



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

---

Warszawa, dnia 10 marca 2017 r.

Poz. 2403

### **DECYZJA NR DRE.WRC.4210.1.8.2017.1271.XV.ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 10 marca 2017 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 2017 r. poz. 220) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:  
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 10 stycznia 2017 r. (pismo z dnia 9 stycznia 2017 r., znak: DCF-343-1/17), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ostatecznie uzupełnionego w dniu 9 marca 2017 r.,

**zatwierdzam**

**taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.**

### **UZASADNIENIE**

W dniu 10 stycznia 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 Prawa energetycznego.

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 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 dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródłach posiadających jednostki kogeneracji, zostały ustalone przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

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 Mazowieckiego i w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

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 Departamentu Rynków  
Energii Elektrycznej i Ciepła:  
*Adam Dobrowolski*



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 marca 2017 r.

nr DRE-W.P.C. 4210-1-8-2017.1271.XV.fik

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*  
Adam Dobrowolski

# TARYFA DLA CIEPŁA

*Dariusz Skiba*  
Enea Wytwarzanie sp. z o.o.  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Ekonomiczno-Finansowych  
Dariusz Skiba

Enea Wytwarzanie sp. z o.o.  
26-900 Kozienice, Świerże Górne  
Enea Wytwarzanie sp. z o.o.  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Pracowniczych  
Grzegorz Mierzejewski

**Spis treści:**

- Część I**      objaśnienia pojęć używanych w taryfie
- Część II**      informacje ogólne
- 2.1.      Działalność ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. związana z zaopatrzeniem w ciepło.
- 2.2.      Podstawa prawna opracowania taryfy.
- Część III**     Grupy taryfowe
- 3.1.      Podział odbiorców na grupy w lokalizacji Świerże Górne.
- 3.2.      Podział odbiorców na grupy w lokalizacji Białystok.
- Część IV**     Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
- 4.1.      Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla lokalizacji Świerże Górne.
- 4.2.      Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla lokalizacji Białystok.
- 4.3.      Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.
- Część V**      Warunki stosowania cen i stawek opłat zawartych w taryfie
- 5.1.      Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup taryfowych.
- 5.2.      Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców.
- 5.3.      Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.
- 5.4.      Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.
- 5.5.      Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*

*1/1/16*

*[Signature]*

## CZĘŚĆ I

### 1.1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

**Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2017r. poz. 220) .

**Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie 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).

**Rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r., Nr 16, poz. 92).

**Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

**Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie lub parze.

**Sprzedawca ciepła** – ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. zajmująca się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach: Elektrowni Kozienice (El. Kozienice) i Elektrociepłowni Białystok (EC Białystok) oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego w tych źródłach.

**Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.

**Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

**Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła należące do Sprzedawcy ciepła.

**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,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



**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.

**Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

**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.

**Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

**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.

**Moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w ciągu godziny,

**Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

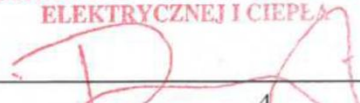
- a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b. utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

**Warunki obliczeniowe:**

- a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b. normatywna temperatura ciepłej wody.

**Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
4  
Adam Dobrowolski



**Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

**Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

**Człon ciepłowniczy** – zespół wymienników i urządzeń służących do produkcji gorącej wody.

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

## CZĘŚĆ II

### INFORMACJE OGÓLNE

#### 2.1. Działalność Sprzedawcy ciepła związana z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność gospodarcza Sprzedawcy ciepła dotycząca wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła prowadzona jest na podstawie udzielonych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła – decyzja z dnia 12 października 1998r. nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG z późniejszymi zmianami
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja z dnia 12 października 1998r. nr PCC/269/1271/U/OT-4/98 z późniejszymi zmianami

#### 2.2. Podstawa prawna opracowania taryfy

Podstawę prawną opracowania taryfy stanowią w szczególności:

- Ustawa;
- Rozporządzenie o taryfach;
- Rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych;

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA  
  
Adam Dobrowolski





**CZĘŚĆ III****GRUPY TARYFOWE**

Na podstawie § 10 rozporządzenia o taryfach, w niniejszej taryfie wyodrębnia się w zależności od miejsca dostarczania ciepła oraz rodzaju nośnika ciepła, następujące grupy odbiorców.

**3.1. Podział odbiorców na grupy dla źródła Elektrownia Koźienice**

<b>A1</b>	Odbiorca ciepła zawartego w gorącej wodzie, zasilany z sieci ciepłowniczej o parametrach znamionowych 150°C/70°C. Jest to odbiór technologiczny, parametry dostarczanego ciepła zamawiane są przez odbiorcę. Gorąca woda technologiczna wytwarzana jest w członie ciepłowniczym nr 3. Instalacja odbiorcza, węzeł cieplny i sieć ciepłownicza (zasilające wyłącznie grupę odbiorców A1) od granicy terenu ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. stanowią własność odbiorcy i są przez niego eksploatowane. Przyłącze ciepłownicze do granicy terenu ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. jest jej własnością. Układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. i jest przez nią eksploatowany. Pomiar ilości energii cieplnej na terenie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
<b>A2</b>	Odbiorcy ciepła zawartego w gorącej wodzie, zasilani z sieci ciepłowniczej o parametrach 150°C/70°C. Gorąca woda wytwarzana jest w członach ciepłowniczych nr 1, 2. Odbiorcy opomiarowani we własnych węzłach cieplnych. Sieć ciepłownicza (zasilająca wyłącznie grupę odbiorców A2) jest własnością ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., natomiast węzły cieplne, instalacje odbiorcze i układy pomiarowo-rozliczeniowe są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*

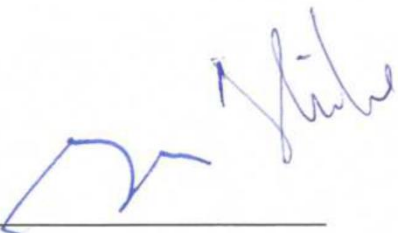
**3.1. Podział odbiorców na grupy dla źródła Elektrociepłownia Białystok**

<b>W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z EC Białystok.
<b>P</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa bezpośrednio z EC Białystok.
<b>P1</b>	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – dzielnica Dojlidy zasilani z parowej sieci Nr 1 o parametrach wyjściowych w źródle $t = 270^{\circ}\text{C}$ , $p = 1,1$ MPa.
<b>W2</b>	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – rejon ul. Gen. Wł. Andersa i ul. I Armii Wojska Polskiego zasilani z wodnej sieci Nr 2 o parametrach wyjściowych w źródle: temp. zasilania $125^{\circ}\text{C}$ , temp. powrotu $60^{\circ}\text{C}$ .
<b>P3</b>	Odbiorcy z terenu miasta Białystok – rejon ul. Gen. Wł. Andersa zasilani z parowej sieci Nr 3 o parametrach wyjściowych w źródle $t = 190^{\circ}\text{C}$ , $p = 1,0$ MPa.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski



## CZĘŚĆ IV

### RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

#### 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla źródła Elektrownia Koziencice

t	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
<b>A1</b>	101 839,56	8 486,63	20,50	9,42	-	-	-
<b>A2</b>	77 172,48	6 431,04	19,94	-	19 164,72	1 597,06	5,39

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

#### 4.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych dla źródła Elektrociepłownia Białystok.

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m <sup>3</sup> i zł/t	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
<b>W</b>	103 407,02	8 617,25	31,13	9,31	x	x	x
<b>P</b>	103 990,23	8 665,85	30,36	4,49	x	x	x
<b>P1</b>	103 990,23	8 665,85	30,36	4,49	37 513,89	3 126,16	6,09
<b>W2</b>	103 407,02	8 617,25	31,13	9,31	6 647,57	553,96	7,33
<b>P3</b>	103 990,23	8 665,85	30,36	4,49	22 161,63	1 846,80	11,46

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

9  
Adam Dobrowolski

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

Dla odbiorców grupy P1 oprócz ww. cen i stawek opłat stosowane będą stawki opłat za usługi przesyłowe wg taryfy Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku.

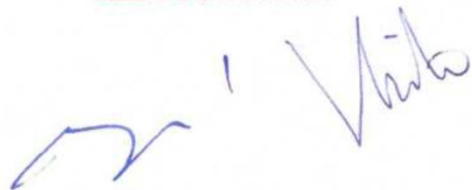
#### **4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.**

Sprzedawca ciepła nie planuje w pierwszym roku obowiązywania taryfy nakładów na przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej, w związku z czym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w §7 ust.8 rozporządzenia o taryfach.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski





## CZĘŚĆ V

### WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT ZAWARTYCH W TARYFIE

#### 5.1. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup taryfowych.

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie kompleksowej.

#### 5.2. Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców.

Od odbiorcy będą pobierane opłaty na zasadach określonych w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach.

#### 5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego poboru ciepła,
- konieczności udzielania bonifikat i upustów

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### 5.4. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

11  
Adam Dobrowolski



Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej, wówczas sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji określa § 26 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

### **5.5. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.**

O cenach zawartych w niniejszej taryfie odbiorcy zostaną powiadomieni w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed datą wprowadzenia ich do rozliczeń. Sprzedawca ciepła 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 Mazowieckiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego. Do wszelkich zmian niniejszej taryfy mają zastosowanie postanowienia art. 47 ustawy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

