



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 17 października 2019 r.

Nr 257 (257)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OGD.4210.19.2019.325.XIV.KFr z dnia 17 października 2019 r.
w sprawie zmiany taryfy Wodociągowo-Ciepłowniczej Spółki z ograniczo-
ną odpowiedzialnością „COWIK” w Bartoszycach 2

2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OGD.4210.26.2019.1737.XIII.KG z dnia 17 października 2019 r.
Taryfa ORCHIS ENERGIA Sopot Sp. z o. o. w Sopocie 8



Gdańsk, dnia 17 października 2019 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.19.2019.325.XIV.KFr

DECYZJA

Na podstawie art. 155 i 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" w związku z art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2, art. 30 ust. 1 i art. 45 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 w związku z § 28 ust. 1 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Wodociągowo-Ciepłownicza Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością „COWIK”
z siedzibą w Bartoszycach**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 28 grudnia 2018 r. Nr OGD.4210.10.13.2018.325.XIV.AC, sprostowanej postanowieniem nr OGD.4210.10.16.2018.2019.325.XIV.AC z dnia 3 stycznia 2019 r.

zatwierdzam:

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści części IV pkt. 4.1. , aktualnie obowiązującej taryfy dla ciepła.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE

z dnia 28 grudnia 2018 r. Nr OGD.4210.10.13.2018.325.XIV.AC, sprostowanej postanowieniem nr OGD.4210.10.16.2018.2019.325.XIV.AC z dnia 3 stycznia 2019 r., ze względu na wzrost kosztów uprawnień do emisji CO₂, energii elektrycznej oraz weryfikacji kosztów zakupu mialu węgla kamiennego, stanowiących podstawę kalkulacji cen ciepła. Wzrost cen ciepła wpływa również na poziom stawek opłat za usługi przesyłowe. W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego była zmiana brzmienia części IV pkt. 4.1. obowiązującej taryfy dla ciepła. Powyższy fakt został stosownie przez Przedsiębiorstwo potwierdzony.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Jak zaś wynika z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w przypadku nieprzewidzianej, istotnej zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, możliwa jest zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy - Prawo energetyczne lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

W związku z powyższym Prezes URE uznał, iż nastąpiła istotna, nieprzewidziana zmiana warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej. Zaistniały zatem przesłanki do zmiany poziomu cen i stawek opłat zawartych w treści części IV pkt. 4.1. zatwierdzonej taryfy.

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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257, z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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, z późn. zm). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 ustawy – Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybełko - Połom

Otrzymuje:

- 1) Wodociągowo-Ciepłownicza Sp. z o.o. „COWIK”
ul. Limanowskiego 1,
11-200 Bartoszyce
- 2) a/a

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na
podstawie art. 4 ustawy

o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej
ustawy (część I pkt 53)

Specjalista

w Północnym Oddziale Terenowym

Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Karol Frączek

**Wodociągowo - Ciepłownicza
Spółka z o. o.
"COWIK" w Bartoszczach
ul. Limanowskiego 1
11-200 Bartoszyce**

**ZMIANA
TARYFY DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 października 2019 r.

nr OGD. 4210. 19. 2019. 325. XIV. KFr

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

Bartoszyce 2019 r.

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Wodociągowo - Ciepłowniczą Spółkę z o. o. "COWIK" w Bartoszycach stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OGD.4210.10.13.2018.325.XIV.AC z dnia 28 grudnia 2018 r. opublikowanej w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego z 28 grudnia 2018 r. poz. 5609 sprostowanej postanowieniem nr OGD.4210.10.16.2018.2019.325.XIV.AC z dnia 3 stycznia 2019 r. opublikowanej w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego z 4 stycznia 2019 r. poz. 97 wprowadza się następujące zmiany:

- część IV otrzymuje następujące brzmienie:

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

L.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		roczna	miesiąc			stała		zmienna
						roczna	miesiąc	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1	A	63 890,98	5 324,25	29,51	28,58	21 419,59	1 784,97	11,08
2	B	63 890,98	5 324,25	29,51	28,58	38 833,92	3 236,16	20,00
3	C	63 890,98	5 324,25	29,51	28,58	23 984,50	1 998,71	12,70
4	CZD	63 890,98	5 324,25	29,51	28,58	26 064,35	2 172,03	13,76
5	D	63 890,98	5 324,25	29,51	28,58	14 640,17	1 220,01	7,97
		Stawka opłaty						
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną		za ciepło				
		zł/MW		zł/GJ				
6	E	49 925,99	4 160,50	58,50				

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

Stawki opłat za przyłączenie	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	netto *
DN 25	165,00
DN 32	180,00
DN 40	195,00
DN 50	218,00
DN 65	240,00
DN 80	265,00
DN 100	340,00
DN 125	405,00

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Tomasz Bey, s.n.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.26.2019.1737.XIII.KG

Gdańsk, dnia 17 października 2019 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 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 złożonego przez przedsiębiorcę:

ORCHIS ENERGIA Sopot Sp. z o. o.

z siedzibą w Sopocie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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).

Ceny ciepła i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, 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). **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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [(art. 32 ust. 1, 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, z późn. zm)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
- 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 prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
- 5) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
- 6) 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.

Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Miroslawa Szatybełko - Połom

Otrzymuje:

- 1) ORCHIS ENERGIA Sopot Sp. z o. o.,
Na ręce Pełnomocnika Pani
Aleksandry Boguszewskiej
ul. Biała 1B
80-435 Gdańsk
- 2) aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 4 lipca .2019 r.
na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Kamila Garbacik

ORCHIS ENERGIA SOPOT SP. Z O.O.
Z SIEDZIBĄ W SOPOCIE
UL. 23 MARCA 77C

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URZĘDU

z dnia... 17 października 2019 r.

nr... OGO.4210.26.2019.1737.XIII.KG

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Miroslaw Szatohalla-Dabon

2019 r.



SPIS TREŚCI

	strona
CZĘŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
CZĘŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	7
CZĘŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy	7
CZĘŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	8
CZĘŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat	10
CZĘŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat	10

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 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),
- **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. ORCHIS Energia Sopot Sp. z o.o., ul. 23 Marca 77C, 81-820 Sopot, zwana dalej „ORCHIS Energia Sopot”,
- **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 ciepłych,
- **przyłącznie** - 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,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych 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 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,
- **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:

SOP-GW – własne lokalne źródła ciepła i źródła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego, zlokalizowane w Sopocie:

K4	ul. Haffnera 57
K5	ul. Kasprowicza 1
K10	ul. Marynarzy 4
K11	Al. Niepodległości 739a
K12	Al. Niepodległości 759a
K13	ul. Obodrzyńców 20
K14	ul. Obrońców Westerplatte 16
K16	Al. Niepodległości 797a
K18	Al. Niepodległości 751
K19	ul. Obrońców Westerplatte 18
K20	ul. Jana z Kolna 16
K26	Al. Niepodległości 723a
K27	Al. Niepodległości 763
K32	ul. Poniatowskiego 8
K42	ul. Kolejowa 14
K61	ul. Armii Krajowej 118-122
K99	ul. Grottingera 20
K102	ul. Słowackiego 30
K103	ul. Marynarzy 1

GDA-GW – własne lokalne źródła ciepła i źródła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego, zlokalizowane w Gdańsku:

K58	ul. Słoneczna Dolina 22
K62	ul. Ujeścisko 7
K64	ul. Kliniczna 1B
K65	ul. Nad Stawem 10
K67	ul. Słoneczna 8
K69	ul. Droszyńskiego 5A
K70	ul. Władysława IV 12 B
K71	ul. Słoneczna Dolina 12
K106	ul. Miałki Szlak 74
K111	ul. Srebrna 46
K114	ul. Marsa 22
K115	ul. Marsa 20
K116	ul. Świętokrzyska 31
K117	ul. Świętokrzyska 27

PRU-WWP – własne źródło ciepła, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mięta węgla kamiennego i dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, będące własnością ORCHIS Energia Sopot, zlokalizowane w Pruszczu Gdańskim

K52 ul. Powstańców Warszawy 37

POM-GW – własne lokalne źródła ciepła i źródła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

K44 ul. Spacerowa 13, Straszyn
 K127 ul. Towarowa 25a, Rumia
 K128 ul. Towarowa 25b, Rumia
 K129 ul. Towarowa 25c, Rumia
 K118 Sopotka 2c, Gdynia
 K119 Sopotka 2d, Gdynia
 K120 Sopotka 2e, Gdynia
 K121 Sopotka 2f, Gdynia
 K122 Sopotka 2g, Gdynia
 K123 Sopotka 2h, Gdynia
 K124 Sopotka 2i, Gdynia
 K125 Sopotka 2j, Gdynia
 K126 Sopotka 2k, Gdynia
 K130 Tczewska 83f, Rokłki
 K131 Willowa 27, Reda
 K132 Fabryczna 10, Młastko
 K133 Kasprowicza 52, Pruszcz Gdański
 K135 Oliwska 145, Chwaszczyno
 K162 Józefa Piłsudskiego 200, Marki
 K178 Gdańska 161, Bydgoszcz

SOP-GO – dzierżawione lokalne źródła ciepła i źródła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego, zlokalizowane w Sopocie

K79 ul. Armii Krajowej 116
 K82 ul. 3 Maja 55-59
 K83 ul. Świebrowska 14-16
 K88 ul. Małopolska 11/11A
 K193 ul. 23 Marca 32-40
 K194 ul. Pułaskiego 17
 K195 ul. Wejherowska 27-29
 K197 ul. Chrobrego 47/49
 K201 ul. Obrońców Westerplatte 32
 K203 ul. Sikorskiego 9

SOP-GOP – dzierżawione źródło ciepła eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, zlokalizowane w Sopocie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego i dostarczane jest do obiektów poprzez dzierżawioną sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot.

K87 ul. Armii Krajowej 137

GDA-GO – dzierżawione lokalne źródło ciepła, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, eksploatowane przez Spółkę ORCHIS Energia Sopot, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego, zlokalizowane w Gdańsku

K84 ul. Wołkowyska 7/10

POM-GO – dzierżawione lokalne źródła ciepła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego

K160	ul. Warszawska 13/28, Gdynia
K161	ul. Gorczykowa 1, Gdynia
K163	ul. Długa 30 A,B, Reda
K164	ul. Długa 30 C,D, Reda
K183	ul. Jeziorna 37, Rumia
K179	ul. Kołobrzeska 45 - kotłownia 1, Białogard
K187	ul. Kołobrzeska 45 - kotłownia 2, Białogard
K190	ul. Tczewska 85, Rokółki
K191	ul. Mrongowiusza 26, Olsztynek
K205	ul. Rzewuskiego 5, Pruszcz Gdański
K204	ul. Podleśna 10, Gdynia
K208	ul. Kacze Buki, Gdynia
K207	ul. Dębowe Zacisze 9, Reda
K211	ul. Rzewuskiego 3, Pruszcz Gdański

GDA-GOA – dzierżawione lokalne źródła ciepła eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego, zlokalizowane w Gdańsku, zasilające obiekty oświatowe Gminy Miasta Gdańsk:

K136	ul. Nowiny 2
K138	ul. Stroma 19
K139	ul. Otomińska 72
K140	ul. Gościńska 17
K141	ul. Kościuszki 8b
K142	ul. Wodnika 57
K144	ul. Krzemienicka 1
K145	ul. Kartuska 245B
K180	ul. Komandorska 77

GDA-OOA – dzierżawione lokalne źródła ciepła eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa olejowego, zlokalizowane w Gdańsku, zasilające obiekty oświatowe Gminy Miasta Gdańsk:

K146	ul. Kępna 38
K147	ul. Stokłosy 1
K148	ul. Tęczowa 6
K149	ul. Wielkopolska 20
K150	ul. Boguckiego 44
K181	ul. Radarowa 26
K182	ul. Tęczowa 1

POZ-GO - dzierżawione lokalne źródło ciepła, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego

K206	ul. Bronowska 4, Warszawa
------	---------------------------

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

ORCHIS Energia Sopot prowadzi działalność gospodarczą, związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/937/1737/W/3/2000/ZJ z dnia 22 listopada 2000 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/1104/1737/W/OGD/2004/JG z dnia 14 grudnia 2004 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

OSOP-GW – odbiorcy, zlokalizowani w Sopocie, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła stanowiących własność ORCHIS Energia Sopot, oznaczonych symbolem SOP-GW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

OGDA-GW – odbiorcy, zlokalizowani w Gdańsku, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła stanowiących własność ORCHIS Energia Sopot, oznaczonych symbolem GDA-GW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

OPRU-WWP - odbiorcy, zlokalizowani w Pruszczu Gdańskim, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła stanowiącym własność ORCHIS Energia Sopot, oznaczonym symbolem PRU-WWP, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot.

OPOM-GW - odbiorcy, w pozostałych lokalizacjach, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła stanowiących własność ORCHIS Energia Sopot, oznaczonych symbolem POM-GW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

OSOP-GO - odbiorcy, zlokalizowani w Sopocie, którym ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła eksploatowanych przez ORCHIS Energia Sopot, oznaczonych symbolem SOP-GO, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

OSOP-GOP - odbiorcy, zlokalizowani w Sopocie, którym ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła eksploatowanych przez ORCHIS Energia Sopot, oznaczonych symbolem SOP-GOP, dostarczane jest do obiektów poprzez dzierżawioną sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, eksploatowane przez ORCHIS Energia Sopot.

OGDA-GO - odbiorca, zlokalizowany w Gdańsku, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła eksploatowanym przez ORCHIS Energia Sopot, oznaczony symbolem GDA-GO, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

OPOM-GO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła, oznaczonych symbolem POM-GO dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane

OGDA-GOA - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła, oznaczonych symbolem GDA-GOA dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane.

OGDA-OOA - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródłach ciepła, oznaczonych symbolem GDA-OOA dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane.

OPOZ-GO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła, oznaczonym symbolem OPOZ-GO dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w których jest ono zlokalizowane.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OSOP-GW	14 734,17	63,24

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OPOM-GW	13 904,41	62,92

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OGDA-GW	14 963,64	56,56

Grupa odbiorców OPRU-WWP			
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	196 880,87
	rata miesięczna		16 406,74
cena ciepła	zł/GJ		26,41
cena nośnika ciepła	zł/m ³		10,98
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	18 368,60
	rata miesięczna		1 530,72
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		6,48

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OSOP-GO	25 402,43	68,56

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OGDA-GO	23 300,08	61,83

Grupa odbiorców OSOP-GOP			
cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW	386 812,11
	rata miesięczna		32 234,34
cena ciepła	zł/GJ		42,50
cena nośnika ciepła	zł/m ³		22,91
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	60 305,10
	rata miesięczna		5 025,43
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		18,90

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OPOM-GO	17 172,69	69,48

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OGDA-GOA	13 536,73	55,18

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OGDA-OOA	6 387,55	89,84

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
OPOZ-GO	14 840,88	99,65

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie	zł/mb
Przyłącze ciepłownicze w terenie niezabudowanym za 1mb	
Dn25/90	175,00
Dn32/110	183,00
Dn40/110	190,00
Dn50/125	203,00
Przyłącze ciepłownicze w terenie zabudowanym za 1mb	
Dn25/90	188,00
Dn32/110	197,00
Dn40/110	203,00
Dn50/125	217,00

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

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 ORCHIS Energia Sopot 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.

ORCHIS Energia Sopot 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 Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

Aleksandra Boguszewska

Aleksandra Boguszewska
Pełnomocnik