



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

---

Warszawa, dnia 31 stycznia 2017 r.

Poz. 917

### DECYZJA NR DRE.WRC.4210.4.32.2016.2017.142.XVIII.RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 25 stycznia 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:  
PGNiG Termika S.A.  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 30 maja 2016 r., ostatecznie skorygowanego w dniu 14 grudnia 2016 r. (pismo z dnia 14 grudnia 2016 r., znak: MPRA/899/2016) i uzupełnionego pismem z dnia 20 stycznia 2017 r., znak: MPRA/899/2016, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

**zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.**

#### U Z A S A D N I E N I E

W dniu 30 maja 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 Prawa energetycznego.

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 Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie ceny ciepła z Ciepłowni zlokalizowanych w Warszawie oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Warszawy oraz gmin Piastów, Pruszków i Michałowice zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła, ceny za zamówioną moc

cieplną i ceny nośnika ciepła dla grup odbiorców zasilanych z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo elektrociepłowni zlokalizowanych w Warszawie i Pruszkowie, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Przy podejmowaniu decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wziął pod uwagę obowiązek równoważenia interesów odbiorców końcowych przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej w Warszawie.

Jednocześnie należy wskazać, iż w świetle zatwierdzonej w dniu 25 stycznia 2017 r. taryfy dla ciepła Veolia Energia Warszawa S.A. - dystrybutora warszawskiej miejskiej sieci ciepłowniczej, zapis w punkcie 3.A.2.2. przedłożonej do zatwierdzenia taryfy Przedsiębiorstwa nie może być przez PGNiG Termika S.A. w pełni zastosowany, gdyż taryfa Veolia Energia Warszawa S.A. zawiera jeden zestaw stawek opłat (tj. stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe oraz stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe) dla każdej z grup odbiorców.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

4. 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.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej  
i Ciepła

**Adam Dobrowolski**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 25 maja 2016 r.

na rachunek: 9510301508000000550024055.

Radca Prezesa: Renata Wysocka

#### **Otrzymują:**

1. **Pan Krzysztof Wiśniewski** Pełnomocnik Zarządu PGNiG Termika S.A  
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. Wojewoda Mazowiecki



PGNiG TERMIKA SA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

**z dnia** 25 stycznia 2017r.

**nr** DREWRC.4210.4.32.2016.2017.142XVIII.RWJ

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia**

**DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

*Adam Dobrowolski*

# Taryfa dla ciepła

**Warszawa, 2016/2017**

**PGNiG TERMIKA SA  
Pełnomocnik Spółki ds. regulacji  
Wydział Rynku Energii  
Departament Zarządzania Portfelem**

*Krzysztof Wiśniewski*

**Spis treści:**

1. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
2. Zakres działalności gospodarczej objętej taryfą
3. Taryfa dla ciepła
  - 3.A. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu miasta stołecznego Warszawy
  - 3.B. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu gmin Pruszków, Piastów, Michałowice

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
  
Adam Dobrowolski

## 1. Objasnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 poz. 1059 z późn. zm.),
- **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. nr 194 poz.1291),
- **TERMIKA** – PGNiG TERMIKA SA, zwany również **dostawcą** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, dostarczający odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z odbiorcą,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **EC** – elektrociepłownia,
- **C** – ciepłownia,
- **Veolia** – Veolia Energia Warszawa S.A.,
- **odbiorca** – podmiot, który otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła z TERMIKA,
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek,
- **ciepło** – energię cieplną w wodzie lub w parze,
- **nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- **pobór na cele technologiczne** – pobór ciepła z przeznaczeniem na cele gospodarcze, wymagany i zależny od technologicznych warunków procesu produkcyjnego odbiorcy,
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TERMIKA i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła,
- **miejska sieć ciepłownicza** – sieć ciepłowniczą należącą do Veolia zasilaną w ciepło wytwarzane w czterech źródłach ciepła należących do TERMIKA: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn oraz C Wola,
- **tabela regulacyjna** – przedstawioną w formie tabeli lub wykresu zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczone do stosowania urządzenia służące do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których odczyty stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody,

URZĘDNIK REWIZYJNY  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

- **zamówiona moc ciepła** - ustaloną przez odbiorcę największą moc ciepłą, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **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,
- **obiekty** – budowle lub budynki wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **umowa sprzedaży ciepła** – umowę zawartą pomiędzy TERMIKA a odbiorcą,
- **umowa przesyłowa** – umowę o świadczenie usługi przesyłania i dystrybucji ciepła, zawartą pomiędzy odbiorcą a Veolia albo zawartą pomiędzy TERMIKA a Veolia

## 2. Zakres działalności gospodarczej objętej taryfą

Taryfa obejmuje prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła w elektrociepłowniach: Siekierki, Żerań oraz w ciepłowniach: Kawęczyn, Wola, zasilających sieci ciepłownicze odbiorców z terenu miasta stołecznego Warszawy oraz przesyłania i dystrybucji ciepła wodnymi sieciami ciepłowniczymi usytuowanymi w Warszawie (część 3.A. taryfy).
- 2) wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła za pomocą sieci ciepłowniczej elektrociepłowni Pruszków, zasilających odbiorców z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice (część 3.B. taryfy).

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

### 3. Taryfa dla odbiorców ciepła

#### 3.A. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu miasta stołecznego Warszawy

##### 3.A.1. Grupy odbiorców ciepła - podział.

| Lp. | Symbol grupy | Charakterystyka grupy   |
|-----|--------------|---|
| 1.  | KW           | Odbiorcy wytwarzanego w C Kawęczyn ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.   |
| 2.  | WW           | Odbiorcy wytwarzanego w C Wola ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.       |
| 3.  | SW           | Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła. |
| 4.  | SP           | Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.            |
| 5.  | ŻW           | Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo   |

| Lp. | Symbol grupy     | Charakterystyka grupy  |
|-----|------------------|--|
|     |                  | – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.  |
| 6.  | ŻP               | Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.   |
| 7.  | OKW              | Odbiorcy końcowi ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego miejską siecią ciepłowniczą. Woda jest pobierana i oddawana do miejskiej sieci ciepłowniczej. Ciepło dostarczane jest na podstawie umowy sprzedaży ciepła oraz umowy przesyłowej lub umowy kompleksowej. Umowa przesyłowa może być zawarta pomiędzy TERMIKA a Veolia (na rzecz realizacji umów kompleksowych TERMIKA z odbiorcami końcowymi) albo pomiędzy odbiorcą końcowym a Veolia Parametry wody dla odbiorcy ustalone są w umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej), służących do ustalenia ilości ciepła odebranego przez odbiorcę końcowego z miejskiej sieci ciepłowniczej. |
| 8.  | AW <sub>2</sub>  | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Annopol i dalej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.   |
| 9.  | ChW <sub>1</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Chełmżyńskiej i dalej do węzłów indywidualnych nie będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.   |
| 10. | ChW <sub>2</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Chełmżyńskiej i dalej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.   |

| Lp. | Symbol grupy     | Charakterystyka grupy   |
|-----|------------------|---|
| 11. | JKW <sub>1</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do punktu stałego VEOLIA nr F-7/PS-5 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 900 w ul. Wolskiej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tego punktu stałego siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Jana Kazimierza do węzłów indywidualnych nie będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych. |
| 12. | JKW <sub>2</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do punktu stałego VEOLIA nr F-7/PS-5 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 900 w ul. Wolskiej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tego punktu stałego siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Jana Kazimierza do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.     |
| 13. | MPW <sub>2</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do komory pomiarowej C-5/P-1 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 300 w ul. Rezedowej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tej komory siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Marsa do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.                               |
| 14. | MAW <sub>2</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do komory pomiarowej U-43/L-2 magistrali sieci ciepłowniczej oraz wyprowadzoną z tej komory siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Marynarskiej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.  |

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

**3.A.2. Rodzaje i wysokość cen dla poszczególnych grup odbiorców.**

| Grupa Odbiorców | Ceny:                   |                  |                  |                    |                  |
|-----------------|-------------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
|                 | za zamówioną moc ciepłą |                  | Ciepła           | nośnika ciepła     |                  |
|                 | roczna                  | rata miesięczna  |                  | woda uzupełniająca | kondensat        |
|                 | zł/MW/rok               | zł/MW/m-c        | zł/GJ            | zł/m <sup>3</sup>  | zł/t             |
| <b>KW</b>       | 104 731,44              | 8 727,62         | 27,86            | x                  | x                |
| <b>WW</b>       | 68 206,68               | 5 683,89         | 64,36            | x                  | x                |
| <b>SW</b>       | 30 227,64               | 2 518,97         | 26,77            | 7,22               | x                |
| <b>SP</b>       | 49 606,68               | 4 133,89         | 32,58            | x                  | 6,55             |
| <b>ŻW</b>       | 31 404,96               | 2 617,08         | 26,77            | 7,22               | x                |
| <b>ŻP</b>       | 99 751,80               | 8 312,65         | 13,76            | x                  | 6,65             |
| <b>OKW</b>      | Wg pkt. 3.A.2.1.        | Wg pkt. 3.A.2.1. | Wg pkt. 3.A.2.1. | Wg pkt. 3.A.2.1.   | Wg pkt. 3.A.2.1. |

| Grupa Odbiorców        | Stawki opłat za usługi przesyłowe |                                      |                        |
|------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|------------------------|
|                        | roczna stawka opłaty stałej       | rata miesięczna stawki opłaty stałej | stawka opłaty zmiennej |
|                        | zł/MW/rok                         | zł/MW/m-c                            | zł/GJ                  |
| <b>AW<sub>2</sub></b>  | 7 739,88                          | 644,99                               | 4,14                   |
| <b>ChW<sub>1</sub></b> | 13 640,40                         | 1 136,70                             | 4,58                   |
| <b>ChW<sub>2</sub></b> | 23 721,12                         | 1 976,76                             | 7,96                   |
| <b>JKW<sub>1</sub></b> | 2 608,56                          | 217,38                               | 1,00                   |
| <b>JKW<sub>2</sub></b> | 10 025,04                         | 835,42                               | 3,78                   |
| <b>MPW<sub>2</sub></b> | 29 044,56                         | 2 420,38                             | 11,06                  |
| <b>MAW<sub>2</sub></b> | 8 548,92                          | 712,41                               | 3,46                   |

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).  
Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

### 3.A.2.1 Sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła i cen nośnika ciepła dla grupy OKW

Dla odbiorców z grupy **OKW**, TERMIKA dostarcza ciepło pochodzące z czterech własnych źródeł ciepła, zlokalizowanych na terenie Warszawy: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn i C Wola. Ze względu na pierścieniowy układ miejskiej sieci ciepłowniczej, z której zasilani są odbiorcy grupy OKW i brak możliwości odniesienia odbiorców do poszczególnych źródeł ciepła, rozliczenia z odbiorcami z tej grupy: za zamówioną moc cieplną i za ww. ciepło dostarczane z tych źródeł, zawarte w wodzie sieciowej dokonywane będą w oparciu o ceny wynikające z taryfy Veolia stosowane do rozliczenia sprzedaży ciepła i mocy zamówionej przez Veolia do odbiorców grupy A3.

**Cena nośnika ciepła ustalana jest wg następującego algorytmu:**

$$CR_{m^3} = C_{m^3 Ec Siekierki} \times I + C_{m^3 Ec Żerań} \times K$$

gdzie:

$CR_{m^3}$  - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grupy **OKW**

$C_{m^3}$  (NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA) - cena nośnika ciepła dla danego źródła ciepła TERMIKA wg tabeli 3.A.2.,

I, K - współczynniki liczbowe określające udział cen nośnika ciepła, ustalonych w niniejszej taryfie dla poszczególnych źródeł ciepła TERMIKA, w cenie nośnika ciepła ustalonej dla odbiorcy końcowego z grupy OKW, które stosuje się w wysokości równej odpowiednim współczynnikom liczbowym określonym w taryfie dla ciepła Veolia, stosowanej przez Veolia do ustalania cen nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do miejskiej sieci ciepłowniczej, którym Veolia dostarcza ciepło wytwarzane przez TERMIKA.

3.A.2.2. W przypadku umów kompleksowych sprzedaży ciepła zawartych przez TERMIKA z odbiorcami końcowymi, w rozliczeniach z odbiorcami grupy OKW stosuje się oprócz wskazanych wyżej cen z wytwarzania ciepła, stawki opłat dla odpowiedniej grupy taryfowej za usługi przesyłowe nie zawierające kosztów pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej ponoszonych przez Veolia, wynikające z taryfy dla ciepła stosowanej przez Veolia.

3.A.2.3. Sposób rozliczenia dla grup AW<sub>1</sub>, AW<sub>2</sub>, ChW<sub>1</sub>, ChW<sub>2</sub>, JKW<sub>1</sub>, JKW<sub>2</sub>, MPW<sub>2</sub>, MAW<sub>2</sub>

a) dla odbiorców mających umowę kompleksową z TERMIKA stosuje się:

- cenę za moc zamówioną wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
- cenę ciepła wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za GJ;
- cenę za nośnik ciepła wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>
- stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU ATYMOW ENERGI  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
  
Adam Dobrowolski

- stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za GJ;
  - stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy VEOLIA dla grupy odbiorców A3B1C3, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
  - stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy VEOLIA dla grupy odbiorców A3B1C3, wyrażoną w złotych za GJ;
- b) dla odbiorców mających umowę kompleksową ze VEOLIA, w sytuacji gdy jest zawarta stosowana umowa o świadczenie usług dystrybucji przez TERMIKA, stosuje się:
- stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
  - stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za GJ;

### 3.A.3. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

#### 3.A.3.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.

Ceny ustalone w niniejszej taryfie odpowiadają następującemu zakresowi usług:

##### 3.A.3.1.1. Zakres usług świadczonych dla odbiorców ciepła dostarczanego w postaci wody sieciowej dla odbiorców z grup KW, WW, SW, ŻW:

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- podgrzanie nośnika i dostosowanie natężenia przepływu do wymaganej temperatury wynikającej z „tabeli regulacyjnej” przyjętej w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika ciepła na pokrycie strat w sieci odbiorcy na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

##### 3.A.3.1.2. Zakres usług świadczonych dla odbiorców ciepła dostarczanego w postaci wody sieciowej dla odbiorców z grup AW<sub>1</sub>, AW<sub>2</sub>, ChW<sub>1</sub>, ChW<sub>2</sub>, JKW<sub>1</sub>, JKW<sub>2</sub>, MPW<sub>2</sub>, MAW<sub>2</sub>:

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonego w umowie,
- podgrzanie nośnika oraz regulacja natężenia przepływu zgodnie z „tabelą regulacyjną” określoną w umowie sprzedaży,
- włączanie nośnika ciepła do sieci ciepłowniczej w celu stabilizacji ciśnienia,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności sieci ciepłowniczych należących do TERMIKA, układów pomiarowo-rozliczeniowych, armatury odcinającej oraz urządzeń ustalających natężenie przepływu,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności węzłów cieplnych indywidualnych
- sprzedaż nośnika ciepła do napełniania instalacji wewnętrznych odbiorcy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

3.A.3.1.3. Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła w postaci gorącej wody o stałej temperaturze i pary zużywanej do celów technologicznych (tj. dla odbiorców z grup SP, ŻP):

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika na pokrycie strat w sieci odbiorczej następuje na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie sprzedaży; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

3.A.3.1.4. Zakres usług świadczonych dla odbiorców końcowych ciepła sprzedawanego w postaci wody sieciowej (tj. dla odbiorców z grupy OKW):

- sprzedaż ciepła w miejscu dostarczania ciepła określonym w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej),
- fakturowanie usług przesyłowych gwarantowanych w umowie kompleksowej, świadczonych przez Veolia

3.A.3.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.A.3.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA lub Veolia standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

3.A.3.4. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

### 3.B. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice

#### 3.B.1. Grupy odbiorców ciepła.

| Lp. | Symbol grupy     | Charakterystyka grupy   |
|-----|------------------|---|
| 1.  | PrW <sub>1</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach ciepłych.                                      |
| 2.  | PrW <sub>2</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych, które są w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach ciepłych.   |
| 3.  | PrW <sub>3</sub> | Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów grupowych będących wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych na wejściach do budynków. |
| 4.  | PrW              | Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego bezpośrednio ze źródła siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w źródle ciepła.  |

#### 3.B.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

##### a) wytwarzanie ciepła

| Grupa Odbiorców  | Ceny:                    |                 |        |                    |           |
|------------------|--------------------------|-----------------|--------|--------------------|-----------|
|                  | za zamówioną moc cieplną |                 | ciepła | nośnika ciepła     |           |
|                  | roczna                   | rata miesięczna |        | woda uzupełniająca | kondensat |
|                  | zł/MW/rok                | zł/MW/m-c       | zł/GJ  | zł/m <sup>3</sup>  | zł/t      |
| PrW <sub>1</sub> | 48 720,12                | 4 060,01        | 32,70  | 4,95               | x         |
| PrW <sub>2</sub> | 48 720,12                | 4 060,01        | 32,70  | 4,95               | x         |
| PrW <sub>3</sub> | 48 720,12                | 4 060,01        | 32,70  | 4,95               | x         |
| PrW              | 48 720,12                | 4 060,01        | 32,70  | 4,95               | x         |

##### b) przesyłanie i dystrybucja ciepła

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
Adam Dobrowolski

| Grupa Odbiorców  | Stawki opłat:<br>za usługi przesyłowe |                                      |                        |
|------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|
|                  | roczna stawka opłaty stałej           | rata miesięczna stawki opłaty stałej | stawka opłaty zmiennej |
|                  | zł/MW/rok                             | zł/MW/m-c                            | zł/GJ                  |
| PrW <sub>1</sub> | 27 609,72                             | 2 300,81                             | 9,06                   |
| PrW <sub>2</sub> | 29 335,32                             | 2 444,61                             | 9,08                   |
| PrW <sub>3</sub> | 41 374,08                             | 3 447,84                             | 11,01                  |

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 3.B.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

| Stawka opłaty za przyłączenie do sieci | Jedn. miary        | Stawka opłaty bez VAT |
|--|--------------------|-----------------------|
| – sieć ciepłownicza do DN 100 mm       | zł/mb<br>przyłącza | 300,5                 |
| – sieć ciepłownicza do DN 80 mm        |                    | 287,0                 |
| – sieć ciepłownicza do DN 65 mm        |                    | 249,75                |
| – sieć ciepłownicza do DN 50 mm        |                    | 240,75                |
| – sieć ciepłownicza do DN 40 mm        |                    | 234,25                |
| – sieć ciepłownicza do DN 32 mm        |                    | 224,0                 |

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 3.B.4. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

#### 3.B.4.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.

##### 3.B.4.1.1 Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła dostarczanego w wodzie sieciowej (tj. dla odbiorców z grup PrW<sub>1</sub>, PrW<sub>2</sub> i PrW<sub>3</sub>):

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonej w umowie,
- podgrzanie nośnika oraz regulacja natężenia przepływu zgodnie z „tabelą regulacyjną” określoną w umowie sprzedaży,
- wtłaczanie nośnika ciepła do sieci ciepłowniczej w celu stabilizacji ciśnienia,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności rurociągów przesyłowych, układów pomiarowo-rozliczeniowych, armatury odcinającej oraz urządzeń ustalających natężenie przepływu,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności węzłów ciepłych indywidualnych, grupowych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych, eksploatowanych przez EC Pruszków.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*

- sprzedaż nośnika ciepła do napełniania instalacji wewnętrznych odbiorcy.

#### 3.B.4.1.2. Zakres świadczonych usług dla odbiorcy ciepła w grupie PrW:

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonego w umowie sprzedaży ciepła nośnikiem ciepła zamówionym przez odbiorcę,
- utrzymywanie parametrów jakościowych nośnika określonych w umowie sprzedaży ciepła.

#### 3.B.4.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

#### 3.B.4.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

#### 3.B.4.4. Sposób wprowadzenia zmian i stawek opłat

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
  
Adam Dobrowolski