



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

---

Bydgoszcz, dnia 11 lipca 2019 r.

Poz. 4054

### **DECYZJA Nr OPO.4210.20.2019.ASZ1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 9 lipca 2019 r.

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 2019 r., poz. 755 i 730) w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 26 kwietnia 2019 r., uzupełnionego pismami z 23 maja, 12 czerwca oraz 4 lipca 2019 r. 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, 26 kwietnia 2019 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 przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988).

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 z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz.U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2016 r. poz. 623 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.

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, jednak nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do 31 lipca 2019 r.) cen i stawek opłat zawartych w taryfie Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z 4 lipca 2018 r. nr OPO.4210.18.2018.ASz1.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu  
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
dnia 25 kwietnia 2019 r.  
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055  
Anna Szmatuła, główny specjalista

Otrzymują:

1. Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.,  
ul. Ks. Józefa Schulza 5, 85-315 Bydgoszcz,
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

Załącznik do Decyzji Nr OPO.4210.20.2019.ASz1  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 9 lipca 2019 r.

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

**TARYFA  
DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 9 lipca 2019 r.  
Nr OPO.4210.20.2019.ASz1**

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu**

*Irena Gruska*

**Bydgoszcz, 2019 r.**

## Część I Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730),
2. **rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
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<sub>k</sub>**

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<sub>o</sub>**

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 ciepłą**

Grupa taryfowa	cena roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	95 996,81	7 999,73
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	125 586,06	10 465,51
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	197 468,36	16 455,70
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	167 838,68	13 986,56
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub> ,	158 509,67	13 209,14
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	151 630,75	12 635,90

**1.2. Cena ciepła**

Grupa taryfowa	Cena netto zł / GJ
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	31,10
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	30,48
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	39,76
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	35,80
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub> ,	31,69
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	40,40

**1.3. Cena nośnika ciepła**

Grupa taryfowa	Cena netto zł / m <sup>3</sup>
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	11,30
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	14,26
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	17,09
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	15,35
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub>	20,09
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	20,33

**1.4. Średnioważone ceny za zamówioną moc ciepłą, 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<sub>k</sub>, G-1.1.B<sub>o</sub>, G-1.1.C, G-1.1.D stosowane będą średnioważone ceny ustalone według algorytmu:

- **średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą, 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 ciepłą,
- $C_{mc1}$  - cena za zamówioną moc ciepłą ze źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- $C_{mc2}$  - 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.

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

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0,039 + C_{cc2} \times 0,074 + C_{cc3} \times 0,806 + C_{cc4} \times 0,081),$$

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:**

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0,017 + C_{nc2} \times 0,983),$$

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	zł / GJ
G-1.1 - A	32 695,48	2 724,62	13,32
G-1.1 - B <sub>k</sub>	48 252,53	4 021,04	13,82
G-1.1 - B <sub>o</sub>	44 716,22	3 726,35	13,40
G-1.1 - C	47 411,89	3 950,99	14,26
G-1.1 - D	53 495,89	4 457,99	14,61
G-1.5 - A	34 069,66	2 839,14	13,87
G-1.5 - B <sub>k</sub>	49 259,06	4 104,92	12,96
G-1.5 - C	55 957,35	4 663,11	14,47
G-1.5 - D	57 471,12	4 789,26	17,45
G-4.6 - A	34 136,72	2 844,73	16,92
G-4.6 - B <sub>k</sub>	70 655,51	5 887,96	17,20
G-4.6 - B <sub>o</sub>	53 900,97	4 491,75	14,91
G-4.6 - D	61 759,91	5 146,66	16,33
G-5.7 - A	38 516,40	3 209,70	15,47
G-5.7 - B <sub>k</sub>	45 866,69	3 822,22	17,68
G-5.7 - B <sub>o</sub>	45 520,08	3 793,34	16,92
G-5.7 - C	52 681,48	4 390,12	16,40
G-6.9 - A	38 109,65	3 175,80	13,23
G-6.9 - B <sub>k</sub>	45 847,30	3 820,61	17,62
G-6.9 - B <sub>o</sub>	43 870,98	3 655,92	17,11
G-7.10 - A	29 241,60	2 436,80	10,09
G-7.10 - B <sub>k</sub>	42 177,64	3 514,80	13,43
G-7.10 - B <sub>o</sub>	38 871,60	3 239,30	13,55
G-7.10 - C	30 650,11	2 554,18	13,33
G-7.10 - D	34 878,22	2 906,52	14,75

## 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.	14 034,98
G-1.K.g	5 003,65
G-5.8.	9 866,19
G-4.K.g.L	6 531,36

### 2.2. Stawka opłaty za ciepło

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / GJ
G-1.K.g.L.	65,47
G-1.K.g	75,65
G-5.8.	93,05
G-4.K.g.L.	71,87

### 3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
≤ 25	307,64
32	313,78
40	330,94
50	349,79
65	355,83
80	446,98
≥ 100	502,86

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 Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.
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 /