



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.111.2022.PS

Katowice, dnia 16 marca 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

CALOR Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Wojkowicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 30 sierpnia 2022 r., uzupełnionego pismami: z dnia 21 listopada 2022 r., z dnia 20 stycznia 2023 r. oraz z dnia 13 lutego 2023 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 31 sierpnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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.) , zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracji źródle zlokalizowanej w elektrociepłowni Mikołów przy ul. Rybnickiej 11, skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2022 r., poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach**

CALOR ENERGETYKA CIEPLNA Sp. z o. o.
42-580 Wojkowice, ul. Gustawa Morcinka 38

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.03.2023 OKA. 4210. M1.2022. PS

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w


Marek Miśkiewicz

Wojkowice, 2023 r.

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć zawartych w taryfieUżyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Calor Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Wojkowicach, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.
- **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- **Lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
- **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- **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.
- **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- **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.
- **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- **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.
- **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
- **Zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych

Upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetyki
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w
Marek Miśkiewicz

przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami 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.
- **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
 - **Grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 23 września 2013 r., nr WCC/1252/21760/W/OKA/2013/AM ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 23 września 2013 r., nr PCC/1207/21760/W/OKA/2013/AM ze zmianami.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Przedsiębiorstwo energetyczne dokonało następującego podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe:

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorcy
1.	KŁ.A	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Wielisławskiej oraz ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Łąkowej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	KŁ.B	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Wielisławskiej oraz ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Łąkowej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3.	KŁ.D	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Wielisławskiej oraz ze źródła ciepła zlokalizowanego w Kłodzku przy ul. Łąkowej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	MI.0	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest bezpośrednio ze źródła ciepła zlokalizowanego w Mikołowie przy ul. Rybnickiej eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	MI.A	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Mikołowie przy ul. Rybnickiej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
6.	NR.B	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Nowej Rudzie przy ul. Teatralnej 13, za pośrednictwem sieci i węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7.	K.G	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, opalanych gazem.
8.	Szczytna	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego na terenie Szczytnej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, opalanego gazem, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
9.	K.W	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła zlokalizowanych w Kłodzku przy ul. Św. Wojciecha 23 i przy ul. Tadeusza Kościuszki 15, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Źródło i sieć są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: KŁ.A, KŁ.B i KŁ.D

Wyszczególnienie	Jednostka	KŁ.A	KŁ.B	KŁ.D
		netto	netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	226.984,18	226.984,18	226.984,18
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>18.915,35</i>	<i>18.915,35</i>	<i>18.915,35</i>
Cena ciepła	zł/GJ	134,10	134,10	134,10
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	18,27	18,27	18,27
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	109.329,49	107.682,82	131.089,62
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>9.110,79</i>	<i>8.973,57</i>	<i>10.924,14</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,70	24,18	24,04

2.1 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 30 kwietnia 2023 r. dla grup taryfowych: MI.0 i MI.A

Wyszczególnienie	Jednostka	MI.0	MI.A
		netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	184.940,40	184.940,40
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>15.411,70</i>	<i>15.411,70</i>
Cena ciepła	zł/GJ	113,57	113,57
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	58,89	58,89
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW		52.997,30
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>		<i>4.416,44</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		23,22

Cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła zostały ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 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.)

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Regionalnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w
Marek Miśkiewicz

2.2 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami po dniu 30 kwietnia 2023 r. dla grup taryfowych: MI.0 i MI.A

Wyszczególnienie	Jednostka	MI.0	MI.A
		netto	netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	171.679,36	171.679,36
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>14.306,61</i>	<i>14.306,61</i>
Cena ciepła	zł/GJ	107,36	107,36
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	45,20	45,20
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW		49.822,69
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>		<i>4.151,89</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		21,87

3. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej NR.B

Wyszczególnienie	Jednostka	NR.B
		netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	344.388,91
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>28.699,08</i>
Cena ciepła	zł/GJ	151,69
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,96
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	122.616,05
<i>Rata miesięczna</i>	<i>zł/MW/m-c</i>	<i>10.218,00</i>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,46

4. Stawki opłat dla źródeł gazowych

Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł/MW	Stawka opłaty za ciepło zł/GJ	
	netto	netto	netto
K.G	24.292,62	183,71*	184,43

*stawka opłaty dotycząca źródeł ciepła: Żarów i Kudowa Zdrój ul. Wojska Polskiego 3

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Żarach
Marek Miśkiewicz

5. Stawki opłat dla źródła Szczytna

Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł/MW	Stawka opłaty za ciepło zł/GJ
	netto	netto
Szczytna	39.177,93	164,79

6. Stawki opłat dla źródeł węglowych

Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł/MW	Stawka opłaty za ciepło zł/GJ
	netto	netto
K.W	19.614,77	164,73

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

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

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.) oraz w rozporządzeniu 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.).

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

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków zawartej umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rzliczeniowego,

- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 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.).

Oplaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r. poz. 931 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Główny specjalista ds.
energetycznych

Izabela Chińska