



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.41.2022.PS

Katowice, dnia 08 września 2022 r.

### **DECYZJA**

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 2022 r. poz. 1385) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

#### **VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach**

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 6 kwietnia 2022 r.,

#### **zatwierdzam**

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

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek, zawarty w piśmie z dnia 6 kwietnia 2022 r., Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 z późn. zm.).

Ceny wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Tarnowskich Górach skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat,

zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego natomiast ceny i stawki opłat wytwarzania ciepła w pozostałych źródłach oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 przepisanych 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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, 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 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz  
Dyrektor  
Południowego Oddziału  
Terenowego URE  
z siedzibą w Katowicach**

# VEOLIA POŁUDNIE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

42-600 Tarnowskie Góry  
ul. Zagórska 173

## TARYFA DLA CIEPŁA

NIWIEJSZA TARYFA Ciepła  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA UR

08.09.2022 r. NR OKA. 4210. 41. 2022. PS  
z dnia..... nr .....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiński

2022 r.

Członek Zarządu Prezes Zarządu  
Edyta Żabczyńska Wojciech Noga

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

## A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

**przedsiębiorstwo energetyczne** – VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem;

**odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

**źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

**sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;

**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;

**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, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;

**obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

**układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;

**zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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;

**nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;

**taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;

STRONA 2

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

Członek Zarządu  
Prezes Zarządu  
Edyta Żabczyńska

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385);

**ustawa o VAT** – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2020 r. poz. 106 z późn. zm.);

**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 z późn. zm.);

**rozporządzenie systemowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zaopatrując odbiorców w ciepło, wyłącznie w nośniku wodnym. Działalność ta obejmuje :

- a) wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji WCC/233/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji PCC/247/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
- c) obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji OCC/77/195/U/OT2/98 z późn. zm.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono na grupy taryfowe zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ze względu na źródło ciepła lub zespół źródeł zasilających sieć ciepłowniczą oraz miejsce dostarczania ciepła.

**Tarnowskie Góry** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Przyjaźń” eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i jednostce kogeneracyjnej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

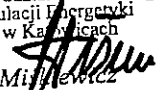
A – bezpośrednio z tego źródła;

A1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

A2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

A2e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

A3 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

STRONA 3

Członek Zarządu

Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu  
  
Wojciech Noga

**Miasteczko Śląskie** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w kotłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i w kotle odzysknicowym eksploatowanym przez Hutę Cynku Miasteczko Śląskie S.A.:

M4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

M1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

M1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca.

#### **Miasteczko Śląskie**

M5 – odbiorcy, którym przedsiębiorstwo energetyczne świadczy wyłącznie usługę przesyłania ciepła wytwarzanego w kotle odzysknicowym.

**Chrzanów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Pogórskiej 36 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

C-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

C-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

C-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepłownicze oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

C-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Trzebinia** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez Orlen Południe S.A.:

T-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

T-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepłownicze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

T-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepłownicze oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

T-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Trzebinia** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez TAURON Wytwarzanie S.A.:

W1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

W5 – poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły ciepłownicze oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

**Trzebinia** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

WS1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

WS2 – poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepłownicze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

WS5 – poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły ciepłownicze oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
M. Świercz

STRONA 4

Członek Zarządu  
Prezes Zarządu  
Edyta Żakowska  
Wojciech Noga

**Libiąż** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Oświęcimskiej 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

L-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

L-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

L-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

L-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Poręba** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

P-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

P-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

P-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

P-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Sosnowiec** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Kosynierów 32A eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

S-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

S-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

S-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Przypkowskiego 37 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D1b – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D1a – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Mieszka I 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D2c – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D2b – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D2a – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Okrzei 46 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Małogoszcz** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Markiewicz

STRONA 5

Prezes Zarządu  
Członek Zarządu Wojciech Noga  
Edyta Żabczyńska

Ma-1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;  
Ma-2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Łazy – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

CR4/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Klucze – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

KK/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

**Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła:**

K-2 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Chrzanowie przy ul. Kroczymiech i ul. Śląskiej, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

KW – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Katowicach przy ul. Jankego i przy ul. Żurawia, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

BG2 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Lublińcu przy ul. ZHP, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilającym zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

AG5 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Lublińcu przy ul. Paderewskiego, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilającym zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

P-P – odbiorcy, którym bezpośrednio dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanym w Porębie przy ul. Zakładowej 15, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne.

#### CZĘŚĆ IV

#### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Tarnowskich Górach**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa A	110 450,28	9 204,19	96,32	28,18			
Grupa A1	110 450,28	9 204,19	96,32	28,18	33 701,46	2 808,46	13,24

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

STRONA 6

Członek Zarządu Prezes Zarządu  
*Edyta Żabczyńska*  
Wojciech Noga



Grupa A2	110 450,28	9 204,19	96,32	28,18	48 196,19	4 016,35	22,61
Grupa A2e	110 450,28	9 204,19	96,32	28,18	44 747,83	3 728,99	21,04
Grupa A3	110 450,28	9 204,19	96,32	28,18	51 605,99	4 300,50	18,75

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej A, A1, A2, A2e i A3 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSJK} * \text{UPMJK}) + (\text{COSCP} * \text{UPMCP})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJJK} * \text{UPCJK}) + (\text{CGJCP} * \text{UPCCP})$$

$$\text{CN} = (\text{CNJK} * \text{UPNJK}) + (\text{CNCP} * \text{UPNCP})$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc cieplną

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSJK - cena za zamówioną moc cieplną jednostki kogeneracyjnej

UPMJK - udział w produkcji mocy zamówionej jednostki kogeneracyjnej

COSCP - cena za zamówioną moc cieplną Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPMCP - udział w produkcji mocy zamówionej Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

CGJJK – cena ciepła jednostki kogeneracyjnej

UPCJK - udział w produkcji ciepła jednostki kogeneracyjnej

CGJCP – cena ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPCCP - udział w produkcji ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

CNJK - cena nośnika ciepła jednostki kogeneracyjnej

UPNJK - udział w produkcji nośnika jednostki kogeneracyjnej

CNCP - cena nośnika ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPNCP - udział w produkcji nośnika Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

**Tabela 2. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowych A, A1, A2, A2e i A3 w Tarnowskich Górach**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka Kogeneracyjna	Ciepłownia Przyjaźń
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10 214,41	110 852,83
Cena ciepła	zł/GJ	86,80	96,33
Cena nośnika ciepła	zł/m3	0,00	28,18
Udział w produkcji mocy		0,0040	0,9960
Udział w produkcji ciepła		0,0008	0,9992
Udział w produkcji nośnika		0,0000	1,0000

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

STRONA 7

Członek Zarządu  
Edyta Żabczyńska

Prezys Zarządu  
Wojciech Noga

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Miasteczku Śląskim

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa M4	105 599,24	8 799,94	44,37	14,91	16 294,18	1 357,85	6,53
Grupa M1	105 599,24	8 799,94	44,37	14,91	32 717,95	2 726,50	8,36
Grupa M1e	105 599,24	8 799,94	44,37	14,91	29 370,22	2 447,52	7,58
Grupa M5					16 294,18	1 357,85	5,84

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej M4, M1 i M1e ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSKO} * \text{UPMKO}) + (\text{COSKM} * \text{UPMKM})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJKO} * \text{UPCKO}) + (\text{CGJKM} * \text{UPCKM})$$

$$\text{CN} = (\text{CNKO} * \text{UPNKO}) + (\text{CNKM} * \text{UPNKM})$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc cieplną

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSKO - cena za zamówioną moc cieplną kotła odzysknicowego

UPMKO - udział w produkcji mocy zamówionej kotła odzysknicowego

COSKM - cena za zamówioną moc cieplną kotłowni Miasteczko Śląskie

UPMKM - udział w produkcji mocy zamówionej kotłowni Miasteczko Śląskie

CGJKO - cena ciepła kotła odzysknicowego

UPCKO - udział w produkcji ciepła kotła odzysknicowego

CGJKM - cena ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

UPCKM - udział w produkcji ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

CNKO - cena nośnika ciepła kotła odzysknicowego

UPNKO - udział w produkcji nośnika kotła odzysknicowego

CNKM - cena nośnika ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

UPNKM - udział w produkcji nośnika kotłowni Miasteczko Śląskie

Tabela 4. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowej M4, M1 i M1e w Miasteczku Śląskim

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kocioł odzysknicowy	Kotłownia Miasteczko Śl.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	0,00	105 599,24
Cena ciepła	zł/GJ	9,98	44,72
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	0,00	14,91
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0100	0,9900
Udział w produkcji nośnika		0,00	1,00

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

STRONA 8

Członek Zarządu  
Prezes Zarządu  
Edyta Żabczyńska  
Wojciech Nogo

**Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Chrzanowie**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa C-1	170 585,32	14 215,44	109,77	54,11	31 710,63	2 642,55	17,96
Grupa C-1e	170 585,32	14 215,44	109,77	54,11	29 216,38	2 434,70	16,60
Grupa C-2	170 585,32	14 215,44	109,77	54,11	35 298,00	2 941,50	17,47
Grupa C-4	170 585,32	14 215,44	109,77	54,11	22 757,55	1 896,46	13,06

**Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany przez Orlen Południe S.A.**

Dla odbiorców w grupach taryfowych T-1, T-1e, T-2 i T-4 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,

określone w taryfie dla ciepła Orlen Południe S.A. oraz następujące stawki opłat za usługi przesyłowe:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
Grupa T-1	27 938,58	2 328,22	15,19
Grupa T-1e	26 950,17	2 245,85	14,68
Grupa T-2	33 894,09	2 824,51	16,70
Grupa T-4	19 791,45	1 649,29	12,94

**Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany przez TAURON Wytwarzanie S.A.**

Dla odbiorców w grupach taryfowych W1 i W5 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Wytwarzanie S.A. oraz następujące stawki opłat za usługi przesyłowe:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

STRONA 9

Prezes Zarządu  
Członek Zarządu  
Edyta Zabczyńska  
Wojciech Noga

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
Grupa W1	22 644,47	1 887,04	13,58
Grupa W5	33 919,32	2 826,61	19,48

**Tabela 7a. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany z ciepłowni Veolia Południe Sp. z o.o.**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa WS1	45 187,57	3 765,63	82,14	25,62	27 374,50	2 281,21	21,27
Grupa WS2	45 187,57	3 765,63	82,14	25,62	42 991,42	3 582,62	14,15
Grupa WS5	45 187,57	3 765,63	82,14	25,62	29 732,41	2 477,70	22,23

**Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Libiążu**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa L-1	216 120,19	18 010,02	80,13	46,05	25 775,49	2 147,96	13,67
Grupa L-1e	216 120,19	18 010,02	80,13	46,05	22 594,08	1 882,84	12,07
Grupa L-2	216 120,19	18 010,02	80,13	46,05	24 594,34	2 049,53	18,65
Grupa L-4	216 120,19	18 010,02	80,13	46,05	14 679,52	1 223,29	7,72

**Tabela 9. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Porębie**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa P-1	178 434,70	14 869,56	83,54	29,91	33 111,03	2 759,25	15,26
Grupa P-1e	178 434,70	14 869,56	83,54	29,91	30 612,36	2 551,03	14,16
Grupa P-2	178 434,70	14 869,56	83,54	29,91	29 743,03	2 478,59	19,18
Grupa P-4	178 434,70	14 869,56	83,54	29,91	15 667,82	1 305,65	12,59

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Technicznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
STRONA 10  
Marek Miśkiewicz

Członek Zarządu Prezes Zarządu  
Edyta Żabczyńska Włodzisław Noga

Tabela 10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Sosnowcu

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa S-1	212 826,99	17 735,58	74,10	25,50	31 920,85	2 660,07	17,40
Grupa S-1e	212 826,99	17 735,58	74,10	25,50	30 483,83	2 540,32	16,65
Grupa S-4	212 826,99	17 735,58	74,10	25,50	20 570,30	1 714,19	22,21

Tabela 11. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Przypkowskiego

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D1b	162 946,22	13 578,85	94,33	17,16	21 625,99	1 802,17	22,68
Grupa D1a	162 946,22	13 578,85	94,33	17,16	20 433,03	1 702,75	11,13

Tabela 12. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Mieszka I

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D2c	141 901,60	11 825,13	92,18	17,41	11 260,43	938,37	11,29
Grupa D2b	141 901,60	11 825,13	92,18	17,41	8 190,95	682,58	21,53
Grupa D2a	141 901,60	11 825,13	92,18	17,41	5 354,83	446,24	12,86

Tabela 13. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Okrzei

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D4	196 296,19	16 358,02	91,77	13,82	4 621,12	385,09	8,28

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

STRONA 11

Członek Zarządu  
*Edyta Żabczyńska*  
Prezes Zarządu  
*Wojciech Noga*

Tabela 14. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Małopolszczy

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa Ma-2	263 113,40	21 926,12	85,32	31,65	42 758,43	3 563,20	17,62
Grupa Ma-1	263 113,40	21 926,12	85,32	31,65	51 383,74	4 281,98	15,73

Tabela 15. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Łazach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa CR4/D	172 625,33	14 385,44	84,47	13,86	27 111,62	2 259,30	12,12

Tabela 16. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Kluczach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa KK/D	152 450,12	12 704,18	91,86	14,46	44 417,05	3 701,42	10,82

Tabela 17. Stawki opłat dla źródeł ciepła, o których mowa w par. 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW/m-c]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
Grupa KW	17 464,10	121,00
Grupa BG2	3 745,82	91,91
Grupa K-2	10 237,68	97,34
Grupa AG5	9 066,05	99,16
Grupa P-P	14 624,85	97,89

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miś...

Członek Zarządu  
Edyta Zabczyńska  
Prezes Zarządu  
Wojciech Nogas

Tabela 18. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	240,63
2	32	298,32
3	40	302,48
4	50	324,70
5	65	355,86

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z ustawą o VAT.

#### Opłaty za udostępnienie pomieszczenia pod węzeł ciepły przez odbiorcę

W przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, udostępnia sprzedawcy pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu, zgodnie z § 18 rozporządzenia taryfowego, sprzedawca uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń.

Wysokość opłaty za udostępnienie pomieszczeń pod węzeł ciepły dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego będzie ustalona zgodnie z wzorem:

$$O_{DC} = O_{MC} : \Sigma N_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{DC}$  – miesięczna wysokość dodatkowej opłaty netto, określona dla odbiorców pobierających ciepło z danego węzła ciepłego [zł/MW],

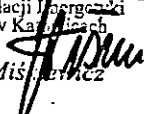
$O_{MC}$  – miesięczna wysokość opłaty netto, ponoszonej przez sprzedawcę z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczeń, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do przesyłania lub dystrybucji [zł],

$\Sigma N_i$  – suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego [MW].

## CZĘŚĆ V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

STRONA 13

Członek Zarządu  
Edyta Żabczyńska  
Prezes Zarządu  
Wojciech Noga

**CZĘŚĆ VI****Warunki stosowania cen i stawek opłat**

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

6.2 W przypadkach:

- a. niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów z ustawy o VAT.

**CZĘŚĆ VII****Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

**Veolia Poradnie Sp. z o.o.**  
42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173  
biuro w Chrzanowie  
32-500 Chrzanów, ul. Pogorska 36  
tel. +48 32 623 51 54, fax +48 32 623 52 54  
KRS 0000212092  
NIP 628-207-45-66 REGON 356829760

Członek Zarządu  
*[Podpis]*  
Edyta Zalczyńska

Prezes Zarządu  
*[Podpis]*  
Wojciech Noga

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*[Podpis]*  
Marek Miśkiewicz