



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

---

Szczecin, dnia 14 lipca 2014 r.

Poz. 2972

### **DECYZJA NR OSZ-4210-12(10)/2014/284/XII/JC PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 10 lipca 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 11 kwietnia 2014 r., który wpłynął dnia 15 kwietnia 2014 r., przedsiębiorstwa

#### **Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu**

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS):0000173703,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 671-00-11-275,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

#### **postanawiam:**

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła do dnia 31 lipca 2015 r.

#### **UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) w dniu 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (ze zm.), w dniu 15 kwietnia 2014 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne. W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 15 i 25 kwietnia 2014 r. oraz 21 maja 2014 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 24 kwietnia 2014 r. 13 maja 2014 r. oraz 13 i 27 czerwca 2014 r. Pismem z dnia 30 czerwca 2014 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym. Przedsiębiorstwo energetyczne nie skorzystało z tego uprawnienia.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Ponadto uwzględniono koszty realizacji obowiązków określonych w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r., Nr 94, poz. 551 ze zm.).

Okres obowiązywania taryfy został ustalony do dnia 31 lipca 2015 r., co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego, Dz. U. z 1964 r., Nr 43, poz. 296 ze zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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. 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 Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Główny specjalista

**Robert Niewadzik**

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-12(10)/2014/284/XII/JC  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 10 lipca 2014 r.

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA W KOŁOBRZEGU SP. O.O.**  
**TARYFA DLA CIEPŁA**  
**2014**

**I. INFORMACJE OGÓLNE**

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na :
  - **wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN** (zmienioną późniejszymi decyzjami),
  - **przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN** (zmienioną późniejszymi decyzjami).
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 ze zmianami),
  - 2) 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), 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 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - 4) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 ze zmianami),
  - 5) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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 odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 7) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 9) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- 10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach,
- 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) **zamówiona moc cieplna** - ustalona 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;
- 13) **warunki obliczeniowe:**
  - a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

### III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła.

#### Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kołłątaja 3

KO - Kociołnia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

- KL 1** – źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58  
**KL 5** – źródło ciepła przy ul. Portowej 9  
**KL 7** – źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7  
**KL 8** – źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7  
**KL 9** – źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16  
**KL 10** – źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20  
**KL 11** – źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8  
**KL 13** – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)  
**KL 14** – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

**PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

**V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****1. Ceny i stawki opłat****1.1. Grupa taryfowa A1**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 502,51 1 875,21
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	7,60

**1.2. Grupa taryfowa A2**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	31 667,45 2 638,95
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	11,57

**1.3. Grupa taryfowa A3**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	30 757,16 2 563,10
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	10,17

**1.4. Grupa taryfowa A4**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	48 160,51 4 013,38
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	15,43

**1.5. Grupa taryfowa B1**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	65 800,96 5 483,41
2	Cena ciepła	zł/GJ	53,92
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,77
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	12 888,26 1 074,02
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	3,90

**1.6. Grupa taryfowa B2**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	65 800,96 5 483,41
2	Cena ciepła	zł/GJ	53,92
3	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,77
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	18 420,16 1 535,01
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	5,85

**1.7. Grupa taryfowa C**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	9 753,62
2	Stawka opłaty za ciepło*	zł/GJ	55,99

\* Stawki opłat zawierają koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

**2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Zgodnie z art. 7 ust. 8 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne ustala się opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej według następujących stawek:

Lp.	Wyszczególnienie		Przyłącze o długości do 10 mb	Za każdy następny mb przyłącza o długości ponad 10 mb
			(zł/mb przyłącza)	(zł/mb przyłącza)
1	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=25	236,50	78,60
2	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=32	242,00	77,00
3	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=40	258,50	82,50
4	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=50	286,00	88,00
5	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=65	313,50	93,50
6	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=80	330,00	99,00
7	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=100	363,00	110,00
8	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=125	396,00	121,00
9	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=150	434,50	132,00

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

**VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT**

- 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.
- 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 na zewnętrznych instalacjach 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 napełnienia 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 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 stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
6. **Opłata za przyłączenie do sieci** obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich naliczania określa szczegółowo §34 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

## VII. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

### 1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

### 2. W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## VIII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O każdej zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę 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 Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.