**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 5 sierpnia 2021 r.

**OPO.4210.28.2021.JPi**

**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 2021 r., poz. 716 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**PGE Toruń S.A.**
**z siedzibą w Toruniu,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"**

zawartego w piśmie z 25 maja 2021 r. ,uzupełnionego pismami z 28 czerwca, 28 lipca oraz z 2 sierpnia 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 27 maja 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 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.).

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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne

oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. 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 przepisanym 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. $479^{49}$ 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 2020 r., poz. 755). 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

**PGE Toruń Spółka Akcyjna**

**ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń**

# TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI**

**ZAŁĄCZNIK**

**DO DECYZJI PREZESA URE**

**z dnia** 5 sierpnia 2021 r.

**Nr** DRO.4210.28.2021.JPc

**Z upoważnienia**

**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

**Toruń, 2021 r.**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 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.2020 poz. 718 ze zm.),
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U.2016 poz.831)
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92),
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
7. **sprzedawca** – PGE Toruń Spółka Akcyjna ul. Ceramiczna 6, 87–100 Toruń,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **PGE Toruń** – własne źródło ciepła – Elektrociepłownia Toruń zlokalizowana przy ul. Ceramicznej 6,
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
12. **grupa taryfowa** – grupa 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,
13. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
14. **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,
15. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
16. **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,
17. **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,
18. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
19. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
20. **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 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,

21. **Biogaz** – obce źródło ciepła – źródło biogazowe należące do MPO Spółka z o.o. w Toruniu

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na terenie miasta Torunia na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – decyzja nr WCC/383/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – decyzja nr PCC/403/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dziesięć grup odbiorców:

| Lp. | Symbol grupy odbiorców | Opis grupy odbiorców |
|---|---|---|
| *1* | *2* | *3* |
| 1 | EC/S1 | odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy do węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane |
| 2 | EC/S1/WI | odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane |
| 3 | EC/S1/WG | odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane |
| 4 | EC/S1/WG/NP | odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane |

| | | |
|---|---|---|
| 5 | ECW/S2 | odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców |
| 7 | KGI | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Idzikowskiego, opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane |
| 8 | KGS | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Strzałowej, opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane |
| 9 | KG | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych gazem ziemnym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze |
| 10 | KO | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych olejem opałowym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze |

## CZĘŚĆ IV
## Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

### 1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: ECW/S2

#### 1.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

| Lp. | Rodzaje cen | Jednostka miary | | ECW/S2 |
|---|---|---|---|---|
| 1. | cena za zamówioną moc cieplną | roczna zł/MW/rok | netto | 118 259,64 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | netto | 9 854,97 |
| 2. | cena ciepła | zł/GJ | netto | 38,17 |
| 3. | cena nośnika | zł/m$^3$ | netto | 13,04 |

1.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

| Lp. | Rodzaje stawek | Jednostka miary | | Grupa odbiorców |
|---|---|---|---|---|
| | | | | ECW/S2 |
| 1. | stawka opłaty stałej za usługi przesyłania | roczna zł/MW/rok | netto | 8 389,65 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | netto | 699,14 |
| 2. | stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | netto | 8,39 |

**2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP.**

2.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła ustalone jako średnioważone ceny określone na podstawie cen sprzedawcy oraz Biogaz zasilających miejską sieć ciepłowniczą:

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny za zamówioną moc cieplną

$$Ccm_{msc} = Ccm_{PGE} \times 0{,}9975 + Ccm_{BIOG} \times 0{,}0025$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Ccm_{msc}$ – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną

$Ccm_{PGE}$ – cena za zamówioną moc cieplną PGE Toruń równa:

118 259,64 [zł/MW/rok]

9 854,97 [zł/MW/m-c]

$Ccm_{BIOG}$ – cena za zamówioną moc cieplną w Biogaz

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny ciepła

$$Ccc_{msc} = Ccc_{PGE} \times 0{,}9984 + Ccc_{BIOG} \times 0{,}0016$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Ccc_{msc}$ – średnioważona cena ciepła

$Ccc_{PGE}$ – cena ciepła PGE Toruń równa: 38,17 [zł/GJ]

$Ccc_{BIOG}$ – cena ciepła w Biogaz.

– cena nośnika ciepła wg ceny PGE Toruń równa: 13,04 [zł/m3]

### 2.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

| Lp. | Rodzaje stawek | Jednostka miary | | Grupa odbiorców | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | EC/S1 | EC/S1/WI | EC/S1/WG | EC/S1/WG/NP |
| 1. | stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna zł/MW/rok | netto | 10 462,60 | 13 993,55 | 13 139,77 | 19 131,01 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | netto | 871,88 | 1 166,13 | 1 094,98 | 1 594,25 |
| 2. | stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | netto | 18,46 | 24,53 | 23,01 | 25,79 |

## 3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: KGI, KGS

### 3.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

| Lp. | Rodzaje cen | Jednostka miary | | Grupa odbiorców | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | KGI | KGS |
| 1. | cena za zamówioną moc cieplną | roczna zł/MW/rok | netto | 10 646,07 | 31 404,67 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | netto | 887,17 | 2 617,06 |
| 2. | cena ciepła | zł/GJ | netto | 58,22 | 61,57 |
| 3. | cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | netto | 17,00 | 10,08 |

### 3.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

| Lp. | Rodzaje stawek | Jednostka miary | | Grupa odbiorców | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | KGI | KGS |
| 1. | stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna zł/MW/rok | netto | 7 986,53 | 6 075,26 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | netto | 665,54 | 506,27 |
| 2. | stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | netto | 4,40 | 4,23 |

**4. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: KO, KG**

| Lp. | Rodzaje stawek | Jednostka miary | | Grupa odbiorców | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | KO | KG |
| 1. | stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW/m-c | netto | 7 788,85 | 8 678,97 |
| 2. | stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | netto | 97,39 | 61,34 |

**5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

| Lp. | Średnica przyłącza mm | Stawka opłaty netto zł/mb |
|---|---|---|
| 1 | ≤ 25 | 174,00 |
| 2 | 32 | 234,00 |
| 3 | 40 | 256,00 |
| 4 | 50 | 311,00 |
| 5 | 65 | 335,00 |
| 6 | ≥ 80 | 383,00 |

Do cen i stawek opłat netto przedstawionych w punktach 1 – 5 zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z odrębnymi przepisami.

## CZĘŚĆ V

## Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz wg zasad określonych w § 11, 12 i 13 oraz § 19, 20, 21 i 22 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 w 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 rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.