

TARYFA DLA CIEPŁA

ZAŁĄCZNIK NR 3 DO UMOWY KOMPLEKSOWEJ DOSTARCZANIA CIEPŁA



KPEC
www.kpec.bydgoszcz.pl





eFAKTURA



**szybkość
przesyłania**



dostępność



**łatwość
przechowywania**



bezpieczeństwo



ekologia

Instrukcja korzystania z e-faktury i eBOK KPEC jest dostępna
na stronie internetowej KPEC Sp. z o.o. pod adresem
<http://www.kpec.bydgoszcz.pl/elektroniczne-biuro-obslugi-klienta>



KPEC

www.kpec.bydgoszcz.pl

Masz pytania? – Zadzwoń

**Zespół Biura Obsługi Klienta
Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.**

tel. 52 30 45 400

KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka z o.o. w Bydgoszczy

TARYFA DLA CIEPŁA

Bydgoszcz, 2024



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 18 listopada 2024 r.

OPO.4210.78.2023.ASz1

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 ze zm.) 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**

**Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.
z siedzibą w Bydgoszczy
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 24 października 2023 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły 4 i 26 stycznia, 12 kwietnia, 6 i 15 maja, 25 czerwca, 4 i 8 lipca, 16 września oraz 21 października, 14 i 15 listopada 2024 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 25 października 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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.

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 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 2024 r. poz. 1568)]. 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek 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 2024 r., poz. 959 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

Uiszczono opłatę wysokości 10 zł 24 października 2023 r.

na rachunek 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Anna Szmatała, główny specjalista

Anna Szmatała

Otrzymuje:

Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.,
ul. Ks. Józefa Szulca 5, 85-315 Bydgoszcz.



Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o. w Bydgoszczy

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 18 listopada 2024 r.
Nr OPO.4210.78.2023.ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Okręgu Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

Bydgoszcz, 2024 r.

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.)
2. **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 ze zm.),
3. **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),
4. **sprzedawca** - Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Bydgoszczy (KPEC Spółka z o.o.),
5. **PGE EC Bydgoszcz S.A.** - PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1 z siedzibą w Bydgoszczy, eksploatująca PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
6. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I** – Elektrociepłownia Bydgoszcz I zakład nr 1, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
7. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II** - Elektrociepłownia Bydgoszcz II, zakład nr 2, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
8. **MKUO ProNatura Sp. z o.o.** – Międzygminny Kompleks Unieszkodliwiania Odpadów ProNatura Sp. z o.o.,
9. **odbiorca ciepła** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
10. **odbiorca końcowy ciepła** - odbiorca ciepła dokonujący zakupu energii cieplnej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii cieplnej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji,
11. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
12. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
13. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
14. **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,
15. **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,
16. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
17. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

18. **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:

- wytwarzania ciepła z dnia 29 września 1998 r. nr WCC/113/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 29 września 1998 r. nr PCC/118/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- obrotu ciepłem z 29 września 1998 r. nr OCC/41/250/U/1/98/AP ze zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy taryfowe:

G-1.1.A

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła:

- sprzedawcy:
 - Ciepłownia Białe Błota, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, opalana miałem węgla kamiennego,
 - Ciepłownia Osowa Góra, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, w której ciepło pochodzi z przetwarzania mialu węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji,
- obcych (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.),

do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1, będącą własnością sprzedawcy, do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

G-1.1. B_k

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła:

- sprzedawcy:
 - Ciepłownia Białe Błota, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, opalana miałem węgla kamiennego,
 - Ciepłownia Osowa Góra, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, w której ciepło pochodzi z przetwarzania mialu węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji,
- obcych (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.),

do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 i poprzez indywidualne węzły ciepłownicze, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

G-1.1. B₀

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła:

- sprzedawcy:
 - Ciepłownia Białe Błota, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, opalana miałem węgla kamiennego,
 - Ciepłownia Osowa Góra, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, w której ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji,
- obcych (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.),

do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 i poprzez indywidualne węzły ciepłownicze, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

G-1.1.C

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła:

- sprzedawcy:
 - Ciepłownia Białe Błota, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, opalana miałem węgla kamiennego,
 - Ciepłownia Osowa Góra, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, w której ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji,
- obcych (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.),

do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 i poprzez grupowe węzły ciepłownicze, będące własnością sprzedawcy,

G-1.1.D

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła:

- sprzedawcy:
 - Ciepłownia Białe Błota, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, opalana miałem węgla kamiennego,
 - Ciepłownia Osowa Góra, zlokalizowana na terenie miasta Bydgoszcz, w której ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji,
- obcych (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.),

do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 i poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy,

G-1.K.g.L

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych gazem ziemnym,

G-1.K.o.L

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych olejem opałowym,

G-1.K.g

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, przy ulicy Okólnej 5, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-4.6.A

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6, będącą własnością sprzedawcy, do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

G-4.6.B_k

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

G-4.6.B_o

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

G-4.6.D

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6 i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy,

G-4.K.g.L

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany gazem ziemnym,

G-5.7.A

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7, będącą własnością sprzedawcy, do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

G-5.7.B_k

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez

wodną sieć ciepłowniczą nr 7 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

G-5.7.B_o

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

G-5.7.C

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7 i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

G-5.8

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w miejscowości Stopka, opalany gazem płynnym propan, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-6.9.A

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9, będącą własnością sprzedawcy, do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

G-6.9.B_k

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

G-6.9.B_o

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

G-7.10.A

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10, będącą własnością sprzedawcy, do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

G-7.10.B_k

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło

dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

G-7.10.B.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10 i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

G-7.10.C

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10 i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

G-7.10.D

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania miału węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10 i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy.

Część IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

**1. Średnioważone ceny za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grup:
G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D**

W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D stosowane będą średnioważone ceny ustalone według poniższych algorytmów:

1.1. Średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą, obliczona według wzoru:

$$C_{ms} = (C_{mc1} \times 0,0947 + C_{mc2} \times 0,0757 + C_{mc3} \times 0,7744 + C_{mc4} \times 0,0552),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} - średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą,
- C_{mc1} - cena za zamówioną moc ciepłą ze źródeł ciepła sprzedawcy

10 298,22 zł/MW/m-c, 123 578,64 zł/MW/rok

- C_{mc2} - cena za zamówioną moc ciepłą w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{mc3} - cena za zamówioną moc ciepłą w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- C_{mc4} - cena za zamówioną moc ciepłą w MKUO ProNatura Sp. z o.o.

1.2. Średnioważona cena ciepła, obliczona według wzoru:

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0,0617 + C_{cc2} \times 0,0588 + C_{cc3} \times 0,7663 + C_{cc4} \times 0,1132),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła,
- C_{cc1} - cena ciepła ze źródeł ciepła sprzedawcy

74,92 zł/GJ

- C_{cc2} - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{cc3} - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- C_{cc4} - cena ciepła MKUO ProNatura Sp. z o.o.

1.3. Średnioważona cena nośnika ciepła, obliczona według wzoru:

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0,004 + C_{nc2} \times 0,021 + C_{nc3} \times 0,975)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} - średnioważona cena nośnika ciepła,
- C_{nc1} - cena nośnika ciepła ze źródeł ciepła sprzedawcy

18,22 zł/m³

- C_{nc2} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{nc3} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II.

2. Ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grup: G-4.6.A, G-4.6.B_k, G-4.6.B_o, G-4.6.D, G-5.7.A, G-5.7.B_k, G-5.7.B_o, G-5.7.C, G-6.9.A, G-6.9.B_k, G-6.9.B_o, G-7.10.A, G-7.10.B_k, G-7.10.B_o, G-7.10.C, G-7.10.D

2.1. Ceny za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	cena roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	297 668,80	24 805,73
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	258 518,67	21 543,22
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o	290 684,94	24 223,74
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	288 614,88	24 051,24

2.2. Ceny ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / GJ
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	82,82
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	92,86
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o	100,88
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	93,83

2.3. Ceny nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / m ³
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	19,82
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	18,07
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o	23,65
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	23,94

3. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa taryfowa	Stawka netto opłaty stałej		Stawka netto opłaty zmiennej zł /GJ
	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c	
G-1.1 - A	51 705,14	4 308,76	21,32
G-1.1 - B _k	66 698,36	5 558,20	18,76
G-1.1 - B _o	66 756,76	5 563,06	20,18
G-1.1 - C	62 519,27	5 209,94	18,37
G-1.1 - D	71 529,25	5 960,77	19,52
G-4.6 - A	68 095,46	5 674,62	34,73
G-4.6 - B _k	89 904,48	7 492,04	22,72
G-4.6 - B _o	93 790,69	7 815,89	24,34
G-4.6 - D	94 104,05	7 842,00	24,83
G-5.7 - A	63 364,59	5 280,38	26,35
G-5.7 - B _k	80 074,84	6 672,90	26,85
G-5.7 - B _o	79 369,13	6 614,09	30,45
G-5.7 - C	74 725,38	6 227,12	23,77
G-6.9 - A	57 801,46	4 816,79	20,61
G-6.9 - B _k	76 587,13	6 382,26	29,75
G-6.9 - B _o	68 049,86	5 670,82	25,32
G-7.10 - A	46 808,30	3 900,69	17,45
G-7.10 - B _k	64 135,12	5 344,59	20,56
G-7.10 - B _o	60 408,56	5 034,05	19,75
G-7.10 - C	53 476,08	4 456,34	27,32
G-7.10 - D	64 062,13	5 338,51	25,65

4. Stawki opłat dla odbiorców grup: G-1.K.g.L, G-1.K.o.L, G-1.K.g, G-5.8, G-4.K.g.L

4.1. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / MW / m-c
G-1.K.g.L	21 879,48
G-1.K.o.L	17 173,48
G-1.K.g	8 578,25
G-5.8	26 398,37
G-4.K.g.L	10 307,92

4.2. Stawki opłat za ciepło

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / GJ
G-1.K.g.L	144,29
G-1.K.o.L	162,26
G-1.K.g	178,50
G-5.8	138,79
G-4.K.g.L	148,14

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
≤ 32	421,89
40	517,79
50	535,96
65	548,51
80 i więcej	702,36

Do przedstawionych w części IV pkt. 1 - 5 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, 13 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone 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,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez PGE EC Bydgoszcz S.A. oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen.

Prezes Zarządu

Andrzej Baranowski



OFERUJEMY

usługi dodatkowe

w zakresie:

- eksploatacji urządzeń i sieci ciepłowniczych,
- obsługi urządzeń pomiarowych i automatyki,
- nadzoru technicznego i inwestorskiego,
- uzgadniania dokumentacji technicznej,
- badań laboratoryjnych węgla i wody,
- analiz i raportów dotyczących zużycia ciepła,
- badań termowizyjnych i fonometrycznych,
- korzystania z „Systemu monitorowania parametrów dostarczania ciepła”

Oferta usług dodatkowych wraz z cennikiem znajduje się w zakładce

<http://www.kpec.bydgoszcz.pl/uslugi-dodatkowe>

KPEC

www.kpec.bydgoszcz.pl

INWESTUJEMY W CZYSTE POWIETRZE

#inwestycjeKPEC #CiepłoBezSmogu



KPEC

www.kpec.bydgoszcz.pl

Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.

ul. ks. Józefa Schulza 5

85-315 Bydgoszcz

tel. 52 30 45 200

fax: 52 30 45 470

mail: sekretariat@kpec.bydgoszcz.pl

Biuro Obsługi Klienta

tel. 52 30 45 400

fax: 52 30 45 338

mail: bok@kpec.bydgoszcz.pl

www.kpec.bydgoszcz.pl

www.facebook.com/KPECBydgoszcz

Pogotowie Ciepłownicze

993



Nasze lokalizacje

Bydgoszcz | Koronowo | Nakło nad Notecią | Solec Kujawski | Szubin