



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 26 kwietnia 2024 r.

OPO.4210.2.2023.MNI

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) 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

Kogeneracja Zachód Spółka Akcyjna

z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 9 stycznia 2023 r., uzupełnionego pismami z 14 lutego 2023 r., 27 marca 2023 r., 5 lipca 2023 r., 11 sierpnia 2023 r., 29 września 2023 r., 8 grudnia 2023 r., 8 lutego 2024 r., 22 marca 2024 r., 3 kwietnia 2024 r., 22 kwietnia 2024 r., oraz 24 kwietnia 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, 9 stycznia 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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. 479⁴⁹ 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 2023 r., poz. 1144 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 Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

KOGENERACJA ZACHÓD S.A.
UL. CZARTORIA 1/27, 61-102 POZNAŃ

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z *26 kwietnia* 2024 r.
Nr OPO.4210.2.2023.MNi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

Poznań, 2024 r.

CZĘŚĆ I**Objaśnienia pojęć i skrótów:**

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024, poz. 266),
2. **rozporządzenie taryfowe** - 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 ze zmianami),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
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. **sprzedawca** – Kogeneracja Zachód Spółka Akcyjna, ul. Czartoria 1/27, 61 - 102 Poznań,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
9. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
10. **przyłącznie** – 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,
11. **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,
12. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
13. **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,
14. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
15. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
16. **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,
17. **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:
 - 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.



CZĘŚĆ II**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

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

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/1264/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r. ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/1216/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	charakterystyka grup odbiorców
1.	GS	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;
2.	GS I	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych, w których odbiorca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
3.	GS I E	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych, w których sprzedawca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
4.	GS G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzła grupowego i zewnętrznej instalacji odbiorczej będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
5.	KL D	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Dworcowej 26, opalany gazem ziemnym;
6.	KL C	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Chrobrego 52, opalany gazem ziemnym;
7.	KL 3M	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. 3 Maja 9, opalany gazem ziemnym;

8.	OBP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Mutowo 16 opalany gazem ziemnym i olejem opałowym, w którym zainstalowana moc nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
----	-----	--

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: GS, GS I, GS IE, GS G.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców			
			GS	GS I	GS IE	GSG
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	114 849,93	114 849,93	114 849,93	114 849,93
		rata miesięczna zł/MW/m-c	9 570,82	9 570,82	9 570,82	9 570,82
2.	Cena ciepła	zł/GJ	92,88	92,88	92,88	92,88
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	26,26	26,26	26,26	26,26
4.	Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	48 886,91	57 371,69	55 183,32	61 262,23
		rata miesięczna zł/MW/m-c	4 073,91	4 780,97	4 598,61	5 105,19
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	33,57	37,09	29,51	36,69

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: OBP, KL D, KL C, KL 3M.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców			
			OBP	KL D	KL C	KL 3M
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	9 110,40	7 186,38	6 693,70	12 532,82
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,37	93,62	122,83	96,73

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	netto
DN 25	285,71
DN 32	375,00
DN 40	394,74
DN 50	398,94
DN 65	400,00

4. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

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

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat 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 niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.


Prezes Zarządu
Arkadiusz Bruski

