



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 25 listopada 2021 r.

**OPO.4210.36.2021.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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
OPEC - INEKO Sp. z o.o.  
z siedzibą w Grudziądzu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 28 czerwca 2021 r., uzupełnionego pismami z 4 i 8 sierpnia, 28 i 30 września, 4 i 27 października oraz 22 listopada 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, 1 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie 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 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).

Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia. Natomiast pozostałe ceny w zakresie wytwarzania ciepła zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 2020 r., poz. 1575 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek 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). 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**

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

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

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 25 listopada 2021 r.  
Nr OPO.4210.36.2021.ASz1**

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

**GRUDZIĄDZ 2021 r.**

## Część I

## Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 2021 poz. 716 ze zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2021 poz. 468 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. z 2020 r., 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 ze zm.);
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   |
|-----|--------------|--|
| 3.  | 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 |
| 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.  | CB/P         | Odbiorcy, którym ciepło w postaci pary, wytwarzane w źródle Ciepłownia biogazowa przy ul. Parkowej, dostarczane jest do sieci stanowiących własność i eksploatowanych przez odbiorców                              |

## Część IV

## Rodzaje oraz wysokość cen

## 1. Wysokość cen dla grup odbiorców: EC/W, EC/P.

## 1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą

| grupa odbiorców | roczna zł/MW/rok | rata miesięczna zł/MW/m-c |
|-----------------|------------------|---------------------------|
|                 | Netto            |                           |
| EC/W            | 81 248,89        | 6 770,74                  |
| EC/P            | 80 982,96        | 6 748,58                  |
| CB/P            | 81 612,00        | 6 801,00                  |

## 1.2. Cena ciepła

| grupa odbiorców | Netto<br>zł/GJ |
|-----------------|----------------|
| EC/W            | 46,14          |
| EC/P*           | 39,55          |
| CB/P*           | 33,04          |

\* 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 zł/m <sup>3</sup> |
|-----------------|------------------------|
|                 | Netto                  |
| EC/W            | 20,70                  |

| grupa odbiorców | Para zł/tona |
|-----------------|--------------|
|                 | Netto        |
| EC/P            | 20,70        |
| CB/P            | 20,70        |


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

**Część V****Zasady ustalania cen**

1. Ceny określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 13- § 14 i §19 - §20 rozporządzenia taryfowego.

**Część VI****Warunki stosowania cen**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny 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.

**PREZES ZARZĄDU**  
mgr inż. Mirosław Radecki