



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ.4210.34.14.2021.167.XXI.BK

Szczecin, dnia 14 stycznia 2022 r.

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

**po rozpatrzeniu wniosku
Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
z siedzibą w Szczecinie**

zwanego dalej "Przedsiębiorstwem energetycznym"

zawartego w piśmie z dnia 20 października 2021 r. (data wpływu 25.10.2021 r.), uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 23 listopada 2021 r. oraz 10 stycznia 2022 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 25 października 2021 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 koncesję 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).

Ustalone 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.

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego 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 2021 r. poz. 2257 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
PÓLNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
/ - /
ELŻBIETA REJMANOWSKA

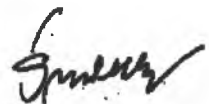
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 stycznia 2022 r.
nr 052.4210.34.14.2021.167.XXI.3K
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terminowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Szczecinie

Elżbieta Kojmanowska

TARYFA DLA CIEPŁA

Szczecin, 2022 r.

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Szczecinie



1. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Szczecińską Energetykę Ciepłą Spółka z o.o. w Szczecinie, działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 7 września 1998 r. na:
 - a. wytwarzanie ciepła Nr WCC/40/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami,
 - b. przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/42/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami,
 - c. obrót ciepłem Nr OCC/16/167/U/3/98/AD z dnia 07 września 1998 r. - ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – (Dz. U. z 2021 r. poz. 716),
 - b. rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. (Dz.U. z 2020 r. poz. 718) w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U z 2007 r. nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166),
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup taryfowych, 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.

2. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
2. **Odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek.

3. **Sprzedawca** – Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. (SEC Sp. z o.o.) – przedsiębiorstwo ciepłownicze – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.
4. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
5. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
6. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
7. **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.
8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
11. **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.
12. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
13. **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 utrzymywania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

- b. utrzymywania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

14. **Pęglel S.A.** – PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra.

15. **ZUO** – Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Sp. z o.o. w Szczecinie.

3. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

| Lp. | Symbol grupy taryfowej | Opis (charakterystyka) grupy taryfowej |
|-----|------------------------|---|
| 1. | A.1 | Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę. |
| 2. | A.2 | Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły ciepłownicze obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 3. | A.3 | Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły ciepłownicze obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

| Lp. | Symbol grupy taryfowej | Opis (charakterystyka) grupy taryfowej |
|-----|------------------------|--|
| 4. | A.4 | Przedsiębiorstwa obrotu ciepłem pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGE GiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza i CR Dąbska). Miejscem dostarczania ciepła są węzły ciepne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 5. | D.1 | Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły ciepne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane są przez odbiorcę. |
| 6. | D.2 | Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły ciepne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 7. | D.3 | Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sąsiedzka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły ciepne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |

4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej A

4.1.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Marlicza

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny |
|-----|-------------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | | netto |
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 56 007,45 |
| | | | 4 667,29 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 294,75 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 16,77 |

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

4.1.2. Ceny wytwarzania ciepła CR Dąbska

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny |
|-----|------------------------------|-------------------------------|------------|
| | | | netto |
| 1. | Cena za zamówioną moc ciepłą | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 219 516,88 |
| | | | 18 293,07 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 60,87 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 16,88 |

4.1.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa A.1

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 34 220,93 |
| | | | 2 851,74 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 16,54 |

Grupa taryfowa A.2

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 45 126,25 |
| | | | 3 760,52 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 18,80 |

Strona 6 z 13

Za zgodność z oryginałem

 Marek Szymanski
 Pełnomocnik

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

Grupa taryfowa A.3

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | Netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 45 472,61 |
| | | | 3 789,38 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 16,85 |

Grupa taryfowa A.4

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | Netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 45 126,25 |
| | | | 3 760,52 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 18,11 |

Odbiorcy z grup A1, A2, A3, A4 będą rozliczani w następujący sposób:

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

$$C_m = \frac{(C_{m1} \times 22,68\%) + (C_{m2} \times 37,11\%) + (C_{m3} \times 5,15\%) + (C_{m4} \times 21,86\%) + (C_{m5} \times 13,20\%)}{100\%}$$

gdzie:

22,68% udział mocy zamówionej w EC Szczecin

37,11% udział mocy zamówionej w EC Pomorzany

5,15% udział mocy zamówionej w ZUO

21,86% udział mocy zamówionej w CR Dąbska

13,20% udział mocy zamówionej w CR Marlicza

C_{m1} cena zakupu 1 MW w EC Szczecin

C_{m2} cena zakupu 1 MW w EC Pomorzany

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

- C_{m3} cena zakupu 1 MW w ZUO
- C_{m4} cena za zamówioną moc ciepłą w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła
- C_{m5} cena za zamówioną moc ciepłą w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

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

$$C_c = \frac{(C_{c1} \times 31,43\%) + (C_{c2} \times 33,77\%) + (C_{c3} \times 13,80\%) + (C_{c4} \times 20,78\%) + (C_{c5} \times 0,22\%)}{100\%}$$

gdzie:

31,43% udział ilości ciepła zakupionego w EC Szczecin

33,77% udział ilości ciepła zakupionego w EC Pomorzany

13,80% udział ilości ciepła zakupionego w ZUO

20,78% udział ilości ciepła zakupionego w CR Dąbska

0,22% udział ilości ciepła zakupionego w CR Marlicza

C_{c1} cena zakupu ciepła w EC Szczecin

C_{c2} cena zakupu ciepła w EC Pomorzany

C_{c3} cena zakupu ciepła w ZUO

C_{c4} cena ciepła wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

C_{c5} cena ciepła wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

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

$$C_n = \frac{(C_{n1} \times 3,68\%) + (C_{n2} \times 7,01\%) + (C_{n3} \times 0,00\%) + (C_{n4} \times 2,34\%) + (C_{n5} \times 21,03\%) + (C_{n5} \times 65,95\%)}{100\%}$$

gdzie:

Strona 8 z 13

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

- 3,68% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Szczecin
- 7,01% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany
- 0,00% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany z upustem
- 2,34% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w ZUO
- 21,03% udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Dąbska
- 65,95% udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Marlicza
- C_{n1} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Szczecin
- C_{n2} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany
- C_{n3} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany z upustem
- C_{n4} cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w ZUO
- C_{n5} cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła
- C_{n6} cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

4.2. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej D

4.2.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Sąsiedzka

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny |
|-----|-------------------------------|-------------------------------|------------|
| | | | netto |
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 102 041,87 |
| | | | 8 503,49 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 56,02 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 31,16 |

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

Taryfa dla ciepła

4.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa D.1

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 38 228,65 |
| | | | 3 185,72 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 14,00 |

Grupa taryfowa D.2

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 50 160,74 |
| | | | 4 180,06 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 18,91 |

Grupa taryfowa D.3

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat |
|-----|--|-------------------------------|--------------|
| | | | netto |
| 1. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c | 44 369,04 |
| | | | 3 697,42 |
| 2. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | 16,98 |

4.3. 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 | 339 |
| Przyłącze 2xDn 40 | 283 |
| Przyłącze 2xDn 50 | 224 |
| Przyłącze 2xDn 65 | 269 |
| Przyłącze 2xDn 80 | 281 |
| Przyłącze 2xDn 100 | 352 |
| Przyłącze 2xDn 125 | 397 |
| Przyłącze 2xDn 150 | 377 |
| Przyłącze 2xDn 200 | 400 |

Zgodnie z art. 7 ust. 11 ustawy Prawo energetyczne Sprzedawca w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone w taryfie.

5. Zasady obliczania opłat

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, a w szczególności:

1. **Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.
2. **Opłata za ciepło**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach.
3. **Opłata za nośnik ciepła**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań

układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

4. **Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
5. **Opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego
lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
6. **Opłata za przyłączenie do sieci**, obliczona jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania, określone zostały w § 35 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

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.

W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

7. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Sprzedawca wprowadza taryfę 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 - Ciepło.
2. Sprzedawca powiadamia pisemnie Odbiorcę o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat za dostarczoną energię. Taryfa będzie obowiązywać począwszy od terminu określonego przez Sprzedawcę w pisemnym powiadomieniu.

