



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Gdańsk, dnia 13 stycznia 2023 r.

OGD.4210.113.2022.64771.II.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.) zwanej dalej „*Kpa*”, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawa – Prawo energetyczne*” oraz § 47a ust. 1 pkt 2 oraz § 47b rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn. zm.), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*”,

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

**GPEC Ekspert spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej („*Przedsiębiorstwem*”)**

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*”) z dnia 12 sierpnia 2022 r. Nr OGD.4210.28.2022.64771.II.WA z późn. zm.

zatwierdzam:

zmianę obowiązującej taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 12 sierpnia 2022 r. Nr OGD.4210.28.2022.64771.II.WA, z późn. zm. Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, prowadzące działalność koncesjonowaną w zakresie wytwarzania ciepła. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 5 września 2022 r.

Pismem z dnia 12 grudnia 2022 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła dla źródła ciepła w związku z doliczeniem do ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1 pkt 1, pkt 2 (źródło kogeneracyjne Rokitki) rozporządzenia taryfowego. Następnie pismem z dnia 15 grudnia 2022 r., Przedsiębiorstwo zwróciło z wnioskiem o zatwierdzenie tekstu jednolitego taryfy dla ciepła w związku z połączeniem Przedsiębiorstwa (przejęciem) ze Spółką GPEC Tczew sp. z o.o. z/s w Tczewie oraz GPEC Starogard sp. z .o.o. z/s w Starogardzie Gdańskim w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych. Pismem z dnia 12 stycznia 2023 r. Przedsiębiorstwo złożyło wnioski o łączne rozpoznanie obu wniosków. W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego było także ustalenie tekstu jednolitego dla obowiązującej taryfy dla ciepła, tj. także z uwzględnieniem dokonanego połączenia (przejęcia) spółek jw. Jednocześnie Przedsiębiorstwo przedstawiło dokumenty (w tym wypis zupełny z KRS), z którego wynika, iż nastąpiło przejęcie w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych.

Zgodnie zaś ze wskazanym wyżej przepisem połączenie może być dokonane przez przeniesienie całego majątku spółki (przejmowanej) na inną spółkę (przejmującą) za udziały lub akcje, które spółka przejmująca przyznaje wspólnikom spółki przejmowanej (łączenie się przez przejęcie). Natomiast zgodnie z art. 493 § 2 i art. 494 § 2 Kodeksu spółek handlowych, połączenie następuje z dniem wpisania połączenia do rejestru właściwego według siedziby, odpowiednio spółki przejmującej albo spółki nowo zawiązanej (dzień połączenia). Wpis ten wywołuje skutek wykreślenia spółki przejmowanej albo spółek łączących się przez zawiązanie nowej spółki, z uwzględnieniem art. 507. Na spółkę przejmującą albo spółkę nowo zawiązaną przechodzą z dniem połączenia w szczególności zezwolenia, koncesje oraz ulgi, które zostały przyznane spółce przejmowanej albo którejkolwiek ze spółek łączących się przez zawiązanie nowej spółki, chyba że ustawa lub decyzja o udzieleniu zezwolenia, koncesji lub ulgi stanowi inaczej. W wypadku bowiem *„...zaistnienia następstwa prawnego o charakterze sukcesji generalnej (...) następuje przejęcie przez spółkę przejmującą ogółu praw i obowiązków, w tym również obowiązków o charakterze publicznoprawnym”* (por wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego w Gdańsku z dnia 27 listopada 1995 r. sygn. akt SA/Gd 2508/94).

Tak więc wniosek Przedsiębiorstwa ujednoczenia taryf (ustalenie tekstu jednolitego) jest zasadny. Jednocześnie, przedmiotowa taryfa dla ciepła, z uwzględnieniem dokonanej zmiany jw., obowiązuje jak dotychczas, tj. przez okres 1 roku od jej wprowadzenia do rozliczeń z odbiorcami, tj. od dnia 5 września 2022 r.

Z drugiej strony 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 oraz ceny za zamówioną moc cieplną ze źródła ciepła wyposażonego w jednostkę kogeneracji, zlokalizowaną w Rokitkach zostały ustalone metodą uproszczoną, na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego.

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:

2) 30 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, – z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej, o której mowa w § 13 ust. 2 i 3.

Natomiast 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.

Biorąc pod uwagę powyższe, ceny stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaopatrywanych w ciepło ze źródła ciepła w Tczewie (zob. źródło kogeneracyjne Rokitki), w okresie od dnia wprowadzenia zmiany taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r. ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo z uwzględnieniem doliczenia kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1 pkt 1, pkt 2 rozporządzenia taryfowego. Tak więc wniosek o zmianę cen dla źródła kogeneracyjnego w Tczewie jest zasadny.

Zgodnie z art. 155 Kpa, 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.

Z uwagi na powyższe, orzeczono 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. 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 wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 2022 r. poz. 1125). 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. 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zmianie taryfy wraz z treścią zmiany taryfy 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.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnieni

Radca
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Dariusz Schark

GPEC EKSPERT SP. Z O.O.**ul. Słowackiego 159b, 80-298 Gdańsk****Zmiana
taryfy dla ciepła**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA UREz dnia 13. 01. 2023 rnr OGD.4210.113.2022.6477111.WAZ upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji EnergetykiRADCA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w GdańskuDariusz Schart
Radca Prawny

2023 r.



Ustala się tekst jednolity w taryfie dla ciepła ustalonej przez GPEC EKSPERT Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OGD.4210.28.2022.64771.II.WA z dnia 12 sierpnia 2022 r. z późn. zmian.

SPIS TREŚCI

	strona
CZĘŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	4
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.	10



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 2022 r. poz. 1385),
- ◆ **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;
- ◆ **przyłączy** – 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.

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 miazła węgla kamiennego
- 2) **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
- 3) **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
- 4) **KT 1702** – źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Ceglarskiej 4e, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 5) **KT 1704** - źródło ciepła zlokalizowane w Tczewie, przy ul. Chopina 12, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego
- 6) **KT 1602** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitkach, przy ul. Tczewskiej 10, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazła węgla kamiennego
- 7) **Kogeneracja Rokitki** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitkach, przy ul. Tczewskiej 10, 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.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA K1-IW - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT-1602 i Kogeneracja Rokitki, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych ponoszą odbiorcy.

GRUPA K1-IWE - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT-1602 i Kogeneracja Rokitki, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC EKSPERT; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych ponosi GPEC EKSPERT.

GRUPA K1-IO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła KT-1602 i Kogeneracja Rokitki, 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 i Kogeneracja Rokitki, 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 i Kogeneracja Rokیتی, 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 źródle ciepła KS-101, 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 źródle ciepła KS-101, 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 źródle ciepła KS-101, 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 źródle ciepła KS-101, 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.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat.

4.1.1. Miasto Tczew

Ceny i stawki opłat obowiązujące od dnia wprowadzenia zmiany taryfy do stosowania do dnia 30.04.2023 r:

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*	82 216.01	6 851.33	133.66	27.31	74 288.66	6 190.72	30.57
2	K1-IWE*	82 216.01	6 851.33	133.66	27.31	74 765.99	6 230.50	27.84
3	K1-IO*	82 216.01	6 851.33	133.66	27.31	69 520.60	5 793.38	26.17
4	K1-IOR*	82 216.01	6 851.33	133.66	27.31	69 306.66	5 775.56	30.15
5	K1-GO*	82 216.01	6 851.33	133.66	27.31	77 873.51	6 489.46	25.08
6	K2-IW	135 034.07	11 252.84	280.83	62.34	100 491.19	8 374.27	43.87
7	K2-IO	135 034.07	11 252.84	280.83	62.34	95 616.39	7 968.03	34.88
8	K2-IOR	135 034.07	11 252.84	280.83	62.34	95 286.45	7 940.54	34.68

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty	
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną	za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
9	GW	16 948,82	315,99

* Odbiorcy z grup taryfowych o symbolach K1-IW, K1-IWE, K1-IO, K1-IOR, K1-GO, będą obciążani ceną za zamówioną moc cieplną, ceną za ciepło oraz ceną za nośnik ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,0851 \times C_{KR} + 0,9149 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{KR} - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/MW];

$C_{KT-1602}$ - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/MW];

0,0851 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9149 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w węglowym źródle KT 1602 w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,0532 \times C_{KR} + 0,9468 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ];

C_{KR} - cena ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/GJ];

$C_{KT-1602}$ - cena ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/GJ];

0,0532 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9468 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w węglowym źródle KT 1602 w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

- cena za nośnik ciepła:

$$C_{M3} = 0,0532 \times C_{KR} + 0,9468 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{M3} - cena za nośnik ciepła [zł/m³];

C_{KR} - cena za nośnik dostarczany z źródła Kogeneracja Rokitki [zł/m³];

$C_{KT-1602}$ - cena za nośnik dostarczany z węglowego źródła KT 1602 [zł/m³];

0,0532 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego ze źródła Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9468 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego z węglowego źródła KT 1602 w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

Źródło ciepła	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
KT-1602	74 435,41	6 202,95	135,96	28,21
Kogeneracja Rokitki	165 864,36	13 822,03	92,76	11,28

Ceny i stawki opłat obowiązujące od dnia 01.05.2023 r:

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*	78 806,11	6 567,18	132,47	27,31	74 288,66	6 190,72	30,57
2	K1-IWE*	78 806,11	6 567,18	132,47	27,31	74 765,99	6 230,50	27,84
3	K1-IO*	78 806,11	6 567,18	132,47	27,31	69 520,60	5 793,38	26,17
4	K1-IOR*	78 806,11	6 567,18	132,47	27,31	69 306,66	5 775,56	30,15
5	K1-GO*	78 806,11	6 567,18	132,47	27,31	77 873,51	6 489,46	25,08
6	K2-IW	135 034,07	11 252,84	280,83	62,34	100 491,19	8 374,27	43,87
7	K2-IO	135 034,07	11 252,84	280,83	62,34	95 616,39	7 968,03	34,88
8	K2-IOR	135 034,07	11 252,84	280,83	62,34	95 286,45	7 940,54	34,68

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty	
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną	za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
9	GW	16 948,82	315,99

* Odbiorcy z grup taryfowych o symbolach K1-IW, K1-IWE, K1-IO, K1-IOR, K1-GO, będą obciążani ceną za zamówioną moc cieplną, ceną za ciepło oraz ceną za nośnik ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,0851 \times C_{KR} + 0,9149 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{KR} - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/MW];

$C_{KT-1602}$ - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/MW];

0,0851 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9149 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w węglowym źródle KT 1602 w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,0532 \times C_{KR} + 0,9468 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ];

C_{KR} - cena ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/GJ];

$C_{KT-1602}$ - cena ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/GJ];

0,0532 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9468 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w węglowym źródle KT 1602 w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

- cena za nośnik ciepła:

$$C_{M3} = 0,0532 \times C_{KR} + 0,9468 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{M3} - cena za nośnik ciepła [zł/m³];

C_{KR} - cena za nośnik dostarczany z źródła Kogeneracja Rokitki [zł/m³];

$C_{KT-1602}$ - cena za nośnik dostarczany z węglowego źródła KT 1602 [zł/m³];

0,0532 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego ze źródła Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9468 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego z węglowego źródła KT 1602 w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

Źródło ciepła	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
KT-1602	74 435,41	6 202,95	135,96	28,21
Kogeneracja Rokیتیki	125 795,02	10 482,92	70,35	11,28

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.	102 168,83	8 514,07	140,36	34,21	72 981,71	6 081,81	23,72
2	G.1.B.	102 168,83	8 514,07	140,36	34,21	66 134,34	5 511,20	24,12
3	G.1.C.	102 168,83	8 514,07	140,36	34,21	132 003,60	11 000,30	41,56
4	G.1.D.	102 168,83	8 514,07	140,36	34,21	75 360,73	6 280,06	23,82

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty		
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną		za ciepło
		zł/MW		zł/GJ
5	G.4	2 921,48		180,98
6	G.6	10 727,08		283,46

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/mb
Przyłącze ciepłownicze w terenie niezabudowanym za 1mb	
Dn25/90	225,00
Dn32/110	239,00
Dn40/110	245,00
Dn50/125	266,00
Dn65/140	287,00
Dn80/160	323,00
Przyłącze ciepłownicze w terenie zabudowanym za 1mb	
Dn25/90	241,00
Dn32/110	256,00
Dn40/110	262,00
Dn50/125	284,00
Dn65/140	305,00
Dn80/160	341,00

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.



Aleksandra Boguszewska
Pełnomocnik