn.zm. );
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718);
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016, poz. 831 z późn. zm.);
4. **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);
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek;
7. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Lidzbarska 33, 87-300 Brodnica;
8. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
10. **sieć ciepłownicza S1** - sieć ciepłownicza na osiedlu „Michałowo”, zasilana z ciepłowni przy ul. Lidzbarskiej 33;
11. **elektrociepłownia CL** – źródło przy ul. Lidzbarskiej 33;
12. **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;
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. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
15. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
16. **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 wymogami 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;

## CZEŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- wytwarzania ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr WCC/295/273/U/OTI/98/WF ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr PCC/309/273/U/OTI/98/WF ze zmianami.
- wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji – decyzja z 17 grudnia 2018 r. nr WEE/16961/273/W/OPO/2018/AJ ze zmianami.

## CZEŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy odbiorców:

- KOB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Brodnicy, opalanych olejem opałowym, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- KP** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy na terenie JW 3537, opalany olejem opałowym, gdzie nośnikiem jest para;
- KG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalany gazem ziemnym;
- KMG** - odbiorcy ciepła, wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;
- WIE** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- WIB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- WGE** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- WGB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- WOI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców, eksploatowanych przez sprzedawcę;
- WGN** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność sprzedawcy; przez niego eksploatowanych w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;

ZL - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego bezpośrednio ze źródła.

#### CZĘŚĆ IV

##### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **KOB, KP, KG, KMG**.

grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną netto	stawka opłaty za ciepło netto
<b>KOB</b>	5 416,48	54,31
<b>KP</b>	5 483,40	57,20
<b>KG</b>	13 459,50	66,08
<b>KMG</b>	10 005,28	62,83*

\*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN, ZL**

grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła
	netto		netto	netto
	roczna	rata miesięczna	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c		
<b>WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN</b>	126 548,40	10 545,70	40,48	19,55
<b>ZL</b>	126 548,40	10 545,70	41,10*	

\*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

3. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN,**

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		cena ciepła
	netto		stawka opłaty zmiennej*
	roczna	rata miesięczna	netto
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
<b>WIE</b>	38 558,16	3 213,18	15,55
<b>WIB</b>	36 009,36	3 000,78	17,03
<b>WGE</b>	32 219,88	2 684,99	11,55
<b>WGB</b>	34 178,76	2 848,23	10,21
<b>WOI</b>	24 959,64	2 079,97	13,75
<b>WGN</b>	48 821,16	4 068,43	14,46

\*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

1. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka netto [zł / mb]
25	175,00
32	195,00
40	205,45
50	217,65
65	230,00
80	239,06
100	250,00

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 13 oraz § 19 – 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone 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,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Prezes Zarządu  
  
Grzegorz Malinowski-Pesta