



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 16 grudnia 2016 r.

Poz. 4500

DECYZJA NR OGD-4210-22(21)/2016/301/XII/PWI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 15 grudnia 2016 r.

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 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej *"ustawą - Prawo energetyczne"* oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

GPEC Starogard Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Starogardzie Gdańskim

zwanego dalej *„Przedsiębiorstwem”*

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, uzupełnionego późniejszymi pismami,

zatwierdzam:

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

U Z A S A D N I E N I E

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ww. ustawy.

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 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).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 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.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko - Połom

K. o.:

- 1) GPEC Starogard Sp. z o. o., na ręce Pełnomocnika Pani Aleksandry Boguszewskiej ul.Pomorska 26, 83-200 Starogard Gdański
- 2) Wojewoda Pomorski, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 24.05.2016 r. na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Piotr Wiejak

GPEC STAROGARD SP. Z O.O.

83-200 Starogard Gdański, ul. Pomorska 26

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 grudnia 2016 r.
nr OGD-4210-22(21)/2016/301/XII/PWi

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko - Połom

2016 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I	strona
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	3
CZEŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.	5
CZEŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy.	5
CZEŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.	6
CZEŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.	7
CZEŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.	7

CZEŚĆ 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 2012 r. Nr 1059 z późn. zm.);
- ◆ **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);
- ◆ **przedsiębiorstwo ciepownicze** - 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. GPEC STAROGARD SP. Z O.O. z siedzibą w Starogardzie Gdańskim, zwany dalej GPEC STAROGARD;
- ◆ **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 cieplnych;
- ◆ **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;
- ◆ **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. Określenie źródeł ciepła GPEC STAROGARD, zlokalizowanych w Starogardzie Gdańskim:

- 1) **KS-101** – przy ul. Pomorskiej 26, w którym ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego,
- 2) **Lokalne źródło ciepła, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, KS-326** – przy ul. Droga Owidzka 5,

Źródła ciepła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

- **KS-331** – przy ul. Skarszewskiej 11,
- **KS-332** – przy ul. Skarszewskiej 12.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

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

wytwarzania ciepła Nr WCC/250/301/U/OT-7/98/DL z dnia 9 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami i sprostowanej późniejszymi postanowieniami;

przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/263/301/U/OT-7/98/DL z dnia 9 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami i sprostowanej późniejszym postanowieniem.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA G.1.A. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD ,

GRUPA G.1.B. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC STAROGARD oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA G.1.C. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD,

GRUPA G.1.D. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA G.4. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-326, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej wyłącznie w tym obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

GRUPA G.6. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-331 i KS-332 dostarczane jest bezpośrednio do obiektów, w których są one zlokalizowane i poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do sąsiednich obiektów.

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	rata miesięczna			stała		zmienna
						roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1	G.1.A.	73 058,90	6 088,24	25,09	14,39	37 351,48	3 112,62	14,83
2	G.1.B.	73 058,90	6 088,24	25,09	14,39	26 630,20	2 219,18	10,91
3	G.1.C.	73 058,90	6 088,24	25,09	14,39	57 552,29	4 796,02	20,39
4	G.1.D.	73 058,90	6 088,24	25,09	14,39	39 663,82	3 305,32	17,73

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty	
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną	za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
5	G.4	8 427,10	57,67
6	G.6	12 716,34	56,79

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.

Stawki opłat za przyłączenie	zł/mb
Przyłącze ciepłownicze w terenie niezabudowanym za 1mb	
Dn32/110	168,00
Dn40/110	174,00
Dn50/125	186,00
Przyłącze ciepłownicze w terenie zabudowanym za 1mb	
Dn32/110	180,00
Dn40/110	185,00
Dn50/125	199,00

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

CZEŚĆ 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 GPEC STAROGARD 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.

CZEŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

GPEC STAROGARD 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.

Aleksandra Boguszewska

Pełnomocnik