



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 8 marca 2024 r.

OPO.4210.62.2023.ASz1

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 (tj. Dz.U. z 2024 r., poz. 266) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 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 28 lipca 2023 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 31 lipca 2023 r.), uzupełnionego pismami z 12 i 29 września, 20 listopada 2023 r. oraz 5 i 18 stycznia i 16 lutego 2024 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 31 lipca 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję 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 źródeł ciepła, w których 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 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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 2023 r., poz. 1144 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

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
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. 4210.62.2023.ASz1

z 8 marca 2024 r.

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Opatowie

Lidia Styperek

Brodnica, 2024 r.

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 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 z póź. zmianami)
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021, poz. 868 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 ciepłych;
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. **elektrociepłownia KMG** – źródło przy ul. Malickiego 2;
13. **KG** – źródło przy ul. Bataliony Chłopskie 28;
14. **KP** – źródło przy ul. Czwartaków;
15. **KOB** – źródło przy ul. Targowej;
16. **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;
17. **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;
18. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
19. **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;
20. **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;

CZĘŚĆ 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.

CZĘŚĆ 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 elektrociepłowni KMG sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalany gazem ziemnym i gazem LPG, 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.

CZEŚĆ 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
KOB	3 800,48	105,66
KP	2 731,94	106,45
KG	21 536,46	102,83
KMG	21 869,05	121,94*

*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 zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m3
WIE, WIB, WGE, WGB,WOI,WGN	244 830,84	20 402,57	96,90	40,04
ZL	244 830,84	20 402,57	97,66*	

*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
WIE	64 521,96	5 376,83	24,73
WIB	61 314,72	5 109,56	29,18
WGE	65 213,52	5 434,46	21,72
WGB	54 301,20	4 525,10	15,12
WOI	51 780,96	4 315,08	21,66
WGN	85 243,56	7 103,63	25,10

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

4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka netto [zł / mb]
25	187,50
32	208,33
40	225,24
50	238,64
65	255,00
80	269,44
100	277,78

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-Peats

