



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OPO.4210.53.2023.MKo5**

Poznań, 21 października 2024 r.

**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 2024 r., poz. 266 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
OPEC Grudziądz sp. z o.o. z siedzibą w Grudziądzu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 26 czerwca 2023 r., uzupełnionego pismami z 29 czerwca 2023 r., 24 lipca 2023 r., 7 września 2023 r., 31 października 2023 r., 14 listopada 2023 r., 23 lutego 2024 r., 29 kwietnia 2024 r., 28 maja 2024 r., 26 i 28 sierpnia 2024 r. oraz pismem z dnia 26 września 2024 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 29 czerwca 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie 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 ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, 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. 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 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. 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 2024 r., poz. 959 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 z siedzibą w Poznaniu  
/-/  
Lidia Styperek

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

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 21 października 2024 r.  
Nr OPD.4240.53.2023.MK05

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Lidia Styperek*

**GRUDZIĄDZ 2024 r.**

## Część I

### Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. 2024, poz. 266 ze zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (t.j. Dz.U. 2021, poz. 2166 ze zm.);
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. 2020, poz. 718 ze 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. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
6. **Elektrociepłownia Łąkowa** - źródło ciepła sprzedawcy, znajdujące się przy ulicy Budowlanych w Grudziądzu;
7. **przedsiębiorstwo energetyczne** – OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
8. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
9. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
10. **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;
11. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **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;
13. **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;
14. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o. o.;
15. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek;
16. **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**

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

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1247/209/W/DSW/2013/AŚ z dnia 30 kwietnia 2013 roku ze zmianami;
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1205/209/W/OPO/2013/AJ z dnia 30 kwietnia 2013 roku ze zmianami.



## Część III

## Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono osiem grup odbiorców:

1.	EC/S1	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych.
2.	EC/S1/WIe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
3.	EC/S1/WI	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	EC/S1/WGe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
5.	EC/S1/WG	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
6.	EC/S1/WG/NPe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
7.	EC/S1/WG/NP	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
8.	EC/P	Odbiorcy ciepła w postaci pary, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego do sieci stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych.

## Część IV

## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen ciepła dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP, EC/P.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa odbiorców	Roczna [zł/MW/rok]	Rata miesięczna [zł/MW/m-c]
	Netto	
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	193 891,02	16 157,59
EC/P	193 814,87	16 151,24

1.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	Netto [zł/GJ]
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	67,32
EC/P*	75,71

\* Ceny zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	Woda
	Netto [zł/m <sup>3</sup> ]
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	24,65

Grupa odbiorców	Para
	Netto [zł/tona]
EC/P	20,70

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP

2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej [zł/GJ]
	Roczna [zł/MW/rok]	Rata miesięczna [zł/MW/m-c]	
	Netto		
EC/S1	62 838,53	5 236,54	26,38
EC/S1/WIe	72 088,89	6 007,41	33,22
EC/S1/WI	75 030,56	6 252,55	33,66
EC/S1/WGe	68 104,83	5 675,40	28,16
EC/S1/WG	71 059,41	5 921,62	28,41
EC/S1/WG/NPe	77 172,15	6 431,01	34,14
EC/S1/WG/NP	78 675,92	6 556,33	34,34

Stawki opłat zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

2.2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
25	439,70
32	468,23
40	498,11
50	522,71
65	553,67

3. Ustalone w części IV taryfy 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 rozdziałem 3 rozporządzenia taryfowego.

**Część VI****Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w umowie. Jeżeli strony umowy nie określiły w umowie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Do określenia:
  - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłaty za nielegalny pobór ciepła,
  - sposobu obliczania opłat w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, stosuje się odpowiednio postanowienia z rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego, o ile umowy nie stanowią inaczej.

**Marek  
Dec**

Elektronicznie  
podpisany przez  
Marek Dec  
Data: 2024.10.15  
07:03:16 +02'00'

**Mirosław  
Radecki**

Elektronicznie  
podpisany przez  
Mirosław Radecki  
Data: 2024.10.15  
07:04:45 +02'00'