

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

Taryfa dla ciepła

**OBOWIĄZUJE OD
2021-05-01**

2021 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 5

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy. 5

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 6

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat. 9

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 2020 r., poz. 833 z późn. zmianami),
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.),
- ◆ **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 miazgu 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 ³]
		roczna	rata miesięczna		
1.	A,B,C,D	80.668,80	6.722,40	30,28	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:

$$C_{MW} = 0,791 \times C_{EC} + 0,209 \times C_{CD}$$

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],

0,791 - wskaźnik udziału zamówionej przez EPEC mocy cieplnej w EC w łącznej wielkości mocy przyłączeniowej,

0,209 - wskaźnik udziału mocy wykorzystanej w źródle CD w łącznej wielkości mocy przyłączeniowej.

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,804 \times C_{EC} + 0,196 \times C_{CD}$$

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],

0,804 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do zakupu w EC, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,196 - 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:

Grupa odbiorców K12	j.m.	NETTO
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9.439,28
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	62,49

Grupa odbiorców K13	j.m.	NETTO
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	4.270,16
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	63,35

Grupa odbiorców K15	j.m.	NETTO
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	20.718,06
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	50,68

Grupa odbiorców K17	j.m.	NETTO
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6.333,64
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	69,39

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:

Grupa odbiorców A	j.m.		NETTO
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	41.251,60
	rata miesięczna		3.437,63
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		15,90

Grupa odbiorców B	j.m.		NETTO
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	56.689,28
	rata miesięczna		4.724,11
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		17,31

Grupa odbiorców C	j.m.		NETTO
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	52.527,59
	rata miesięczna		4.377,30
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		13,40

Grupa odbiorców D	j.m.		NETTO
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	68.834,15
	rata miesięczna		5.736,18
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		17,76

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:

Średnica przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza o długości do 5 mb [zł/m]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci za każdy 1 mb przyłącza powyżej 5 mb [zł/m]
Dn 25	513,51	182,75
Dn 32	581,45	187,34
Dn 40	594,71	187,41
Dn 50	605,30	206,54
Dn 65	711,39	213,83

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.

PREZES SPÓŁKI

Andrzej Kuliński