



Gdańsk, dnia 17 grudnia 2024 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.57.2023.18889.X.KFr

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f 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 2024 r., poz. 266, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Dobrzewinie,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 („Prezes URE”), 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 - 46 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, z późn.zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Ustce Lądowej, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 169 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii w związku z 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 z późn zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: **Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Gdańsku, 80-819 Gdańsk, ul. Okopowa 7.**
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 1.000 złotych [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 2024 r., poz. 959, z późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 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 Kpa). 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 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z tekstem taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - 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
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

ZAKŁAD INNOWACYJNY TECHNIK ENERGETYCZNYCH „PROMAT” Spółka z o.o.
84-208 Dobrzewino, ul. Wejherowska 5C

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

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

z dnia 17 grudnia 2024r.

nr. OGD.1200.57.2023.18889.X.KFY

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DYREKTOR
Odsiecznego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2024 r.



Spis treści

	Strona
Część I Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie	2
Część II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
Część III Podział odbiorców na grupy taryfowe	5
Część IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	6
Część V Warunki stosowania cen i stawek opłat	7



CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ◆ **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późniejszymi zmianami).
- ◆ **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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 z późniejszymi zmianami).
- ◆ **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
- ◆ **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- ◆ **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- ◆ **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- ◆ **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.
- ◆ **Przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT” Spółka z o.o., zwana dalej „PROMAT”.
- ◆ **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- ◆ **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.
- ◆ **Kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- ◆ **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.
- ◆ **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- ◆ **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
- ◆ **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- ◆ **Warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
- ◆ **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 przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi jest niezbędną dla 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.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- 1) „Elektrociepłownia” - źródło ciepła zlokalizowane w Ustce Łądowie, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;
- 2) „Siemirowice” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:
 - ◆ w Siemirowicach, oznaczonych jako źródła ciepła nr 54, 55, 57, 78, 103, 205, 202, 228
 - ◆ w Strzeczcu”, oznaczonego jako źródło ciepła nr 10.
- 3) „Bydgoszcz11” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Smukalskiej i Fabrycznej.
- 4) „Bydgoszcz” - źródło ciepła, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Szubińskiej, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego.
- 5) „Łeba” - źródło ciepła, zlokalizowane w Łebie, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego;
- 6) „Wicko” - źródła ciepła zlokalizowane w Wicku Morskim, w których wytworzone ciepło pochodzi,
 - ◆ ze spalania oleju opałowego w źródłach ciepła nr 40, 65, 79, 113, 134
 - ◆ ze spalania węgla kamiennego w źródle ciepła nr 1C
- 7) „Czarne” - źródła ciepła zlokalizowane w miejscowości Czarne, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego w źródłach ciepła nr 8, 13, 15, 22 (para).

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

„PROMAT” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonej koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – Nr WCC/2887/18889/W/OGD/2020/KG z dnia 27 marca 2020 r., zmienionej późniejszymi decyzjami
- przesyłania i dystrybucji ciepła – Nr PCC/1297/18889/W/OGD/2021/KSm1 z dnia 26 marca 2021 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.
- wytwarzania energii elektrycznej – Nr WEE/3207/18889/W/OGD/2015/CWo z dnia 5 stycznia 2015 r., zmienionej późniejszymi decyzjami



CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

- Grupa UW1** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w „Elektrociepłowni” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne używane i eksploatowane przez „PROMAT”.
- Grupa S** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Siemirowice” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa B11** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Bydgoszcz11” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa B** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła „Bydgoszcz” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
- Grupa Łeba** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła „Łeba” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa Czarne woda** - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci gorącej wody, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Czarne” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa Czarne para** - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary, wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła „Czarne” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
- Grupa Wicko** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Wicko” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.



CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Wysokość cen i stawek opłat

Grupa odbiorców UWI

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	467.870,30
	roczna		38.989,19
rata miesięczna			
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	98,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	57.992,50
	roczna		4.832,71
rata miesięczna			
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	22,08
5	Cena nośnika ciepła	[zł/m ³]	29,47

Grupa odbiorców S

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	33.431,56
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	145,04

Grupa odbiorców B11

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	24.460,45
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	141,12

Grupa odbiorców B

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	16.979,33
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	140,16

Grupa odbiorców Łeba

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	41.491,88
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	134,97

Grupa odbiorców Czarne woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	27.471,95
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	54,89

Grupa odbiorców Czarne para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	15.255,52
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	85,19

Grupa odbiorców Wicko

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	47.967,66
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	132,53

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

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci**Zestawienie stawek opłat za budowę przyłącza do sieci**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Do 10 mb	Powyżej 10 mb
			Netto	Netto
1	Przyłącze DN 32	[zł/m]	304,90	94,08
2	Przyłącze DN 40	[zł/m]	309,38	96,54
3	Przyłącze DN 50	[zł/m]	334,37	108,13
4	Przyłącze DN 65	[zł/m]	360,18	118,85

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

5.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2 W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez „PROMAT” standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,




- b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - d) nielegalnego pobierania ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

KIEROWNIK
EKSPLOATACJI SYSTEMÓW WODNOCIOPLOWNICZYCH

Marek Wedorowicz

