

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 e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 kwietnia 2024 r.

nr OGD.4210.52.2023.164.XXIV.DJ

Z wyrażeniem
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.
w Oddzielnym Oddziale Terenowym
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdyni
Krzysztof Sokolowski

2024 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 I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.),
- **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 ze 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),
- **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,
- **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 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** - budowlę 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 mialu węgla kamiennego, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC,
- **Wec** – źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Weteranów 13, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC.

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 w Gdyni 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, Św. Faustyny 8, Janki Bryła 37, Grabowskiego 5, Wagnera 4, Tęczowa 33 i Janki Bryła 20**, 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 **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.

- G7** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z oleju opałowego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Dickmana 62**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC.
- G8** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z oleju opałowego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Bieszczadzka**, 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. Gmina Kosakowo

- K1** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Do Morza**, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC.

3.1.5. Miasto Sopot

- S4** odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w eksploatowanym przez OPEC źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. **Al. Niepodległości 863**, w którym 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.

3.1.6. 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-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,
- 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.

3.2. Odbiorcy z miast: Gdynia, Rumia i Gminy Kosakowo, którym dostarczane jest ciepło zakupywane od PGE

- 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-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,
- 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-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.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

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

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G1	20 750,30	212,85
2.	G2	19 162,19	200,38
3.	G3	26 156,34	194,68
4.	G4	20 186,72	201,17
5.	G7	39 310,54	139,15

Lp.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	G5	146 171,57	12 180,96	192,93	24,52	50 341,19	4 195,10	25,72
2.	G6	172 071,19	14 339,27	202,74	28,33	50 555,85	4 212,99	31,32
3.	G8	117 692,18	9 807,68	138,56	21,67	94 457,97	7 871,50	57,88

Miasto Rumia

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	Ru1	20 748,47	211,27

Miasto Reda

Lp.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	Re1	108 180,84	9 015,07	215,29	13,33	167 676,67	13 973,06	48,10

Gmina Kosakowo

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	K1	31 229,47	231,30

Miasto Sopot

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	22 932,33	222,10

Miasto Wejherowo

Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło Wc				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	142 353,30	11 862,78	68,19	12,90
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	321 845,26	26 820,44	118,59	x

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_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)
 C_{Wc} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW)
 C_{Wec} - 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:

$$C_{GJ} = 0,70222 \times C_{Wc} + 0,29778 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{GJ} - cena ciepła (zł/GJ),
 C_{Wc} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/GJ)
 C_{Wec} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/GJ)
0,70222 - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc w łącznej ilości ciepła wytwarzanego
0,29778 - 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.	W-OX	50 234,97	4 186,25	22,84
2.	W-IDE	86 556,44	7 213,04	36,73
3.	W-GDE-ox	61 982,89	5 165,24	32,36
4.	W-GDE-de	112 624,53	9 385,38	36,77

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.	PW-OX	35 982,97	2 998,58	17,52	16,80
2.	PW-IDE	54 953,61	4 579,47	26,23	x
3.	PW-GDE-ox	51 478,63	4 289,89	22,53	x
4.	PW-GDE-oe	60 788,93	5 065,74	26,47	x
5.	PW-GDE-de	84 297,38	7 024,78	27,75	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, zasyпка gruntem płaszczyстым) i instalacjami.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasyпка gruntem płaszczyстым) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasyпка gruntem płaszczyстым) 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

* Ustalone 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.

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Folejewski