

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

TARYFA DLA CIEPŁA

Bydgoszcz, 2020



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.4210.21.2020.ASz1

Poznań, 24 lipca 2020 r.

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 2020 r., poz. 833 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o.
z siedzibą w Bydgoszczy
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”
zawartego w piśmie z 15 maja 2020 r.,
uzupełnionego pismem, które wpłynęło 15 czerwca 2020 r. 2020 r.
oraz pismami z 16, 17 i 23 lipca 2020 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, 18 maja 2020 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁶⁶ pkt 1 i art. 479⁶⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesyłać 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 2019 r., poz. 785 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. Zgodnie z art. 15⁵⁰ ust. 1 pkt 1 i 6 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych i sądowych w postępowaniach sądowych, w tym sądownoadministracyjnych oraz postępowaniach administracyjnych – nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres. Jednakże mając na uwadze zmiany wprowadzone ustawą z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. z dnia 15 maja 2020 r. poz. 875), terminy, których bieg nie rozpoczął się albo których bieg uległ zawieszeniu, rozpoczynają się lub biegną dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie tej ustawy, czyli od dnia 24 maja 2020 r.
5. 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).
6. 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”.
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 nupublikowania.

z upoważnienia

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

DIREKTOR
Zastępca Dyrektora Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruska

Uiszczono opłatę skarbową

w wysokości 10 zł 7 maja 2020 r.

na rachunek 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Agnia Szmajda, główny specjalista

Agnia Szmajda

Otrzymuje:

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



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

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 24 lipca 2020 r.

Nr DDO.4210.24.2020.PS2.1

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruska

Bydgoszcz, 2020 r.

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 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),
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,
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:

➤ ze względu na miejsce wytworzenia i rodzaj nośnika ciepła:

G-1.1.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Białe Błota”), zlokalizowanego na terenie miasta Bydgoszczy, opalany miałem węgla kamiennego oraz w obcych źródłach ciepła (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,

G-1.5.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Osowa Góra”), zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 5, będącą 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.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.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6, będącą 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.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7, będącą 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.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9, będącą własnością sprzedawcy,

G-7.10.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10, będącą własnością sprzedawcy.

➤ **ze względu na miejsce dostarczania ciepła:**

Grupa A

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

Grupa B_k

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

Grupa B_g

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

Grupa C

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

Grupa D

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy.

Część IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła i przesyłania ciepła dla grup taryfowych G-1.1, G-1.5, G-4.6, G-5.7, G-6.9, G-7.10

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	cena roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
G-1.1.A, G-1.1.B _k , G-1.1.B _o , G-1.1.C, G-1.1.D	86 821,72	7 235,14
G-1.5.A, G-1.5.B _k , G-1.5.C, G-1.5.D	137 887,12	11 490,59
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	201 576,14	16 798,01
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	168 165,90	14 013,83
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o ,	163 494,15	13 624,51
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	147 589,85	12 299,15

1.2. Cena ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / GJ
G-1.1.A, G-1.1.B _k , G-1.1.B _o , G-1.1.C, G-1.1.D	35,15
G-1.5.A, G-1.5.B _k , G-1.5.C, G-1.5.D	29,70
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	29,40
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	26,76
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o ,	28,25
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	31,29

1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / m ³
G-1.1.A, G-1.1.B _k , G-1.1.B _o , G-1.1.C, G-1.1.D	12,78
G-1.5.A, G-1.5.B _k , G-1.5.C, G-1.5.D	14,69
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	17,60
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	15,81
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o ,	20,69
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	20,94

1.4. Średnioważone ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grupy taryfowej G-1.1

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 algorytmu:

➤ **średnioważona cena za zamówioną moc cieplną, obliczona według wzoru:**

$$C_{ms} = (C_{mc1} \times 0,0726 + C_{mc2} \times 0,0796 + C_{mc3} \times 0,7898 + C_{mc4} \times 0,0580),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- C_{mc1} - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- C_{mc2} - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{mc3} - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- C_{mc4} - cena za zamówioną moc cieplną w MKUO ProNatura Sp. z o.o.

➤ **średnioważona cena ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0,0422 + C_{cc2} \times 0,0742 + C_{cc3} \times 0,7959 + C_{cc4} \times 0,0877),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła,
- C_{cc1} - cena ciepła źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- 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.

➤ **średnioważona cena nośnika ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0,018 + C_{nc2} \times 0,982),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} - średnioważona cena nośnika ciepła,
- C_{nc1} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- C_{nc2} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II.

1.5. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa taryfowa	Stawka netto opłaty stałej		Stawka netto opłaty zmiennej
	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c	
G-1.1 - A	33 691,02	2 807,59	13,72
G-1.1 - B _k	49 954,83	4 162,90	14,28
G-1.1 - B _o	46 048,93	3 837,41	13,83
G-1.1 - C	48 367,26	4 030,61	14,53
G-1.1 - D	54 605,64	4 550,47	14,91
G-1.5 - A	33 255,67	2 771,31	13,55
G-1.5 - B _k	48 749,11	4 062,43	12,88
G-1.5 - C	55 571,55	4 630,96	14,25
G-1.5 - D	60 048,67	5 004,06	17,39
G-4.6 - A	30 885,27	2 573,77	15,33
G-4.6 - B _k	63 684,44	5 307,04	15,59
G-4.6 - B _o	51 331,95	4 277,66	14,22
G-4.6 - D	60 206,57	5 017,21	15,84
G-5.7 - A	35 410,13	2 950,84	14,26
G-5.7 - B _k	44 132,68	3 677,72	16,55
G-5.7 - B _o	42 264,49	3 522,04	15,92
G-5.7 - C	50 203,70	4 183,64	15,68
G-6.9 - A	35 302,38	2 941,87	12,28
G-6.9 - B _k	43 596,10	3 633,01	16,81
G-6.9 - B _o	40 834,36	3 402,86	15,79
G-7.10 - A	28 829,70	2 402,48	10,13
G-7.10 - B _k	43 256,28	3 604,69	13,77
G-7.10 - B _o	39 781,13	3 315,09	13,66
G-7.10 - C	30 660,46	2 555,04	13,47
G-7.10 - D	35 429,18	2 952,43	14,91

2. Wysokość stawek opłat dla grup taryfowych G-1.K.g.L, G-1.K.g, G-5.8, G-4.K.g.L.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / MW / m-c
G-1.K.g.L.	13 201,96
G-1.K.g	4 797,86
G-5.8.	8 960,35
G-4.K.g.L	5 768,39

2.2. Stawka opłaty za ciepło

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / GJ
G-1.K.g.L.	60,93
G-1.K.g	66,25
G-5.8.	84,81
G-4.K.g.L.	65,18

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
≤ 25	312,24
32	333,64
40	357,50
50	371,92
65	377,12
80	425,67
≥ 100	479,55

Do przedstawionych w części IV pkt. 1 - 3 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 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust.6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

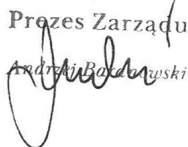
Warunki stosowania cen i stawek opłat

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 Bolechowski

ACTIV PARK

FORDON, UL. WYZWOLENIA

KOMFORTOWO W SASIEDZTWIE LASU



- ✓ kameralny charakter
- ✓ budynek z windami
- ✓ zróżnicowane metraże od **33 m²** do **76 m²**
- ✓ mieszkania z ogródkami

**JUŻ
W BUDOWIE
OSTATNI ETAP
INWESTYCJI**



www.budstol-invest.pl

REKLAMA



technika grzewcza i sanitarna

*Kompleksowy dobór urządzeń
z zakresu:*

- ogrzewnictwa,
- ciepłownictwa,
- wentylacji,
- klimatyzacji,
- automatyki przemysłowej,
- armatury sanitarnej.

Dostawy



www.proterm.info.pl

biuro@proterm.info.pl

ul. Górzyskowo 12, 85-157 Bydgoszcz

tel. 52 376 83 80



Grupa Firm Instalacyjnych

Technika Grzewcza i Sanitarna

Kompleksowe wykonawstwo

- instalacje grzewcze,
- węzły cieplne,
- sieci przesyłowe,
- roboty budowlane.

*Posiadamy wieloletnie doświadczenie,
dzięki czemu swoją pracę wykonujemy
solidnie, profesjonalnie i terminowo.*

Telefon: 52 376 83 80

Mail: biuro@gfi.info.pl

Strona internetowa: www.gfi.info.pl

Adres: ul. Górzyskowo 12, 85-157 Bydgoszcz



MAKAREWICZ

Autoryzowany Dealer
Kia Motors Polska



kiamakarewicz.pl

REKLAMA

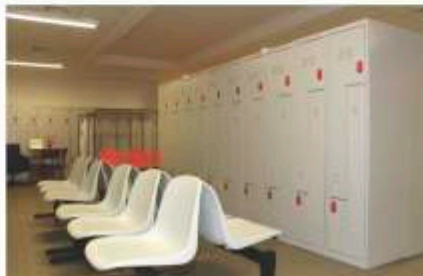


www.supon.bydgoszcz.pl
tel 507 872 044

Kompleksowe Rozwiązania w BHP



- własna szwalnia i pralnia odzieży
- składy konsygnacyjne
- automaty do rękawic i odzieży
- ponad 5000 artykułów bhp
- asortyment „od stóp do głów”



PHT SUPON -BYDGOSZCZ Sp. z o.o.
ul. FORDOŃSKA 399 | allegro@supon.bydgoszcz.pl



UNIwersytet
MIKOŁAJA KOPERNIKA
W TORUNIU

Collegium Medicum
im. Ludwika Rydygiera w Bydgoszczy

www.cm.umk.pl



WYDZIAŁ LEKARSKI: • kierunek lekarski • biotechnologia medyczna

- optyka okularowa z elementami optometrii • optometria
- inżynieria biomedyczna

WYDZIAŁ NAUK O ZDROWIU: • ratownictwo medyczne • dietetyka

- terapia zajęciowa • elektroradiologia • położnictwo • fizjoterapia
- pielęgniarstwo • audiofonologia • zdrowie publiczne

WYDZIAŁ FARMACEUTYCZNY: • farmacja • analityka medyczna

- kosmetologia

Informacji udziela: Dział Promocji i Informacji CM, tel. +48 52 585 38 19
Dział Rekrutacji i Spraw Studenckich CM, tel. +48 52 585 33 88