



Gdańsk, dnia 25 marca 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.ZR1.4210.21.2024.64771.IV.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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:

GPEC EKSPERT

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku,

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 jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 10 października 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła, koncesje na obrót ciepłem oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej.

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 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, 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. Natomiast ceny dla ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym w miejscowości Rokitki, przy ul. Tczewskiej 10 i ul. Starogardzkiej, w Tczewie, przy ul. Kwiatowej, ul. Gdańskiej, ul. Dworcowej, ul. Rokickiej, w Starogardzie Gdańskim przy ul. Pomorskiej 26 i ul. Zielonej oraz w Gdańsku przy ul. Dębinki 7, zostały ustalone na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła został ustalony 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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisany 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 o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 2024 r. poz. 959, z późn. zm.). 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. Przed upływem 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 ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zatwierdzeniu taryfy wraz z treścią taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. 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
/ podpisano elektronicznie/*

GPEC EKSPERT SP. Z O.O.

ul. Słowackiego 159b, 80-298 Gdańsk

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 25 marca 2025 r.

nr OGD.Ze1.4210.21.2024.64771.IV.DJ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2025 r.

SPIS TREŚCI

	strona
CZĘŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	3
CZĘŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.	5
CZĘŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy.	5
CZĘŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.	6
CZĘŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.	8



CZĘŚĆ I

Objaśnienia 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 późn. zm.),
- ◆ **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 późn. zm.),
- ◆ **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),
- ◆ **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. GPEC EKSPERT SP. Z O.O. z siedzibą w Gdańsku, zwany dalej GPEC EKSPERT;
- ◆ **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- ◆ **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;
- ◆ **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;
- ◆ **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;
- ◆ **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;
- ◆ **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;
- ◆ **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;
- ◆ **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- ◆ **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 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;
- ◆ **warunki obliczeniowe:**



- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody;
- ♦ **EC Starogard** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o. ul. Jabłowska 17, 83-200 Starogard Gdański, od którego GPEC EKSPERT zakupuje ciepło.

B. Określenie źródeł ciepła GPEC EKSPERT:

- 1) **KS-101** – źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Pomorskiej 26, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego
- 2) **KS 349** - - źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Zielonej 22, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego
- 3) **KS 337** - źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Pomorskiej 26, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 4) **KS 338** - źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Zielonej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 5) **Lokalne źródło ciepła, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:**
 - **KS-326** – źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Droga Owidzka 5
- 6) **Źródła ciepła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:**
 - **KS-331** – źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Skarszewskiej 11
 - **KS-332** – źródło ciepła zlokalizowane w Starogardzie Gdańskim, przy ul. Skarszewskiej 12
- 7) **KT 1702** – źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Ceglarskiej 4e, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 8) **KT 1704** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Chopina 12, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 9) **KT 1602** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitykach, przy ul. Tczewskiej 10, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego
- 10) **KT 1705** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Rokickiej 13a, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego
- 11) **KT 1707** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Rokickiej 14, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego
- 12) **KT 444** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitykach, przy ul. Tczewskiej 10, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 13) **KT 447** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Kwiatowej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 14) **KT 445** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Gdańskiej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 15) **KT 446** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Dworcowej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 16) **KT 448** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Rokickiej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 17) **KT 450** - źródło ciepła zlokalizowane w Rokitykach, przy ul. Skarszewskiej, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 18) **KG 451** - źródło ciepła zlokalizowane w Gdańsku, przy ul. Dębinki 7, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego.



CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

GPEC EKSPERT prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/2900/64771/W/OGD/2021/KSm1 z dnia 16 kwietnia 2021 r. zmienionej późniejszymi decyzjami i sprostowanej późniejszymi postanowieniami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/1307/64771/W/OGD/2022/KI z dnia 15 grudnia 2022 r. . zmienionej późniejszymi decyzjami;
- obrotu ciepłem nr OCC/403/64771/W/OGD/2023/KFr z dnia 28 grudnia 2023 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA K1-IW - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT 1602, KT 1705, KT 1707, KT 444, KT 447, KT 445, KT 446 KT 448 i KT 450 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłych ponoszą odbiorcy.

GRUPA K1-IWE - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT 1602, KT 1705, KT 1707, KT 444, KT 447, KT 445, KT 446 KT 448 i KT 450 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłych ponosi GPEC EKSPERT.

GRUPA K1-IO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT 1602, KT 1705, KT 1707, KT 444, KT 447, KT 445, KT 446 KT 448 i KT 450 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC EKSPERT oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców. Układy pomiarowo - rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA K1-IOR - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT 1602, KT 1705, KT 1707, KT 444, KT 447, KT 445, KT 446 KT 448 i KT 450 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC EKSPERT oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców. Układy pomiarowo - rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA K1-GO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT 1602, KT 1705, KT 1707, KT 444, KT 447, KT 445, KT 446 KT 448 i KT 450 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA K2-IW - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KT 1702, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA K2-IO - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KT 1702, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC EKSPERT oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców. Układy pomiarowo - rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA K2-IOR - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KT 1702, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC EKSPERT oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców. Układy pomiarowo - rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA GW - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KT 1704, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

GRUPA G.1.A. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-101, KS 349, KS 337 i KS 338 oraz zakupione od EC Starogard dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA G.1.B. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-101, KS 349, KS 337 i KS 338 oraz zakupione od EC Starogard dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC EKSPERT oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców, a urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe stanowią własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA G.1.C. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-101, KS 349, KS 337 i KS 338 oraz zakupione od EC Starogard dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT.

GRUPA G.1.D. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-101, KS 349, KS 337 i KS 338 oraz zakupione od EC Starogard dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT, oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA G.4. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-326, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej wyłącznie w tym obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

GRUPA G.6. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-331 i KS-332 dostarczane jest bezpośrednio do obiektów, w których są one zlokalizowane i poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do sąsiednich obiektów.

GRUPA CHP Gdańsk - odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w źródle KG 451, w postaci gorącej wody dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat.

4.1.1. Miasto Tczew

L.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		roczna	rata miesięczna			stała		zmienna
						roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1	K1-IW	192 891,47	16 074,29	76,11	11,92	66 433,43	5 536,12	33,52
2	K1-IWE	192 891,47	16 074,29	76,11	11,92	62 682,14	5 223,51	29,14
3	K1-IO	192 891,47	16 074,29	76,11	11,92	57 359,85	4 779,99	27,57
4	K1-IOR	192 891,47	16 074,29	76,11	11,92	57 278,19	4 773,18	28,94
5	K1-GO	192 891,47	16 074,29	76,11	11,92	70 964,16	5 913,68	27,88
6	K2-IW	157 750,06	13 145,84	98,48	22,97	68 123,60	5 676,97	33,84
7	K2-IO	157 750,06	13 145,84	98,48	22,97	63 046,91	5 253,91	28,72
8	K2-IOR	157 750,06	13 145,84	98,48	22,97	63 046,91	5 253,91	28,42

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty		
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną		za ciepło
		zł/MW		zł/GJ
9	GW	35 376,76		114,78

4.1.2. Miasto Starogard Gdański

L.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		roczna	rata miesięczna			stała		zmienna
						roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1	G.1.A.	324 406,83	27 033,90	49,39	10,47	65 819,97	5 485,00	25,85
2	G.1.B.	324 406,83	27 033,90	49,39	10,47	58 837,42	4 903,12	24,87
3	G.1.C.	324 406,83	27 033,90	49,39	10,47	93 707,08	7 808,92	32,64
4	G.1.D.	324 406,83	27 033,90	49,39	10,47	72 861,50	6 071,79	30,81

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem G.1.A, G.1.B, G.1.C oraz G.1.D obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,6857 \times C_{ME} + 0,3143 \times C_{MECS}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW];

C_{ME} - cena za zamówioną moc cieplną ustalona w taryfie GPEC EKSPERT [zł/MW];

C_{MECS} - cena za zamówioną moc cieplną ustalona w taryfie EC Starogard [zł/MW];

0,6857 - wskaźnik udziału planowanej przyłączeniowej mocy cieplnej w źródłach należących do GPEC EKSPERT. w łącznej planowanej wielkości przyłączeniowej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,3143 - wskaźnik udziału planowanej przyłączeniowej mocy cieplnej w źródle należącym do EC Starogard w łącznej planowanej wielkości przyłączeniowej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,9704 \times C_{CE} + 0,0296 \times C_{CECS}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ];

C_{CE} - cena ciepła ustalona w taryfie GPEC EKSPERT [zł/GJ];

C_{CECS} - cena ciepła ustalona w taryfie EC Starogard [zł/GJ];

0,9704 - wskaźnik udziału planowanego do dostarczenia do sieci ciepła wytworzonego w źródłach należących do GPEC EKSPERT w łącznej ilości ciepła dostarczonego do sieci w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,0296 - wskaźnik udziału planowanego do dostarczenia do sieci ciepła wytworzonego w źródle należącym do EC Starogard w łącznej ilości ciepła dostarczonego do sieci w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena za nośnik ciepła:

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem G.1.A, G.1.B, G.1.C, G.1.D będą obciążani ceną nośnika ciepła wytworzonego w źródle KS-101.

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty	
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną	za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
5	G.4	8 588,91	94,88
6	G.6	13 061,57	99,89

4.1.3. CHP Gdańsk

L.p.	Grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła
		roczna	rata miesięczna		
		zł/MW		zł/GJ	zł/m3
1	CHP Gdańsk	208 928,68	17 410,72	128,91	0,00

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

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat za przyłączenie	zł/m b
Przyłącze ciepłownicze w terenie niezabudowanym za 1mb	
Dn25/90	276,00
Dn32/110	282,00
Dn40/110	284,00
Dn50/125	302,00
Dn65/140	319,00
Dn80/160	350,00
Dn100/200	435,00
Dn125/225	483,00
Dn150/250	606,00
Przyłącze ciepłownicze w terenie zabudowanym za 1mb	
Dn25/90	282,00
Dn32/110	311,00
Dn40/110	314,00
Dn50/125	333,00
Dn65/140	349,00
Dn80/160	382,00
Dn100/200	468,00
Dn125/225	517,00
Dn150/250	710,00

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się 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 GPEC EKSPERT 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 poboru ciepła
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.



Signed by /
Podpisano przez:

Aleksandra
Boguszewska

Date / Data:
2025-03-04 13:20

Aleksandra Boguszewska
Pełnomocnik