

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

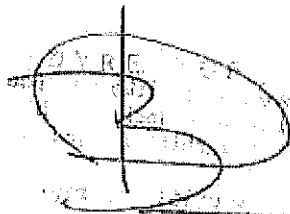
81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14
telefony: (58) 627-38-01, fax: (58) 663-14-33
www.opecgdy.com.pl e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91

Taryfa dla ciepła

INFORMACJA TARYFOWA
DLA KONSUMENTÓW I DLA KONTAKTOWYCH PRACOWNIKÓW

16 listopada 2022 r.

OGD 4210 72 2022.164. XXIII. 07



2022 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,
- **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** - 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 młau 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 i Wagnera 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,
- 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 węży ciepłownicze, 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 węży ciepłownicze, 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.

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-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

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

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G1	18 437,10	220,12
2.	G2	23 608,60	194,18
3.	G3	25 431,08	197,79
4.	G4	18 975,09	213,32
5.	G7	21 010,56	170,17

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	157 579,96	13 131,66	196,81	28,55	42 582,68	3 548,56	22,04

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.	G6	163 252,92	13 604,41	213,87	30,77	46 563,87	3 880,32	24,03

Miasto Rumia

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	Ru1	22 175,14	211,57

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	162 521,56	13 543,46	215,26	14,40	151 259,27	12 604,94	42,57

Gmina Kosakowo

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	K1	19 116,66	251,16

Miasto Sopot

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	17 365,19	232,98

Miasto Wejherowo

Symbol grupy	Cena za zamówioną moc ciepłą [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	151 667,85	12 638,99	144,56	22,64
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	281 331,97	23 444,33	67,56	x

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

- cena za zamówioną moc ciepłą:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc ciepłą (zł/MW)

C_{Wc} - cena za zamówioną moc ciepłą dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW)

C_{Wec} - cena za zamówioną moc ciepłą 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:

$$C_{GJ} = 0,81221 \times C_{Wc} + 0,18779 \times C_{Wec}$$

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)

0,81221 - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc w łącznej ilości ciepła wytwarzanego

0,18779 - 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:

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	W-OX	56 295,01	4 691,25	24,44
2.	W-IDE	89 505,27	7 458,77	37,81
3.	W-GDE-de	121 480,14	10 123,35	40,29
4.	W-GDE-ox	67 118,16	5 593,18	34,48

Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	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	40 672,43	3 389,37	19,62	18,91
2.	PW-IDE	58 698,62	4 891,55	27,65	x
3.	PW-GDE-de	85 614,36	7 134,53	27,86	x
4.	PW-GDE-oe	63 245,63	5 270,47	27,32	x
5.	PW-GDE-ox	55 435,30	4 619,61	24,09	x

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci*

Lp.	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.

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Folejewski