



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 października 2019 r.

Nr 251 (251)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OSZ.4210.17.10.2019.220.I.APo1 z dnia 16 października 2019 r.
Taryfa SEC Region Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie 2



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ.4210.17.10.2019.220.I.APo1

Szczecin, dnia 16 października 2019 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 2019 r. poz. 755, ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

SEC Region Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 6 czerwca 2019 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 7 czerwca 2019 r., uzupełnionego pismami z dnia 6 sierpnia 2019 r., 25 września 2019 r. oraz 7 i 14 października 2019 r., w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla ciepła

postanawiam:

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 7 czerwca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii 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).

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.

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 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 2019 r. poz. 785 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, 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
PÓLNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
/-/
ELŻBIETA REJMANOWSKA

*Uiszczono opłatę skarbową w wysokości
10 zł w dniu 05.06.2019 r. na rachunek nr
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.*

/ - /

Starszy specjalista Arkadiusz Pogodziński

Otrzymują:

1. SEC Region Sp. z o.o.
ul. Zbożowa 4,
70-653 Szczecin,
2. a/a.

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

z dnia 16 października 2019 r.
nr DSZ.4210.17.10.2019.220.I.AP01

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

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

SEC REGION Sp. z o.o.

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

Szczecin, 2019 r.

1. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane Odbiorcom przez SEC Region Spółka z o.o. w Szczecinie, działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/348/220/U/1/98/AS z dnia 26 października 1998 r. - ze zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/355/220/U/1/98/AS z dnia 26 października 1998 r.- ze zmianami,
- obrót ciepłem Nr OCC/100/220/U/1/98/AS z dnia 26 października 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 2019 r. poz. 755, ze zmianami),
- b. rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988) 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 2019 r. poz. 545, ze zmianami),

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. Objaśnienia 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** – SEC Region Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo ciepłownicze – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych i obcych 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,

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

14. **ECO** – Energetyka Ciepła Opolszczyzny Spółka Akcyjna w Opolu.

15. **SWF** – Stadtwerke Frankfurt (Oder) GmbH.

3. Podział Odbiorców na grupy taryfowe

Podział Odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

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

Lp.	Opis grupy taryfowej	Symbol grupy taryfowej
1	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Słubicach przy ul. Folwarcznej 1 B oraz źródła obcego SWF. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	SB-A1
2	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Słubicach przy ul. Folwarcznej 1 B oraz źródła obcego SWF. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	SB-A2
3	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Słubicach przy ul. Folwarcznej 1 B oraz źródła obcego SWF. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	SB-A3
4	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Słubicach przy ul. Folwarcznej 1 B. Miejscem dostarczenia ciepła jest wymiennikownia ciepła eksploatowana przez Odbiorcę i stanowiąca jego własność.	SB-A4
5	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Strzelcach Krajeńskich przy ul. Wyzwolenia 18 oraz z kotłowni szczytowych ul. Mickiewicza 6 i B. Chrobrego 8. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	SK-A2

6	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Strzelcach Krajeńskich przy ul. Wyzwolenia 18 oraz z kotłowni szczytowych ul. Mickiewicza 6 i B. Chrobrego 8. Miejsce dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	SK-A3
7	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Strzelcach Krajeńskich przy Al. Wolności 48, ul. Gorzowskiej 25, ul. Saperów 4, ul. Chrobrego 20, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	SK-K1
8	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Strzelcach Krajeńskich przy Al. Wolności 18, Al. Piastów, ul. PCK 24; w miejscowości Bobrówko, Ośrodek Zdrowia ul. Leśna 5, Osiedle przy ul. Choszczańskiej, wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	SK-K2
9	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z kotłowni osiedlowej zlokalizowanej w Połczynie Zdroju przy ul. Reymonta 12a. Miejsce dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	PZ-A1
10	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z kotłowni osiedlowej zlokalizowanej w Połczynie Zdroju przy ul. Staszica 14a. Miejsce dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	PZ-B1
11	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z kotłowni osiedlowej zlokalizowanej w Połczynie Zdroju przy ul. Mieszka I 21. Miejsce dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	PZ-C1
12	Odbiorcy końcowi zasilani bezpośrednio z kotłowni osiedlowej zlokalizowanej przy ul. Mieszka I 21 w Połczynie Zdroju.	PZ-C2
13	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni zlokalizowanych przy ul. Grunwaldzkiej 34, Zamkowej 3, Sobieskiego 10, Parkowa 4 w Połczynie Zdroju i w Redle 60, Redle 12, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.	PZ-K1
14	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Łobzie przy ul. Magazynowej 16. Miejsce dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	ŁB-A1
15	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Łobzie przy ul. Magazynowej 16. Miejsce dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	ŁB-A2
16	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Łobzie przy ul. Magazynowej 16. Miejsce dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	ŁB-A3

17	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Łobzie przy ul. Przemysłowej 4, ul. Rapackiego 12, ul. Niepodległości 66, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	ŁB-K1
18	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną w ciepło zakupione od wytwórcy ECO z Ciepłowni Miejskiej w Dębnie. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	DB-A2
19	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną w ciepło zakupione od wytwórcy ECO z Ciepłowni Miejskiej w Dębnie. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	DB-A3
20	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Dębnie przy ul. Wodnej 1 i Chojeńskiej 35 w Dębnie, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	DB-K1
21	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Dębnie przy ul. Mickiewicza 60b, wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	DB-K2
22	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej przy ul. Św. Bonifacego 25 w Barlinku. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność Odbiorcy i eksploatowane przez Odbiorcę.	BR-A1
23	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej przy ul. Św. Bonifacego 25 w Barlinku. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	BR-A2
24	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Sprzedawcy i eksploatowaną przez Sprzedawcę, zasilaną z Ciepłowni Miejskiej przy ul. Św. Bonifacego 25 w Barlinku. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność Sprzedawcy i eksploatowane przez Sprzedawcę.	BR-A3
25	Odbiorcy końcowi zasilani z kotłowni lokalnych zlokalizowanych w Barlinku przy ul. Strzeleckiej 25 oraz Jeziomej 8, rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.	BR-K1

4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach dla poszczególnych grup Odbiorców.

4.1.1 Ceny i stawki opłat dotyczące Słubic- grupa taryfowa SB:

Ceny źródła własnego, Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Słubicach przy ul. Foliwarcznej 1b.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	90 837,53
		rata zł/MW/m-c	7 569,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,61

Odbiorcy z grup SB-A1, SB-A2, SB-A3 będą obciążani za zakupione przez Sprzedawcę ciepło w postaci gorącej wody wg cen zawartych w umowie z wytwórcą ciepła SWF (źródło obce) oraz wg cen ciepła zawartych w taryfie źródła własnego Ciepłowni Miejskiej, 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:

$$(C_1 \times 59,74) + (C_2 \times 40,26)$$

$$100\%$$

gdzie:

59,74 % udział mocy oddanej do sieci w Ciepłowni Miejskiej w Słubicach

40,26 % udział mocy zamówionej w SWF

C₁ cena 1 MW w Ciepłowni Miejskiej w Słubicach

C₂ cena zakupu 1 MW w SWF

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

$$(C_1 \times 63,77) + (C_2 \times 36,23)$$

$$100\%$$

gdzie:

63,77 % udział ilości ciepła oddanego do sieci w Ciepłowni Miejskiej w Słubicach

36,23 % udział ilości ciepła zakupionego w SWF

C₁ cena ciepła w Ciepłowni Miejskiej w Słubicach

C₂ cena zakupu ciepła w SWF

Grupa taryfowa SB-A1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	87 814,33
		rata zł/MW/m-c	7 317,86
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,61
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 898,20
		rata zł/MW/m-c	1 574,85
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,09

Grupa taryfowa SB-A2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	87 814,33
		rata zł/MW/m-c	7 317,86
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,61
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	27 943,09
		rata zł/MW/m-c	2 328,59
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,34

Grupa taryfowa SB-A3:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	87 814,33
		rata zł/MW/m-c	7 317,86
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,61
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30 294,62
		rata zł/MW/m-c	2 524,55
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,99

Grupa taryfowa SB-A4:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	90 837,53
		rata zł/MW/m-c	7 569,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,61
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 898,20
		rata zł/MW/m-c	1 574,85
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,58

4.1.2 Ceny i stawki opłat dotyczące Strzelec Krajeńskich - grupa taryfowa SK:**Grupa taryfowa SK-A2:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	95 332,86
		rata zł/MW/m-c	7 944,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	9,02
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	32 535,58
		rata zł/MW/m-c	2 711,30
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,24

Grupa taryfowa SK-A3:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	95 332,86
		rata zł/MW/m-c	7 944,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	9,02
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	32 935,41
		rata zł/MW/m-c	2 744,62
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,47

Grupa taryfowa SK-K1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 071,84
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	60,42

Grupa taryfowa SK-K2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	12 531,66
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	47,06

4.1.3 Ceny i stawki opłat dotyczące Połczyna Zdroju - grupa taryfowa PZ:**Grupa taryfowa PZ-A1:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	133 520,06
		rata zł/MW/m-c	11 126,67
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	14,66
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	19 771,63
		rata zł/MW/m-c	1 647,64
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,34

Grupa taryfowa PZ-B1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	106 555,93
		rata zł/MW/m-c	8 879,66
2.	Cena ciepła	zł/GJ	56,84
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	15,36
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	19 548,50
		rata zł/MW/m-c	1 629,04
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,11

Grupa taryfowa PZ-C1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	111 654,91
		rata zł/MW/m-c	9 304,58
2.	Cena ciepła	zł/GJ	53,88
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	12,13
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	11 472,55
		rata zł/MW/m-c	956,05
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,56

Grupa taryfowa PZ-C2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	111 654,91
		rata zł/MW/m-c	9 304,58
2.	Cena ciepła	zł/GJ	54,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	12,13

Grupa taryfowa PZ-K1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	10 770,14
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	63,69

4.1.4 Ceny i stawki opłat dotyczące Łobza - grupa taryfowa ŁB:**Grupa taryfowa ŁB-A1:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	156 049,02
		rata zł/MW/m-c	13 004,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,91
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,10
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30 017,74
		rata zł/MW/m-c	2 501,48
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,48

Grupa taryfowa ŁB-A2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	156 049,02
		rata zł/MW/m-c	13 004,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,91
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,10
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	43 480,85
		rata zł/MW/m-c	3 623,40
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,33

Grupa taryfowa ŁB-A3:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	156 049,02
		rata zł/MW/m-c	13 004,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,91
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,10
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	34 767,45
		rata zł/MW/m-c	2 897,29
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,53

Grupa taryfowa ŁB-K1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	13 399,72
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	58,59

4.1.5 Ceny i stawki opłat dotyczące Dębna - grupa taryfowa DB:

Odbiorcy z grup DB-A2, DB-A3 będą obciążani za zakupione przez Sprzedawcę ciepło w postaci gorącej wody wg cen zawartych w taryfie wytwórcy ECO, obejmujących: cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła.

Grupa taryfowa DB-A2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	39 535,56
		rata zł/MW/m-c	3 294,63
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,36

Grupa taryfowa DB-A3:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	46 524,83
		rata zł/MW/m-c	3 877,07
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,39

Grupa taryfowa DB-K1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	12 173,63
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	67,20

Grupa taryfowa DB-K2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata zł/MW/m-c	14 278,39
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	55,84

4.1.6 Ceny i stawki opłat dotyczące Barlinka - grupa taryfowa BR:**Grupa taryfowa BR-A1:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	102 777,13
		rata zł/MW/m-c	8 564,76
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,11
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,57
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 882,84
		rata zł/MW/m-c	1 573,57
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,80

Grupa taryfowa BR-A2:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	102 777,13
		rata zł/MW/m-c	8 564,76
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,11
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,57
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	27 401,26
		rata zł/MW/m-c	2 283,44
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,62

Grupa taryfowa BR-A3:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	102 777,13
		rata zł/MW/m-c	8 564,76
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,11
3.	Cena nośnika ciepła	zł/ m ³	26,57
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	36 339,91
		rata zł/MW/m-c	3 028,33
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,11

Grupa taryfowa BR-K1:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat w zł netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata zł/MW/m-c	9 827,61
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	57,54

4.2 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	170,00
Przyłącze 2xDn 40	183,00
Przyłącze 2xDn 50	201,00
Przyłącze 2xDn 65	209,00
Przyłącze 2xDn 80	236,00
Przyłącze 2xDn 100	259,00
Przyłącze 2xDn 125	303,00
Przyłącze 2xDn 150	359,00
Przyłącze 2xDn 200	514,00

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 wskaźników układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do wężla cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz ceny ciepła.

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 wskaźników 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 wskaźników 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 wskaźników 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. O zmianie cen i stawek opłat Sprzedawca powiadomi Odbiorców pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
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 Biuletynie Branżowym URE- Ciepło.

SEC Region Sp. z o.o.
70-653 Szczecin, ul. Zbożowa 4
NIP 597-00-10-800, KRS 0000133574


Ryszard Soła
Prezes Zarządu