



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OGD-4210-28(11)/2013/164/XIV/DJ**

Gdańsk, 2 lipca 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1, art. 45 i art. 47 ust. 2f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 29 kwietnia 2013 r.

**Okręgowego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę (czternastą) dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na:

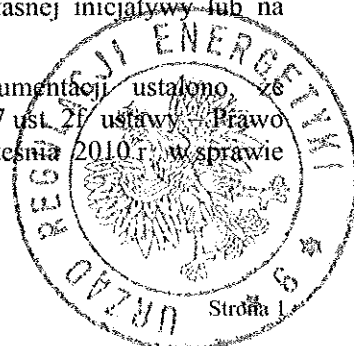
- wytwarzanie ciepła Nr WCC/286/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., (zmienioną późniejszymi decyzjami),
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/299/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., (zmienioną późniejszymi decyzjami),
- obrót ciepłem Nr OCC/86/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., (zmienioną późniejszymi decyzjami),

w dniu 29 kwietnia 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia czternastej taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo zostało wezwane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”), do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też Przedsiębiorstwo uczyniło.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa te przedkładają taryfy do zatwierdzenia z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 i art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

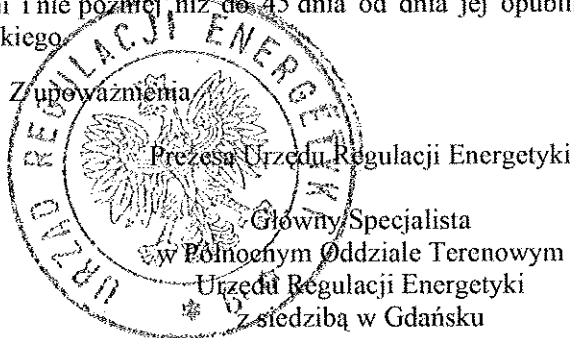
Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność oraz planowane roczne koszty modernizacji i rozwoju (§ 11 rozporządzenia taryfowego i § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Przedsiębiorstwo skorzystało też z § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z przepisem § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego. Jak wynika bowiem z tego przepisu okres stosowania taryfy dla ciepła, w której zastosowano uproszczony sposób kalkulacji cen ciepła, wynosi jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
- 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 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 Pomorskiego.



K. o.:

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 24.04.2013 r. na rachunek:
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

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

Daniel Janikiewicz

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

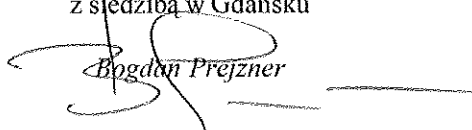
81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14
telefony: (58) 627 -38- 01, fax: (58) 663 -14 -33
www.opecgdy.com.pl e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91, konto: Bank PeKaO S.A. III O/Gdynia 44 1240 3523 1111 0000 4334 8901

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 lipca 2013 r.
nr OGD-4210-28(11)/2013/164/XIV/DJ

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

GLÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku


Bogdan Prejzner

2013 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I	
Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.....	3
CZEŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	5
CZEŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy taryfowe.....	5
CZEŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.....	8
CZEŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.....	12
CZEŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.....	12



CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059),
- **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),
- **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 obiektach,
- **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** – 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,

- **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, tj. EDF Wybrzeże S.A. w Gdańsku, od którego OPEC - Gdynia zakupuje ciepło,
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **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 równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie 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 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.



CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

3.1.1. Miasto Gdynia

- G1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Dickmana 24**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC,
- G2** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Szczecińska 11**, opalany gazem ziemnym, 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 w źródłach ciepła **Kamrowskiego 3, Kamrowskiego 7, Staniszewskiego 8, Staniszewskiego 15, Kańskiego 5, Zaruskiego 2, Zaruskiego 8, Zaruskiego 10, Zaruskiego 27, Filipkowskiego 2, Filipkowskiego 18, Filipkowskiego 20** opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich stanowiące własność OPEC,
- G4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Miła 2** opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców,
- G5** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Roszczyńskiego**, opalany gazem ziemnym, 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 w źródłach ciepła **Podgórna 9c, Leśna 4**, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich stanowiące własność OPEC,

3.1.3. Miasto Reda

- Re1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Widokowa 8**, opalany gazem ziemnym, 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

- S1** źródło ciepła **Brodwino**, opalane gazem ziemnym,
- S1-OX** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,
- S1-IDE** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S1-GDE-de** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S3** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Mickiewicza 63**, opalany gazem ziemnym, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła, zlokalizowanych przy Majkowskiego 11, Chmielewskiego 6, Al. Niepodległości 863, Chopina 1, Boh. Monte Cassino 47, 23-go Marca 102, Malczewskiego 19 a, Kopernika 4, Andersa 20, Goyki 3, Kościuszki 4, Jagielly 7, Czyżewskiego 6, Pułaskiego 17, Armii Krajowej 84, Armii Krajowej 43, Wybickiego 32, Abrahama 3, Sikorskiego 9, Obrońców Westerplatte 32, Malczewskiego 4, Curie-Skłodowskiej 10-12, 23-go Marca 40, Podjazd 1, Sikorskiego 2, Wejherowska 27-29, Chrobrego 47-49, Dąbrowskiego 4, Grunwaldzka 52, Haffnera 48, Sobieskiego 35, Wosia Budzysza 4, Armii Krajowej 119/121, Armii Krajowej 111, 1-go Maja 12, 3-go Maja 6A opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane lub do obiektów sąsiednich poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC.

3.1.5. Miasto Wejherowo

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

obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

3.2. Odbiorcy z miast Gdynia, Rumia i Gminy Kosakowo, którym dostarczane jest ciepło zakupione w EDF Wybrzeże S.A.:

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

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

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

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

PW-GOE-de - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.



CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

Miasto Gdynia

- w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G1	11 468,61	60,05
2.	G2	7 234,76	58,54
3.	G3	13 631,16	66,53
4.	G4	7 632,26	63,06

- w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Stawka opłaty za ciepło [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	59 238,96	4 936,58	61,91	70,30	69 094,50	5 757,88	13,29

Miasto Rumia

- w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	Ru1	11 633,94	65,37

Miasto Reda

- w ujęciu **NETTO***

L.p.	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	69 042,27	5 753,52	58,35	69,05	20 184,21	1 682,02	13,24

Miasto Sopot

- w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc ciepłą [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.	S1-OX	148 288,48	12 357,37	51,45	21,62	23 812,52	1 984,38	10,94
2.	S1-IDE	148 288,48	12 357,37	51,45	21,62	23 974,52	1 997,88	10,24
3.	S1-GDE-de	148 288,48	12 357,37	51,45	21,62	44 847,04	3 737,25	9,91
4.	S3	79 918,75	6 659,90	57,71	43,82	14 682,72	1 223,56	4,90

- w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	12 812,86	65,25

Miasto Wejherowo

- w ujęciu NETTO*

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	61 508,71	5 125,73	31,38	22,49
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	154 209,67	12 850,81	31,37	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:

$$C_{MW} = 0,87947 \times C_{Wc} + 0,12053 \times C_{Wec}$$

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 cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła W_{ec} (zł/MW)
0,87947 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła W_{ec} , w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,
0,12053 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła W_{ec} , w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,59847 \times C_{Wc} + 0,40153 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{GJ} – cena ciepła (zł/GJ)
 C_{Wc} – cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła W_{c} (zł/GJ)
 C_{Wec} – cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła W_{ec} (zł/GJ)
0,59847 – wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła W_{c} , w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
0,40153 – wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła W_{ec} , w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej

- cena nośnika ciepła:

za nośnik ciepła odbiorcy z grup taryfowych W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox będą obciążani według ceny zawartej w taryfie.

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

- w ujęciu NETTO*

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	17 739,43	1 478,29	5,97
2.	W-IDE	31 035,28	2 586,27	13,86
3.	W-GDE-de	45 586,95	3 798,91	15,56
4.	W-GDE-ox	25 364,38	2 113,70	12,16



Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo

- w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	PW-OX	29 408,17	2 450,68	11,88
2.	PW-IDE	37 620,84	3 135,07	16,45
3.	PW-GDE-de	57 701,45	4 808,45	16,84
4.	PW-GDE-oe	48 721,95	4 060,16	17,68
5.	PW-GDE-ox	40 880,76	3 406,73	13,93
6.	PW-GOE-de	52 895,17	4 407,93	15,23

* 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 obciążeni za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen zawartych w taryfie dla ciepła EDF Wybrzeże S.A.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Do niżej wymienionych stawek opłat zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

Odbiorcom, którzy samodzielnie przygotowują dokumentację projektową przysługuje bonifikata do stawki taryfowej w wysokości 7%.

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 :

- a) niedotrzymania przez OPEC 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.

OPEC - Gdynia 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.

PROKURENT SPÓŁKI
Dyrektor Finansowy

dr Jerzy Łuó