



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Bydgoszcz, dnia 3 marca 2016 r.

Poz. 789

DECYZJA NR OPO-4210-50(10)/2015/2016/13971/VII/ED PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 29 lutego 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 (tj. Dz.U. z 2012 r. poz. 1059, ze zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2016 r., poz. 23)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego CIECH Soda Polska S.A. z siedzibą w Inowrocławiu, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 16 listopada 2015 r. znak: EN15/2015, uzupełnionego pismami z 10 grudnia 2015 r., z 21 stycznia 2016 r. znak: EN/46/2016/554, z 16 lutego 2016 r. znak: EN/49/2016, 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, w dniu 30 listopada 2015 r., 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 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie 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 dla ciepła ceny zostały skalkulowane w sposób uproszczony na podstawie § 13 ww. rozporządzenia a stawki opłat zostały skalkulowane 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 odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, 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 Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 24 listopada 2015 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymują:

1. CIECH Soda Polska S.A., 88-101 Inowrocław, ul. Fabryczna 4,
2. Wojewoda Kujawsko - Pomorski.

załącznik
do decyzji nr OPO-4210-50(10)/2015/2016/13971/VII/ED
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 29 lutego 2016 r.



TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 29 lutego 2016 r.
Nr OPO-4210-50(10)/2015/2016/13971/VII/ED
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Graszka

Inowrocław, 2016 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zm.),
2. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
3. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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),
4. **sprzedawca** – CIECH Soda Polska S.A., ul. Fabryczna 4, 88 - 101 Inowrocław,
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
6. **EC 1** – Elektrociepłownia Inowrocław zlokalizowana w Inowrocławiu przy ul. Fabrycznej 4,
7. **EC 2** – Elektrociepłownia Janikowo zlokalizowana w Janikowie przy ul. Przemysłowej 30,
8. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
9. **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,
10. **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,
11. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
12. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, 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 czepalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1168/13971/W/OWA/2008/BH z 29 stycznia 2008 r. wraz ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/1144/13971/W/OWA/2008/BH z 29 stycznia 2008 r. wraz ze zmianami.

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, które wytwarzane jest w dwóch źródłach ciepła i przesyłane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczych, w których nośnikiem ciepła jest woda lub para wodna. Majątek zaangażowany do wykonywania tej działalności stanowi własność sprzedawcy.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono siedem grup odbiorców:

Grupa EC 1 SW - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C.

Grupa EC 1 SWI - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, do indywidualnych węzłów cieplnych.

Grupa EC 1 SWG - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, do grupowych węzłów cieplnych.

Grupa EC 1 SP - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o maksymalnym ciśnieniu 7,1 MPa i temperaturze 465°C.

Grupa EC 2 SW - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C.

Grupa EC 2 SWIN - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, poprzez węzeł cieplny i instalacje odbiorcze.

Grupa EC 2 SP - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o maksymalnym ciśnieniu 3,5 MPa i temperaturze 280°C.

Część IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat****1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła****1.1. Cena za zamówioną moc cieplną**

Lp.	Grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
		zł/MW/rok netto	zł/MW/m-c netto
1.	EC 1 SW, EC 1 SWI, EC 1 SWG, EC 1 SP	58 930,42	4 910,87
2.	EC 2 SW, EC 2 SWIN, EC 2 SP	78 212,33	6 517,69

1.2. Cena ciepła

Lp.	Grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	EC 1 SW, EC 1 SWI, EC 1 SWG, EC 1 SP	23,22
2.	EC 2 SW, EC 2 SWIN, EC 2 SP	24,04

1.3. Cena nośnika ciepła

Lp.	Grupa odbiorców	zł/m ³	zł/t
		netto	netto
1.	EC 1 SW, EC 1 SWI, EC1SWG,	2,53	-
2.	EC 1 SP	-	2,53
3.	EC 2 SW, EC 2 SWIN	5,45	-
4.	EC 2 SP	-	5,45

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła**2.1. Stawka opłaty stałej**

Lp.	Grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
		zł/MW/rok netto	zł/MW/m-c netto
1.	EC 1 SW	24 266,86	2 022,24
2.	EC 1 SWI	34 083,56	2 840,30
3.	EC 1 SWG	27 603,09	2 300,26
4.	EC 1 SP	8 257,20	688,10
5.	EC 2 SW	3 422,60	285,22
6.	EC 2 SWIN	30 217,03	2 518,09
7.	EC 2 SP	5 269,33	439,11

2.2. Stawka opłaty zmiennej

Lp.	Grupa odbiorców	z/GJ
		netto
1.	EC 1 SW	4,05
2.	EC 1 SWI	11,46
3.	EC 1 SWG	13,47
4.	EC 1 SP	0,93
5.	EC 2 SW	0,50
6.	EC 2 SWIN	9,07
7.	EC 2 SP	1,33

Przedstawione w części IV taryfy pkt 1 i 2 ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, 13, 19, 20, 22 i 23 rozporządzenia taryfowego.

Część VI**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII**Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat**

- Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.
- Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Dyrektor Biura Energetyki

 Wojciech Kędziora