



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 7 listopada 2016 r.

Poz. 3591

**DECYZJA NR OGD-4210-15(19)/2016/3681/XI/RST
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 26 października 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i ust. 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

Elektrociepłowni Starogard

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Starogardzie Gdańskim

zwanej w dalszej części decyzji *"Przedsiębiorstwem"*

z dnia 31 marca 2016 r., uzupełnionego późniejszymi pismami w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadającego 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 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 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).

Ustalone w taryfie ceny ciepła i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie 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) 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

- 1) Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o, ul. Jabłowska 17, 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 31 marca 2016 r.
na rachunek:

95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

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

Rafał Stefański

„Elektrociepłownia Starogard”

Spółka z o.o.

ul. Jabłowska 17

83-200 Starogard Gdański

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 26 października 2016 r.
Nr OGD-4210-15(19)/2016/3681/XI/RSt

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

*RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku*

Bogdan Prejzner

2016 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 4

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy. 4

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 5

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat. 6

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat. 6

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., poz. 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 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. „Elektrociepłownia Starogard” Sp. z o.o. ul. Jabłowska 17, 83 – 200 Starogard Gdański, zwana dalej EC 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;
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ◆ **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 technicznym 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.

◆ **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;

◆ **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

EC – elektrociepłownia, w której ciepło wytwarzane w kotłach energetycznych oraz w kogeneracji pochodzi z przetwarzania mialu węgla kamiennego i oleju opałowego.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

EC Starogard prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- ◆ wytwarzania ciepła Nr WCC/1216/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r. (zmieniona późniejszą decyzją)
- ◆ przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1182/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA P1 – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest para o ciśnieniu 2,5 MPa, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne

stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

GRUPA P2 – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest para o ciśnieniu 0,4 MPa, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

GRUPA W1 – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

GRUPA W2 – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez EC Starogard.

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	P1	150 567,51	12 547,29	40,36	28,20	25 492,76	2 124,40	7,90
2	P2	231 430,80	19 285,90	38,63	29,15	31 413,43	2 617,79	5,93
3	W1	68 797,74	5 733,15	22,74	24,20	27 725,58	2 310,47	8,76
4	W2	68 797,74	5 733,15	22,74	24,20	32 533,59	2 711,13	12,98

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

l.p.	Przyłącza C.O. Dn mm	stawka [zł/mb]
1	2xDn25	64,84
2	2xDn32	74,89
3	2xDn40	104,27
4	2xDn50	98,78
5	2xDn65	97,82
6	2xDn80	96,26
7	2xDn100	135,06

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

CZEŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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.
2. W przypadkach:
 - a. niedotrzymania przez EC 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 pobierania ciepła,stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

EC Starogard wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Kierownik Wydziału Infrastruktury
Członek Zarządu

Piotr Nowotny

Członek Zarządu - Dyrektor

Leszek Wiśniewski