



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

---

Gdańsk, dnia środa, 17 lipca 2019 r.

Poz. 3392

### **DECYZJA NR OGD.4210.14.2019.164.XX.MBR1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 16 lipca 2019 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f 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 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

#### **Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.**

**z siedzibą w Gdyni,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

z dnia 6 maja 2019 r., uzupełnionego późniejszymi pismami, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku 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 ("Prezes URE"), 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 Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Wejherowie, przy ul. Weteranów 13, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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, 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).
- 3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785)). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych,
- 4) W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się.
- 5) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z egzemplarzem taryfy, stanowiącą załącznik do decyzji, zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.
- 7) Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA URE  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

- 1) Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. ul. Opata Hackiego 14, 81-213 Gdynia
- 2) Wojewoda Pomorski ul. Okopowa 21/27, 80 - 810 Gdańsk
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu  
26 kwietnia 2019 r.  
na rachunek:  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku  
*Magdalena Brzoza*

Okręgowe Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.  
w Gdyni

81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14  
telefony: (58) 627 -38- 01, fax: (58) 663 -14 -33  
[www.opecgdy.com.pl](http://www.opecgdy.com.pl) e-mail: [bok@opecgdy.com.pl](mailto:bok@opecgdy.com.pl)  
NIP 586-010-42-91

# Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 16 lipca 2019 r.  
nr OGD.4210.14.2019.164.XX.MBr1

*Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

RADCA PREZESA URE  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

*Bogdan Prejzner*

**2019 r.**

**SPIS TREŚCI**

CZĘŚĆ I	
Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.....	3
CZĘŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
CZĘŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy taryfowe.....	4
CZĘŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.....	6
CZĘŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.....	8
CZĘŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.....	8

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
- **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),
- **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,
- **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,
- **kogeneracja** - równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,
- **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 obiekcie,
- **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,
- **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** - budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- **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,
- **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,
- **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. Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni, zwane dalej „OPEC”,

- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
- **Wc** – źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Staromłyńskiej 41, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgi węgla kamiennego, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC,
- **Wec** – źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Weteranów 13, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania gazu ziemnego.

## CZĘŚĆ II

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

OPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** - nr WCC/286/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** - nr PCC/299/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **obrotu ciepłem** - nr OCC/86/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy taryfowe.

#### 3.1.1. Miasto Gdynia

- G1** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródłach ciepła zlokalizowanych przy ul: **Dickmana 7 i Dickmana 24**, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiektach, w których są one zlokalizowane lub do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC,
- G2** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Szczecińska 11**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC,
- G3** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródłach ciepła, zlokalizowanych przy ul: **Kamrowskiego 3, Kamrowskiego 7, Staniszewskiego 8, Staniszewskiego 15, Kańskiego 5, Zaruskiego 2, Zaruskiego 8, Zaruskiego 10, Zaruskiego 16, Zaruskiego 27, Filipkowskiego 1-3, Filipkowskiego 2, Filipkowskiego 9, Filipkowskiego 12, Filipkowskiego 14, Filipkowskiego 16, Filipkowskiego 18, Filipkowskiego 20, Filipkowskiego 21, Filipkowskiego 23-25, Janki Bryła 8, Janki Bryła 21, Niemena 2, Niemena 19, Miętowa 152, Felińskiego 1 i Św. Faustyny 8**, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC,
- G4** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródłach ciepła, zlokalizowanych przy ul: **Miła 2, Al. Zwycięstwa 190A i Al. Zwycięstwa 246/248**, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane lub do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność odbiorców,
- G5** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy **Al. Zwycięstwa 237**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów,

poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

**G6** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Puszczyka**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

### **3.1.2. Miasto Rumia**

**Ru1** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródłach ciepła, zlokalizowanych przy ul: **Podgórna 9c** i **Leśna 4**, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC.

### **3.1.3. Miasto Reda**

**Re1** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Widokowa 8**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

### **3.1.4. Miasto Sopot**

**S4** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w eksploatowanych przez OPEC źródłach ciepła, zlokalizowanych przy ul: **Al. Niepodległości 863, Malczewskiego 4, Malczewskiego 19a i 1 Maja 12**, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do obiektów sąsiednich, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez OPEC.

### **3.1.5. Miasto Wejherowo**

**W-OX** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Wc i Wec, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

**W-IDE** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Wc i Wec, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

**W-GDE-de** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Wc i Wec, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC,

**W-GDE-ox** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Wc i Wec, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

## **3.2. Odbiorcy z miast: Gdynia, Rumia i Gminy Kosakowo, którym dostarczane jest ciepło zakupywane od PGE Energia Ciepła S.A.:**

**PW-OX** odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

**PW-IDE** odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

**PW-GDE-de** odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

**PW-GDE-oe** odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC,

**PW-GDE-ox** odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,



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

**4.1. Ceny i stawki opłat\*****Miasto Gdynia**

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	<b>G1</b>	14 430,83	65,13
2.	<b>G2</b>	16 670,03	56,56
3.	<b>G3</b>	20 080,79	66,12
4.	<b>G4</b>	13 128,89	62,02

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	<b>G5</b>	91 527,69	7 627,31	61,78	23,49	26 030,81	2 169,23	13,68

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	<b>G6</b>	89 706,06	7 475,51	60,51	20,65	23 784,86	1 982,07	12,52

**Miasto Rumia**

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	<b>Ru1</b>	14 939,32	67,58

**Miasto Reda**

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	<b>Re1</b>	58 858,05	4 904,84	58,64	21,45	69 930,60	5 827,55	21,02

**Miasto Sopot**

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	<b>S4</b>	14 089,02	62,28

**Miasto Wejherowo**

Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]
	roczna	rata miesięczna		
<b>Źródło Wc</b>				
<b>W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox</b>	93 279,77	7 773,31	41,21	12,94

<b>Źródło Wec</b>				
<b>W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox</b>	219 137,81	18 261,48	32,47	0,00

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- **cena za zamówioną moc cieplną:**

$$C_{MW} = 0,87674 \times C_{Wc} + 0,12326 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

**C<sub>MW</sub>** - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)

**C<sub>Wc</sub>** - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW)

**C<sub>Wec</sub>** - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/MW)

**0,87674** - wskaźnik udziału wielkości zamówionej mocy cieplnej dot. ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc, w łącznej wielkości mocy cieplnej zamówionej przez odbiorców

**0,12326** - wskaźnik udziału wielkości zamówionej mocy cieplnej dot. ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec, w łącznej wielkości mocy cieplnej zamówionej przez odbiorców

- **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,69422 \times C_{Wc} + 0,30578 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

**C<sub>GJ</sub>** - cena ciepła (zł/GJ),

**C<sub>Wc</sub>** - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/GJ)

**C<sub>Wec</sub>** - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/GJ)

**0,69422** - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc w łącznej ilości ciepła wytwarzanego

**0,30578** - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec w łącznej ilości ciepła wytwarzanego

- **cena nośnika ciepła:**

odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox będą obciążani ceną nośnika ciepła wytworzonego w źródle Wc (w źródle Wec brak stacji uzdatniania wody).

**Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	<b>W-OX</b>	25 592,80	2 132,73	10,02
2.	<b>W-IDE</b>	45 547,77	3 795,65	19,30
3.	<b>W-GDE-de</b>	59 783,43	4 981,95	21,13
4.	<b>W-GDE-ox</b>	32 450,00	2 704,17	15,90

#### **Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo**

**Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	
		roczna	rata miesięczna	dla odbiorcy końcowego	dla odbiorcy niekońcowego
1.	<b>PW-OX</b>	33 165,29	2 763,77	14,95	14,78
2.	<b>PW-IDE</b>	43 170,02	3 597,50	20,81	x
3.	<b>PW-GDE-de</b>	64 992,60	5 416,05	20,77	x
4.	<b>PW-GDE-oe</b>	47 994,82	3 999,57	20,74	x
5.	<b>PW-GDE-ox</b>	44 633,89	3 719,49	18,25	x

**4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci\***

L.p.	Średnica przyłącza	Stawka netto ( zł / mb )		
		Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) i instalacjami.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury oraz usunięciem kolizji z uzbrojeniem podziemnym.
1.	2 * DN 25 mm	172,55	243,98	288,75
2.	2 * DN 32 mm	176,70	248,13	292,89
3.	2 * DN 40 mm	180,33	251,76	296,53
4.	2 * DN 50 mm	197,36	268,80	313,56
5.	2 * DN 65 mm	206,80	278,24	323,00
6.	2 * DN 80 mm	237,90	309,34	354,10
7.	2 * DN 100 mm	239,67	372,82	408,72
8.	2 * DN 125 mm	273,60	409,07	444,51
9.	2 * DN 150 mm	334,49	453,19	488,63
10.	2 * DN 200 mm	488,39	607,09	642,53

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

Odbiorcy z grup taryfowych PW będą dodatkowo obciążani za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen zawartych w taryfie dla ciepła, zatwierdzonej przez Prezesa URE dla PGE Energia Ciepła S.A

**CZĘŚĆ V****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 :
- niedotrzymania przez OPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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

OPEC 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 Pomorskiego.

PREZES ZARZĄDU

*mgr inż. Janusz Różalski*