



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

---

Gorzów Wielkopolski, dnia środa, 20 czerwca 2018 r.

Poz. 1479

### DECYZJA NR OSZ.4210.34.17.2017.2018.20684.V.RN PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 20 czerwca 2018 r.

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 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018r., poz. 755, 650, 685 i 771) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017r., poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku SEC Słubice Spółka z o.o. z siedzibą w Słubicach zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z dnia 18 października 2017r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do Urzędu w dniach 28 grudnia 2017r., 27 lutego 2018r., 16 marca 2018r., 18 kwietnia 2018r. 11 maja 2018r. oraz 12 czerwca 2018r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

#### **postanawiam**

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

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 9 października 2017r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 Gospodarki z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny ciepła 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 okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964r. Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018r., poz. 155 – ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71 – 617 Szczecin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże 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).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018r., poz. 300 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. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Szczecinie  
*Elżbieta Rejmanowska*



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

**z data** 20 czerwca 2018 r.  
**nr** OSZ.4210.34.17.2017.2018.20684.V.RN

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

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

**TARYFA  
DLA CIEPŁA**

Słubice, 2018 r.

SEC Słubice Sp. z o.o. w Słubicach

*Sty*

## I. Informacje ogólne

1.1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez SEC Słubice Sp. z o.o. z siedzibą w Słubicach działający na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/1224/20684/W/OSZ/2011/RN z dnia 15 listopada 2011 r. – ze zmianami,
  - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr WCC/1190/20684/W/OSZ/2011/RN z dnia 15 listopada 2011 r. ze zmianami,
- oraz na:
- obrót ciepłem Nr OCC 365/20684/W/OSZ/215/RN z dnia 4 marca 2015 r.

1.2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zmianami), zwana dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
- 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r., Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

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

## II. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

2.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą,

- 2) **sprzedawca** – SEC Słubice Sp. z o.o. z siedzibą w Słubicach, przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z tym odbiorcą,
- 3) **dystrybutor ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 4) **handlowa obsługa odbiorców** – czynności związane z:
  - a) kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i odczytywaniem ich wskazań lub ustalaniem udziału odbiorcy w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego,
  - b) obliczaniem należności, wystawianiem faktur oraz egzekwowaniem tych należności,
  - c) wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń,
- 5) **obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** – największe natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające w przypadku:
  - a) sieci ciepłowniczej – przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
  - b) węzła cieplnego – zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
  - c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy cieplnej na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej w tym obiekcie oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania i centralnej wody użytkowej, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tych instalacji,
- 6) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – 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 ciepłowniczego,
- 7) **przedsiębiorstwo obrotu ciepłem** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wyłącznie handlem ciepłem,
- 8) **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,
- 9) **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
- 10) **tabela regulacyjna** – przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych,

- 11) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 12) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 13) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 14) **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 obiekcie,
- 15) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- 16) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 17) **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,
- 18) **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,
- 19) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 20) **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,
- 21) **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 22) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 23) **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,
- 24) **przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej

przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,

- 25) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

### III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

3.1. Uwzględniając kryterium źródła ciepła oraz miejsce dostarczenia ciepła do odbiorców, podział odbiorców na grupy przedstawia się następująco:

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

**CR 1** - Ciepłownia Miejska, ul. Folwarczna 1B.

**SWF** - Elektrociepłownia Stadwerke Frankfurt (Oder) GmbH (obce źródło).

| L.p. | Symbol grupy taryfowej | Charakterystyka grupy taryfowej   |
|------|------------------------|---|
| 1    | CR A                   | Odbiorcy zasilani z Ciepłowni Miejskiej [CR 1] oraz ciepłem zakupionym z SWF poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, eksploatowane przez Sprzedawcę i stanowiące jego własność.                          |
| 2    | CR B                   | Odbiorcy zasilani z Ciepłowni Miejskiej [CR 1] oraz ciepłem zakupionym z SWF poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są grupowe węzły cieplne wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi eksploatowane przez Sprzedawcę stanowiące jego własność. |
| 3    | CR C                   | Odbiorcy zasilani z Ciepłowni Miejskiej [CR 1] oraz ciepłem zakupionym z SWF poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, eksploatowane przez Odbiorcę i stanowiące jego własność.                            |
| 4    | CR D                   | Odbiorcy zasilani z Ciepłowni Miejskiej [CR 1] poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła jest wymiennikownia ciepła eksploatowana przez Odbiorcę i stanowiąca jego własność.  |

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

Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach dla poszczególnych grup odbiorców

#### 1. Grupa taryfowa CR A\*

| Lp. | Wyszczególnienie                           | Jedn. miary        | Ceny i stawki opłat w zł netto |
|-----|--|--------------------|--------------------------------|
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną              | zł/MW/rok          | 75 654,78                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 6 303,82                       |
| 2.  | Cena ciepła                                | zł/GJ              | 32,54                          |
|     | Cena nośnika ciepła                        | zł/ m <sup>3</sup> | 20,52                          |
| 4.  | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok          | 26 991,97                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 2 249,33                       |
| 5.  | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ              | 11,67                          |

217

## 2. Grupa taryfowa CR B\*

| Lp. | Wyszczególnienie                           | Jedn. miary        | Ceny i stawki opłat w zł netto |
|-----|--|--------------------|--------------------------------|
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną              | zł/MW/rok          | 75 654,78                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 6 303,82                       |
| 2.  | Cena ciepła                                | zł/GJ              | 32,54                          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                        | zł/ m <sup>3</sup> | 20,52                          |
| 4.  | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok          | 30 967,95                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 2 580,66                       |
| 5.  | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ              | 13,35                          |

## 3. Grupa taryfowa CR C\*

| Lp. | Wyszczególnienie                           | Jedn. miary        | Ceny i stawki opłat w zł netto |
|-----|--|--------------------|--------------------------------|
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną              | zł/MW/rok          | 75 654,78                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 6 303,82                       |
| 2.  | Cena ciepła                                | zł/GJ              | 32,54                          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                        | zł/ m <sup>3</sup> | 20,52                          |
| 4.  | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok          | 18 522,03                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 1 543,50                       |
| 5.  | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ              | 7,18                           |

## 4. Grupa taryfowa CR D

| Lp. | Wyszczególnienie                           | Jedn. miary        | Ceny i stawki opłat w zł netto |
|-----|--|--------------------|--------------------------------|
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną              | zł/MW/rok          | 76 877,16                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 6 406,43                       |
| 2.  | Cena ciepła                                | zł/GJ              | 32,07                          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                        | zł/ m <sup>3</sup> | 20,52                          |
| 4.  | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok          | 18 522,03                      |
|     |  | rata zł/MW/m-c     | 1 543,50                       |
| 5.  | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ              | 8,20                           |

\* Odbiorcy z grup CRA, CRB, CRC, będą obciążani za zakupione przez Sprzedawcę ciepło w postaci gorącej wody wg cen zawartych w umowie z wytwórcą ciepła Elektrociepłownią SWF (źródło obce) oraz wg cen ciepła zawartych w taryfie źródła własnego Ciepłowni Miejskiej CR1, obejmujących: cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła.

Cena za moc zamówioną stosowana będzie jako średnia cena mocy zamówionej wyliczana wg wzoru:

21



$$(C_1 \times 56,68) + (C_2 \times 43,32)$$

---

100%

gdzie:

56,68 % udział mocy oddanej do sieci w Ciepłowni Miejskiej CR1

43,32 % udział mocy zamówionej w Elektrociepłowni SWF

C<sub>1</sub>    cena 1 MW w Ciepłowni Miejskiej CR1

C<sub>2</sub>    cena zakupu 1 MW w Elektrociepłowni SWF

Cena ciepła stosowana będzie jako średnia cena ciepła wyliczana wg wzoru:

$$(C_1 \times 64,63) + (C_2 \times 35,37)$$

---

100%

gdzie:

63,34 % udział ilości ciepła oddanego do sieci w Ciepłowni Miejskiej CR1

36,66 % udział ilości ciepła zakupionego w Elektrociepłowni SWF

C<sub>1</sub>    cena ciepła w Ciepłowni Miejskiej CR1

C<sub>2</sub>    cena zakupu ciepła w Elektrociepłowni SWF

Cena nośnika ciepła stosowana będzie jako średnia cena nośnika ciepła wyliczana wg wzoru:

$$(C_1 \times 100,00) + (C_2 \times 0,00)$$

---

100%

gdzie:

100,0 % udział ilości nośnika ciepła oddanego do sieci w Ciepłowni Miejskiej CR1

0,00 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w Elektrociepłowni SWF

C<sub>1</sub>    cena 1 tony (m<sup>3</sup>) nośnika ciepła wyprodukowanego w Ciepłowni Miejskiej CR1

C<sub>2</sub>    cena zakupu 1 tony (m<sup>3</sup>) nośnika ciepła zakupionego w Elektrociepłowni SWF

217

Ceny źródła własnego dla grup CRA, CRB, CRC przyjęte do algorytmów:

#### 5. Grupa taryfowa CR A, CR B, CR C

| Lp. | Wyszczególnienie             | Jedn. miary        | Ceny i stawki opłat w zł netto |
|-----|------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| 1.  | Cena za zamówioną moc ciepłą | zł/MW/rok          | 76 877,16                      |
|     |                              | rata zł/MW/m-c     | 6 406,43                       |
| 2.  | Cena ciepła                  | zł/GJ              | 32,07                          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła          | zł/ m <sup>3</sup> | 20,52                          |

#### 6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zgodnie z art. 7 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne Sprzedawca pobiera opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej według następujących stawek:

| Wyszczególnienie   | Stawka opłaty netto w zł/m |
|--------------------|----------------------------|
| Przyłącze 2xDn 32  | 96,71                      |
| Przyłącze 2xDn 40  | 103,09                     |
| Przyłącze 2xDn 50  | 134,69                     |
| Przyłącze 2xDn 65  | 150,64                     |
| Przyłącze 2xDn 80  | 182,38                     |
| Przyłącze 2xDn 100 | 248,53                     |
| Przyłącze 2xDn 125 | 326,65                     |
| Przyłącze 2xDn 150 | 410,42                     |

#### V. Zasady obliczania opłat

Rodzaje pobieranych opłat oraz sposoby ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

#### VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

##### 6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

6.2. W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w umowie sprzedaży ciepła i rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## VII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

7.1. O każdej zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

7.2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.



Jacek Kostrzewski

Prezes Zarządu  
SEC Słubice