

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.10.5.2023.432.XIX.ESz

Warszawa, dnia 20 czerwca 2023 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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.) 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:

Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o. z siedzibą w Sierpcu,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 stycznia 2023 r., znak: Ldz 221/2023, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 27 stycznia 2023 r., ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 2 czerwca 2023 r., znak: Ldz 801/2023, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 27 stycznia 2023 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej, 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 stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz 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.), dalej: *rozporządzenie taryfowe*.

Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo jednostki kogeneracji zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast ceny z wytwarzania ciepła w kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 doręczenia decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiążte ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks 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 2022 r. poz. 1125 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 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 w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Monika Gawlik
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

CIEPŁOWNIA SIERPC S-KA Z O.O.
09-200 Sierpc
ul. Przemysłowa 2a

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 20 czerwca 2023 r.

nr Df. NR 4210 N.5.2023.432.XIX.ES2

TARYFA DLA CIEPŁA

DYREKTOR

Monika Gawlik

CIEPŁOWNIA SIERPC S-ka z o.o.

09 - 200 SIERPC

ul. Przemysłowa 2a

tel. 24 275-22-47; fax 24 275-50-17

NIP 776-000-18-88 REG. 610027484

PREZES ZARZĄDU
Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.

Rafał Wiśniewski

SIERPC, 2023 rok

CZEŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Ciepłownię Sierpc Sp. z o.o. z siedzibą w Sierpcu i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.), zwana dalej ustawą - Prawo energetyczne,
- 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), zmienione :
 - rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 stycznia 2021 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 158) ;
 - rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 kwietnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 788) ;
 - rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 grudnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 37) ;
 - rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 marca 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 597) ;
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U z 2007 roku Nr 16, poz. 92), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 68 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi

DYREKTOR

Monika Gawlik

2. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

2.1. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

2.2. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2.3. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.4. **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 obiekcie.

2.5. **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.

2.6. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

2.7. **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.

2.8. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

2.9. **Moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

2.10. **Zamówiona moc cieplna** - ustaloną 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:

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.

2.11. **Warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywna temperatura ciepłej wody.

DYREKTOR

Monika Gawlik

2.12. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.13. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2.12. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o. z siedzibą w Sierpcu.

2.13. **Grupa taryfowa** – grupa 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.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność polegającą na:

- Wytwarzaniu ciepła - zgodnie z udzieloną koncesją nr WCC/23/432/U/3/98/AK z dnia 9 września 2020 roku
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - zgodnie z udzieloną koncesją nr PCC/24/432/U/3/98/AK z dnia 30 kwietnia 2015 roku
- na wytwarzanie energii elektrycznej - zgodnie z udzieloną koncesją nr WEE/3201/432/W/OŁO/2014/KK z dnia 29 grudnia 2014 roku.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje:

1. Wytwarzanie ciepła w postaci wody gorącej w dwóch własnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Sierpcu przy ul. Przemysłowej 2a, o łącznej mocy zainstalowanej 21,988 MW, opalanych węglem kamiennym oraz gazem.

2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła, wytwarzanego w dwóch własnych źródłach ciepła, za pośrednictwem jednej własnej sieci ciepłowniczej oraz eksploatację węzłów cieplnych stanowiących własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

DYREKTOR

Monika Gawlik

CZĘŚĆ 3**CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ
ODBIORCÓW NA GRUPY**

Potrzeby ciepłe odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie obiektów, zużycie ciepła na podgrzewanie wody wodociągowej. Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

Grupa I – odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepłownicze stanowiące własność i eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Grupa II – odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Przedsiębiorstwa energetycznego samodzielnie eksploatujący własne węzły ciepłownicze.

CZĘŚĆ 4**ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat przedstawione w części 5 zostały określone zgodnie z zasadami zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za ciepło i moc wytwarzania ciepła z źródła opalanym gazem wytwarzającym ciepło i energię elektryczną w kogeneracji ustalono na podstawie planowanego przychodu z wytwarzania ciepła zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

1. Cena (za miesiąc) za zamówioną moc cieplną , stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup I i II jest określona wg wzoru:

$$C_{mo} = N_k / N_c \times C_{mk} + N_w / N_c \times C_{mw}$$

gdzie :

- N_k - przyłączeniowa moc cieplna z kogeneracji
- N_c - przyłączeniowa moc cieplna ogółem zamówiona przez odbiorców ciepła
- C_{mk} - cena mocy z kogeneracji
- N_w - przyłączeniowa moc cieplna dla źródła z węgla
- C_{mw} - cena mocy z węgla
- C_{mo} - cena za moc z węgla i kogeneracji

Zgodnie z powyższym cena za zamówioną moc cieplną w pierwszym roku obowiązywania taryfy będzie wynosić

$$C_{mo} = 2,6 \text{ MW} / 23,9102 \text{ MW} * 23 \text{ 654,42 zł} + 21,3102 / 23,9102 * 12 \text{ 406,01 zł/MW} = \text{DYREKTOR}$$

13 629,16 zł/MW/m-c

Monika Gawlik

2. Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup I i II jest określona wg. wzoru :

$$C_{kw} = Q_k / Q_{k+w} * C_{ck} + Q_w / Q_{k+w} * C_{cw}$$

gdzie :

- C_{kw} - ogółem cena ciepła za GJ z węgla i kogeneracji
- C_{ck} - cena ciepła za GJ z kogeneracji
- C_{cw} - cena ciepła za GJ z węgla
- Q_k - ilość ciepła sprzedanego z kogeneracji
- Q_{k+w} - ilość ciepła sprzedanego z kogeneracji i węgla
- Q_w - ilość ciepła sprzedanego z węgla

$$C_{kw} = 38\,025 \text{ GJ} / 158\,060 \text{ GJ} \times 120,27 \text{ zł/GJ} + 120\,035 \text{ GJ} / 158\,060 \text{ GJ} \times 52,11 \text{ zł/GJ} =$$

68,51 zł/GJ

3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej Ciepłowni Sierpc sp. z o.o. w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni oraz w źródle kogeneracyjnym dla odbiorców z grup I i II

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny		Cena stosowana do rozliczeń z odbiorcami
		Ciepłownia	Źródło kogeneracyjne	
Cena za zamówioną moc cieplną	Zł/MW/rok	148 872,16	283 853,08	163 549,92
	rata miesięczna	12 406,01	23 654,42	13 629,16
Cena ciepła	zł / GJ	52,11	120,27	68,51

CZĘŚĆ 5

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

DYREKTOR

Monika Gawlik

a) ceny i stawki opłat netto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców	
			Grupa I	Grupa II
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok	163 549,92	
		zł /MW/m-c	13 629,16	
2.	Cena ciepła	zł/GJ	68,51	
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,46	
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	64 766,69	40 849,46
		zł/MW/m-c	5 397,22	3 404,12
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,69	18,15


b) W zakresie przyłączenia do sieci ciepłowniczej

Kalkulacja stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej na podstawie planowanych na rok stosowania nowej taryfy dla ciepła nakładów na realizację przyłączy wynikających z planu inwestycji, zgodnie z § 25 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci wykonane w technologii preizolowanej:

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłat netto
DN 20	zł/mb	223,33
DN 25	zł/mb	203,50
DN 32	zł/mb	208,44
DN 40	zł/mb	223,33
DN 50	zł/mb	243,75

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku VAT.
Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.


DYREKTOR
Monika Gawlik

CZĘŚĆ 6**ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 8 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 7**WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**


1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone 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.

2. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłaty za nielegalny odbiór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.


DYREKTOR
Monika Gawlik

