



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

---

Olsztyn, dnia 29 grudnia 2016 r.

Poz. 5413



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OGD.4210.41.15.2016.159.XVII.DJ**

Gdańsk, 29 grudnia 2016 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą - Prawo energetyczne*” 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

**Elbląskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Elblągu,**

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, uzupełnionego późniejszymi pismami,

**zatwierdzam:**

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, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję 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 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).

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

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związłe 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).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
Mirosława Szatybełko-Połom

- 1) Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyka Ciepła Sp. z o. o.  
ul. Fabryczna 3, 82 - 300 Elbląg
- 2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 7 września 2016 r.  
na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Główny Specjalista  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

*Daniel Jankiewicz*

**Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.  
w Elblągu**

**Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 29 grudnia 2016 r.

Nr OGD.4210.41.15.2016.159.XVII.DJ

*Z upoważnienia*

*Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

**DYREKTOR**

Północnego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Gdańsku

*Mirostawa Szatybelko-Połom*

2016 r.

**SPIS TREŚCI**

**CZĘŚĆ I**

**Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**CZĘŚĆ II**

**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

**CZĘŚĆ III**

**Podział odbiorców na grupy.**

**CZĘŚĆ IV**

**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**

**CZĘŚĆ V**

**Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

**CZĘŚĆ VI**

**Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

#### A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ◆ **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm),
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** - 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 przyłączeniowe** - 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),
- ◆ **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Elblągu, 82-300 Elbląg, ul. Fabryczna 3, zwane dalej: „EPEC”,
- ◆ **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20, od którego EPEC zakupuje ciepło,
- ◆ **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- ◆ **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- ◆ **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- ◆ **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- ◆ **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,
- ◆ **przyłączy** - 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,
- ◆ **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,
- ◆ **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- ◆ **obiekt** - budowlę 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,
- ◆ **grupa taryfowa** - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- ◆ **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

- ◆ **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 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) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

## **B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

- ◆ **EC** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. ul. Elektryczna 20, od którego EPEC zakupuje ciepło,
- ◆ **CD** - źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Dojazdowej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego,
- ◆ **K12** - lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Kajki, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego,
- ◆ **K13** - lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Łęczyckiej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego,
- ◆ **K15** - źródło ciepła, zlokalizowane w Zajeździe, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania węgla eko-groszek,
- ◆ **K17** - lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Bema, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego.

## **CZĘŚĆ II**

### **Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

EPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/603/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/636/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- obrotu ciepłem Nr OCC/169/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

## **CZĘŚĆ III**

### **Podział odbiorców na grupy.**

**Grupa A** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez EPEC oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

**Grupa B** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC,

**Grupa C** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

**Grupa D** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC,

**Grupa K12** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 12, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane,

**Grupa K13** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 13, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane,

**Grupa K15** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 15, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzną instalację odbiorczą do sąsiednich obiektów,

**Grupa K17** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 17, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

#### 4.1 Ceny ciepła\*:

- w ujęciu netto\*\*:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]
		roczna	rata miesięczna		
1.	A,B,C,D	50.543,56	4.211,96	20,92	0

\* przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CD,

\*\* ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1. Odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,793 \times C_{EC} + 0,207 \times C_{CD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{EC}$  - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie EC [zł/MW],

$C_{CD}$  - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie EPEC [zł/MW],

0,793 - wskaźnik udziału zamówionej przez EPEC mocy cieplnej w EC w łącznej wielkości mocy przyłączeniowej,

0,207 - wskaźnik udziału mocy wykorzystanej w źródle CD w łącznej wielkości mocy przyłączeniowej.

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,869 \times C_{EC} + 0,131 \times C_{CD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{GJ}$  - cena ciepła [zł/GJ],
- $C_{EC}$  - cena ciepła zawarta w taryfie EC [zł/GJ],
- $C_{CD}$  - cena ciepła zawarta w taryfie EPEC [zł/GJ],
- 0,869 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do zakupu w EC, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,131 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła CD, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

- cena nośnika ciepła:

- za nośnik ciepła odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D będą obciążani według ceny zawartej w taryfie EC.

4.1.2 W przypadku zmiany przez EC ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła zakupywanego w EC, odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D zostaną poinformowani przez EPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

#### 4.2 Stawki opłat:

<b>Grupa odbiorców K12</b>	<b>j.m.</b>	<b>NETTO</b>
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10.539,81
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	59,73

<b>Grupa odbiorców K13</b>	<b>j.m.</b>	<b>NETTO</b>
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6.348,51
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	64,99

<b>Grupa odbiorców K15</b>	<b>j.m.</b>	<b>NETTO</b>
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	14.990,03
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	54,69

<b>Grupa odbiorców K17</b>	<b>j.m.</b>	<b>NETTO</b>
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9.073,48
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	57,36

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

**4.3 Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

<b>Grupa odbiorców A</b>	<b>j.m.</b>		<b>NETTO</b>
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	39.762,43
	rata miesięczna		3.313,54
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		15,69

<b>Grupa odbiorców B</b>	<b>j.m.</b>		<b>NETTO</b>
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	58.022,71
	rata miesięczna		4.835,23
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		18,26

<b>Grupa odbiorców C</b>	<b>j.m.</b>		<b>NETTO</b>
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	51.987,67
	rata miesięczna		4.332,31
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		13,32

<b>Grupa odbiorców D</b>	<b>j.m.</b>		<b>NETTO</b>
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	66.645,18
	rata miesięczna		5.553,77
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		16,98

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

**4.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci:**

1.

Średnica przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza o długości do 5 mb [zł/m]b]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci za każdy 1 mb przyłącza powyżej 5 mb [zł/m]b]
Dn 25	481,71	166,58
Dn 32	535,92	171,07
Dn 40	548,37	172,10
Dn 50	591,10	190,03
Dn 65	663,28	196,50

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

**CZĘŚĆ V****5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

**5.1.** Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.



**5.2. W przypadkach:**

- a. niedotrzymania przez EPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VI****Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.**

EPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

PREZES SPÓŁKI  
Krzysztof Krasowski