



Warszawa, dnia 12 stycznia 2023 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.64.2022.247.XVIzm.ARy

DECYZJA

Na podstawie art. 155 i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego 29 listopada 2022 r. i uzupełnionego ostatecznie pismem z 2 stycznia 2023 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła dla Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 16 listopada 2022 r. Nr DRE.WRC.4210.36.2022.247.XVI.ARy

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) z dnia 16 listopada 2022 r. Nr DRE.WRC.4210.36.2022.247.XVI.ARy, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku cen ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

Określone w taryfie ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła ze źródła ciepła wyposażonego w jednostki kogeneracji, zostały ustalone metodą uproszczoną, na podstawie § 13 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 dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 listopada 2022 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2022 r. poz. 2437) wprowadzono nowe brzmienie § 13 ust. 6 rozporządzenia taryfowego oraz dodano §47a i §47b.

W związku z powyższym, na podstawie §47b rozporządzenia taryfowego, pismem z 9 grudnia 2022 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji.

Stosownie do postanowień § 47b rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne stosujące uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, o którym mowa w § 13 ust. 1, do dnia 15 marca 2023 r., może wystąpić z wnioskiem o zmianę taryfy przed upływem okresu jej stosowania, jeżeli zmiana dotyczy doliczenia do ceny ciepła kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1. Zgodnie z § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego „W przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w § 13 ust. 1, w taryfie albo jej zmianie, zatwierdzanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 31 marca 2023 r., przedsiębiorstwo energetyczne może doliczyć do ceny ciepła oznaczonej symbolem CC, ustalonej zgodnie z § 13, kwotę w wysokości do:

- 1) 22 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami węglowymi,
- 2) 30 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi,
- 3) 28 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji opalanych olejem opałowym,
- 4) 25 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji stanowiących instalacje odnawialnego źródła energii

– z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej, o której mowa w § 13 ust. 2 i 3”.

Biorąc pod uwagę powyższe, ceny stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w okresie od dnia wprowadzenia zmiany taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r. ustalone zostały z uwzględnieniem doliczenia kwot, o których mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Ponadto na podstawie § 28 us.1 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo wniosło o zmianę taryfy w związku ze zmianą kosztów zakupu mialu węgla kamiennego i jego transportu, kosztów energii elektrycznej oraz kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w ciepłowni opalanej miałem węgla kamiennego. Jednocześnie zmianie uległy stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła, w związku ze zmianą kosztów strat ciepła w sieci ciepłowniczej

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.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

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, zwięzłe 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 zmianę taryfy 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
/-/
Maciej Bartoszewicz
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o.

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

z dnia *12 stycznia 2023 r.*

nr *DRE.NRC.4210.69.2022.149.XVI zm. ARy*

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Z upoważnienia

**ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

I ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Główny Księgowy
Prokurent
[Signature]
mgr Agnieszka Szumigaj

PREZES URZĘDU

[Signature]
dr hab. inż. Agnieszka Szumigaj

Ciechanów, 2023 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.36.2022.247.XVI.ARy z dnia 16 listopada 2022 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 746 (2006) z dnia 16 listopada 2022 r., "Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat" otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	10 836,34	10 836,34	10 836,34
	- roczna	zł/MW rok	130 036,08	130 036,08	130 036,08
2.	Cena ciepła	zł/GJ	89,24	89,24	89,24
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	20,80	20,80	20,80

**4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, w której paliwem jest gaz ziemny
tabela obowiązująca do 30.04.2023r.**

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	6 485,19	6 485,19	6 485,19
	- roczna	zł/MW rok	77 822,28	77 822,28	77 822,28
2.	Cena ciepła	zł/GJ	82,57	82,57	82,57

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, w której paliwem jest gaz ziemny - tabela obowiązująca od 01.05.2023r.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 920,56	4 920,56	4 920,56
	- roczna	zł/MW rok	59 046,72	59 046,72	59 046,72
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,65	62,65	62,65

4.1.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.3.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,991 \times C_{MW\ CC_{\text{miel}}} + 0,009 \times C_{MW\ CC_{\text{kog}}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\ CC_{\text{miel}}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\ CC_{\text{kog}}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

0,991 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,009 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

4.1.3.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,997 \times C_{GJ\ CC_{\text{miel}}} + 0,003 \times C_{GJ\ CC_{\text{kog}}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ\ CC_{\text{miel}}}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ\ CC_{\text{kog}}}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w jednostce kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

ZASTĘPCA DYREKTORA
REGULACJI ENERGETYKI
KRAJOWY URZĄD ENERGETYKI
Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

0,997 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,003 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

4.1.4. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 987,44	4 336,73	2 569,02
	- roczna	zł/MW rok	59 849,28	52 040,76	30 828,24
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	26,47	23,08	16,42

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

- 4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	375,00
2.	Dn 32	399,04
3.	Dn 40	447,37
4.	Dn 50	447,92
5.	Dn 65	384,62

Uwaga: Ustalony w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz