



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Szczecin, dnia 16 grudnia 2025 r.

**OSZ.OSZ-2.4210.1.17.2025.EŻ**

DKN 244

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691 – t.j.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej  
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Stargardzie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 29 października 2025 r. znak: PEC/FF/6080/2025, uzupełnionego pismami z dnia: 27 listopada 2025 r. i 11 grudnia 2025 r., w sprawie **zatwierdzenia XXVI taryfy dla ciepła,**

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 29 października 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w przedmiocie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, obrót ciepłem oraz 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 jest mowa w art 44 – 46 ustawy - Prawo energetyczne.

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

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

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w rozstrzygnięciu.

### 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, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).  
Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 2025 r. poz. 1228 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy – Kodeks 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 wprowadza zmianę taryfy 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

### DYREKTOR

*Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Szczecinie*

**Elżbieta Rejmanowska**

*Uiszczono opłatę skarbową w wysokości  
10 zł w dniu 21.10.2025 r. na rachunek nr  
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.*

#### Otrzymują:

1. PEC Sp. z o. o.  
ADE
2. a/a.



## TARYFA DLA CIEPŁA XXVI

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ  
SPÓŁKA Z O.O.  
W STARGARDZIE

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

**z dnia 16 grudnia 2025r.**  
**OSZ.OSZ-2.4210.1.17.2025.EZ**

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR**  
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z Siedzibą w Szczecinie

*Elżbieta Hajmanowska*

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
*Piotr Krawczyński*

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych

*Przemysław Bysoń*

## I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie działające na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
  - w dniu 4 września 1998r. na:  
wytwarzanie ciepła Nr WCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.  
przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.
  - w dniu 10 marca 2022 r. na:  
obrót ciepłem Nr OCC/393/244/W/OSZ/2022/EŻ.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
  - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zmianami),
  - 2) rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”(Dz. U. z 2020, poz. 718, ze zmianami),
  - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

- 1) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 3) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 4) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 5) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 6) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
Piotr Krowczyński

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych  
2  
Przemysław Lysoń

węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;

- 7) **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;
- 8) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 9) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorców ciepła lub poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 10) **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;
- 11) **obiekt** – budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 12) **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;
- 13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- 14) **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.
- 15) **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- 16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

### III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
*Piotr Kłoczyński*

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych

3  
*Przemysław Łyson*

| Lp. | Grupa taryfowa | Charakterystyka odbiorców  |
|-----|----------------|--|
| 1   | 2              | 3  |
| 1   | B 1            | Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Energy Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła jest układ pomiarowo – rozliczeniowy w węźle cieplnym. Węzeł stanowi własność odbiorcy i jest przez odbiorcę eksploatowany.                               |
| 2   | B 2/1          | Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Energy Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są zawory odcinające indywidualny węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany. |
| 3   | B 2/2          | Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Energy Sp. z o.o. poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są zawory odcinające grupowy węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany.       |
| 4   | B 3            | Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Energy Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, węzły cieplne i instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane. Miejscem dostarczenia ciepła są układy pomiarowo – rozliczeniowe (rozdzielcze) w budynkach.   |

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
*Piotr Kłoczyński*

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych  
4  
*Przemysław Lisowski*

#### IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla ciepła wytworzonego w PEC Stargard Sp. z o.o.

##### 1. Grupa taryfowa B 1

| L.p. | Wyszczególnienie                            | Jedn. miary       | Ceny i stawki opłat |
|------|---|-------------------|---------------------|
|      |   |                   | netto               |
| 1.   | Cena za zamówiona moc cieplną               | zł/MW/rok         | 101 413,94          |
|      |   | rata-zł/MW/m-c    | 8 451,16            |
| 2.   | Cena ciepła                                 | zł/GJ             | 104,06              |
| 3.   | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup> | 60,96               |
| 4.   | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok         | 48 213,79           |
|      |   | rata- zł/MW/m-c   | 4 017,82            |
| 5.   | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ             | 28,55               |

##### 2. Grupa taryfowa B 2/1

| L.p. | Wyszczególnienie                            | Jedn. miary       | Ceny i stawki opłat |
|------|---|-------------------|---------------------|
|      |   |                   | netto               |
| 1.   | Cena za zamówiona moc cieplną               | zł/MW/rok         | 101 413,94          |
|      |   | rata-zł/MW/m-c    | 8 451,16            |
| 2.   | Cena ciepła                                 | zł/GJ             | 104,06              |
| 3.   | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup> | 60,96               |
| 4.   | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok         | 80 415,88           |
|      |   | rata- zł/MW/m-c   | 6 701,32            |
| 5.   | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ             | 43,26               |

##### 3. Grupa taryfowa B 2/2

| L.p. | Wyszczególnienie                            | Jedn. miary       | Ceny i stawki opłat |
|------|---|-------------------|---------------------|
|      |   |                   | netto               |
| 1.   | Cena za zamówiona moc cieplną               | zł/MW/rok         | 101 413,94          |
|      |   | rata-zł/MW/m-c    | 8 451,16            |
| 2.   | Cena ciepła                                 | zł/GJ             | 104,06              |
| 3.   | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup> | 60,96               |
| 4.   | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok         | 73 401,45           |
|      |   | rata- zł/MW/m-c   | 6 116,79            |
| 5.   | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ             | 33,71               |

P.O. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
*Piotr Kruczyński*

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych

5  
*Przemysław Wysoń*

**4. Grupa taryfowa B 3**

| L.p. | Wyszczególnienie                            | Jedn. miary       | Ceny i stawki opłat |
|------|---|-------------------|---------------------|
|      |   |                   | netto               |
| 1.   | Cena za zamówiona moc cieplną               | zł/MW/rok         | 101 413,94          |
|      |   | rata-zł/MW/m-c    | 8 451,16            |
| 2.   | Cena ciepła                                 | zł/GJ             | 104,06              |
| 3.   | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup> | 60,96               |
| 4.   | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok         | 118 599,97          |
|      |   | rata- zł/MW/m-c   | 9 883,33            |
| 5.   | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ             | 56,66               |

**V. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

| L.p. | Średnica przyłącza   | Do 10 mb przyłącza<br>(zł/1 mb) | Za każdy metr przyłącza<br>o długości ponad 10 m (zł/mb) |
|------|----------------------|---------------------------------|--|
| 1.   | 2xDn 25 lub mniejsze | 354,98                          | 229,02   |
| 2.   | 2xDn 32              | 430,64                          | 296,99   |
| 3.   | 2xDn 40              | 441,88                          | 304,74   |
| 4.   | 2xDn 50              | 473,97                          | 351,09   |
| 5.   | 2xDn 65              | 505,64                          | 388,95   |
| 6.   | 2xDn 80 lub większe  | 532,93                          | 426,34   |

Zgodnie z art. 7 pkt. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

p.o. DYREKTOR ds. technicznych  
PROKURENT  
Piotr Kruczyński

WICEPREZES ZARZĘDU  
ds. ekonomicznych  
Przemysław Łysoń

Odbiorcy ciepła z grup B 1, B 2/1, B 2/2, B 3, pobierają ciepło z miejskiej sieci ciepłowniczej zasilanej z ciepłowni przy ul. Nasiennej 6, stanowiącej własność sprzedawcy oraz ze źródła geotermalnego należącego do G-TERM Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Wymysłowicach.

Cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła, cena nośnika ciepła stosowane przez sprzedawcę dla tych grup odbiorców uzależnione są od cen ustalanych przez G-TERM Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Wymysłowicach.

Do wyliczenia cen wynikowych dla odbiorców stosuje się następujące algorytmy:

**Cena za zamówioną moc cieplną**  $C_{jm} = 0,107 \times C_m^{GEO} + 0,893 \times C_m^{PEC}$

**Cena ciepła**  $C_{jc} = 0,675 \times C_c^{GEO} + 0,325 \times C_c^{PEC}$

**Cena nośnika ciepła**  $C_N = 0,00 \times C_n^{GEO} + 1,00 \times C_n^{PEC}$

gdzie:

$C_{jm}$  cena za zamówioną moc cieplną

$C_m^{GEO}$  cena za zamówioną moc cieplną ustalona przez G-TERM Energy Sp. z o.o.

$C_m^{PEC}$  cena za moc cieplną w ciepłowni PEC Stargard

0,107 współczynnik wyrażający udział G-TERM Energy Sp. z o.o. w pokryciu zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców

0,893 współczynnik wyrażający udział ciepłowni PEC Stargard w pokryciu zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców

$C_{jc}$  cena ciepła

$C_c^{GEO}$  cena ciepła ustalona przez G-TERM Energy Sp. z o.o.

$C_c^{PEC}$  cena ciepła wytworzonego w ciepłowni PEC Stargard

0,675 współczynnik wyrażający udział G-TERM Energy Sp. z o.o. w wytworzeniu ciepła pobranego przez odbiorców

0,325 współczynnik wyrażający udział ciepłowni PEC Stargard w wytworzeniu ciepła pobranego przez odbiorców

$C_N$  cena nośnika ciepła

$C_n^{GEO}$  cena nośnika ciepła ustalana przez G-TERM Energy Sp. z o.o.

$C_n^{PEC}$  cena nośnika ciepła wytworzonego w ciepłowni PEC Stargard

0,00 współczynnik wyrażający udział G-TERM Energy Sp. z o.o. w wytworzeniu nośnika ciepła pobranego z sieci ciepłowniczej

1,00 współczynnik wyrażający udział ciepłowni PEC Stargard w wytworzeniu nośnika ciepła pobranego z sieci ciepłowniczej

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PROKURENT  
Piotr Kruczyński

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych  
Przemysław Lysoń

## VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

### 1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

### 2. W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo Energetyczne, taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.

p.o. DYREKTOR  
ds. technicznych  
PRZEDSIĘBIORCA  
*Piotr Krawczyński*

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. ekonomicznych  
*Przemysław Łysoń*