



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 18 października 2016 r.

Poz. 3897

DECYZJA NR OSZ-4210-1(27)/2016/167/XVII/APO1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 12 października 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku

**Szczecińskiej Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Szczecinie
zwanej dalej: „Przedsiębiorcą”**

zawartego w piśmie z dnia 8 stycznia 2016 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 5 lutego 2016 r., 31 marca 2016 r., 12 i 22 kwietnia 2016 r., 16 i 31 maja 2016 r., 23 czerwca 2016 r., 9 sierpnia 2016 r. oraz 8 września 2016 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorcę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 18 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 8 stycznia 2016 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorcę, posiadającego koncesje na wytwarzanie, na przesyłanie i dystrybucję oraz na 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 mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 18 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorcy, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania oraz przygotowanie następnej taryfy uwzględniającej kolejne zmiany, związane z planowanym przyłączeniem do sieci Przedsiębiorstwa nowego, obcego źródła.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2014 r., poz. 101 ze zmianami/).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. 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

Anna Bródka

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-1(27)/2016/167/XVII/APo1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 12 października 2016 r.



TARYFA DLA CIEPŁA

Szczecin, 2016 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 2012 r. poz. 1059 – ze zmianami),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), 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. 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 2016. poz. 831),
 - e. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 poz. 1039).
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** – 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,
 - b. utrzymywania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

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

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 Lewobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Benesza i CR Dąbska) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A.2	Odbiorcy końcowi Lewobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Benesza i CR Dąbska) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A.3	Odbiorcy końcowi Lewobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Benesza i CR Dąbska) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A.4	Odbiorcy Lewobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego ze źródeł PGEGiEK S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Benesza i CR Dąbska) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
5.	C.1	Odbiorcy końcowi Prawobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego z Ciepłowni Rejonowej Dąbska poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	C.2	Odbiorcy końcowi Prawobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego z Ciepłowni Rejonowej Dąbska poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C.3	Odbiorcy końcowi Prawobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego z Ciepłowni Rejonowej Dąbska poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
8.	C.4	Odbiorcy Prawobrzeżnego Miejskiego Systemu Ciepłowniczego zasilanego z Ciepłowni Rejonowej Dąbska poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
9.	D.1	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sądziezka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane są przez odbiorcę.
10.	D.2	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sądziezka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
11.	D.3	Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrociepłowni Rejonowej Sądziezka poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są własnością sprzedawcy oraz nie są 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 Benesza

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			Netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	59 396,93
			4 949,74
2.	Cena ciepła	zł/GJ	59,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,04

4.1.2. 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	33 645,40
			2 803,78
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,26

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	44 567,18
			3 713,93
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,10

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	44 479,36 3 706,61
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,33

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	44 567,18 3 713,93
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,61

Odbiorcy z grup A1, A2, A3, A4 będą obciążani również za zakupione przez Sprzedawcę ciepło w postaci gorącej wody wg cen zawartych w taryfie wytwórców ciepła PGEGiEK S.A., oraz cen ciepła zawartych w taryfie źródeł własnych CR Dąbska i CR Benesza, obejmujących: cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła i cenę nośnika ciepła.

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

$$(C_1 \times 17,41) + (C_2 \times 58,18) + (C_3 \times 7,28) + (C_4 \times 17,13)$$

100%

gdzie:

17,41% udział mocy zamówionej w EC Szczecin

58,18% udział mocy zamówionej w EC Pomorzany

7,28% udział mocy zamówionej w CR Dąbska

17,13% udział mocy zamówionej w CR Benesza

C₁ cena zakupu 1 MW w EC Szczecin

C₂ cena zakupu 1 MW w EC Pomorzany

C₃ cena za zamówioną moc ciepłą w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.2.1 niniejszej taryfy dla ciepła

C₄ cena za zamówioną moc ciepłą w CR Benesza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

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

$$(C_1 \times 16,65) + (C_2 \times 64,41) + (C_3 \times 14,57) + (C_4 \times 4,37)$$

100%

gdzie:

16,65 % udział ilości ciepła zakupionego w EC Szczecin

64,41 % udział ilości ciepła zakupionego w EC Pomorzany

14,57 % udział ilości ciepła zakupionego w CR Dąbska

4,37 % udział ilości ciepła zakupionego w CR Benesza

C₁ cena zakupu ciepła w EC Szczecin

C₂ cena zakupu ciepła w EC Pomorzany

C₃ cena ciepła wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.2.1 niniejszej taryfy dla ciepła

C₄ cena ciepła wytworzonego w CR Benesza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

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

$$(C_1 \times 1,40) + (C_2 \times 3,11) + (C_3 \times 8,93) + (C_4 \times 1,52) + (C_5 \times 85,04)$$

100%

gdzie:

- 1,40 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Szczecin
 3,11 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany
 8,93 % udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany z upustem
 1,52 % udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Dąbska
 85,04 % udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Benesza

- C₁ cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Szczecin
 C₂ cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany
 C₃ cena zakupu 1 tony (m3) nośnika ciepła w EC Pomorzany z upustem
 C₄ cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.2.1 niniejszej taryfy dla ciepła
 C₅ cena nośnika ciepła 1 tony (m3) wytworzonego w CR Benesza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

4.2. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej C

4.2.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Dąbska

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	83 403,63
		rata – zł/MW/m-c	6 950,30
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,92
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,00

4.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa C.1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	27 961,62 2 330,14
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,35

Grupa taryfowa C.2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	40 531,79 3 377,65
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,94

Grupa taryfowa C.3

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	47 634,18 3 969,52
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,43

Grupa taryfowa C.4

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	40 531,79 3 377,65
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,45

4.3. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej D

4.3.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Sąsiedzka

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	156 693,25 13 057,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	45,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	34,85

4.3.2. 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	30 320,77 2 526,73
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,58

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	37 505,09 3 125,42
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,30

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	35 397,42 2 949,79
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,11

4.4. 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 ³
Przyłącze 2xDn 20	130
Przyłącze 2xDn 25	135
Przyłącze 2xDn 32	140
Przyłącze 2xDn 40	145
Przyłącze 2xDn 50	155
Przyłącze 2xDn 65	170

Przyłącze 2xDn 80	190
Przyłącze 2xDn 100	215
Przyłącze 2xDn 125	240
Przyłącze 2xDn 150	275
Przyłącze 2xDn 200	440

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 lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
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 oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
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 ciepłego 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 ciepłego, 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 Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.
2. Sprzedawca pisemnie powiadamia Odbiorcę o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat za dostarczoną energię w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia zmiany.