

INFORMACJA
z dnia 11 września 2009 r.

o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OPO-4210-52(8)/2009/13971/II/JP zatwierdzającej taryfę dla ciepła Soda Polska CIECH sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 oraz art. 47 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586),

informuję, co następuje:

w dniu 7 lipca 2009 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki podjął decyzję nr OPO-4210-52(8)/2009/13971/II/JP

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 i art. 45 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539) po rozpatrzeniu wniosku z 27 lipca 2009 r. znak: NE/224/2009, uzupełnionego pismami z: 5 sierpnia 2009 r. znak: NE/228/209 i z 28 sierpnia 2009 r. znak: NE/240/2009, Soda Polska CIECH sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 525-238-21-28 zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

Postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 października 2010 r.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z 29 stycznia 2008 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/1168/13971/W/OWA/2008/BH wraz ze zmianą z 14 marca 2008 r. nr WCC/1168A/13971/W/OPO/2008/AJ oraz koncesję z 29 stycznia 2008 r. na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/1144/13971/W/OWA/2008/BH ze zmianą z 14 marca 2008 r. nr PCC/1144A/13971/W/OPO/2008/AJ, 28 lipca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a i b ustawy- Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy między innymi ustalenie okresu obowiązywania taryfy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego). Taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczych, ponieważ Przedsiębiorstwo w okresie stosowania taryfy nie planuje przyłączania nowych odbiorców i nie przewiduje rozbudowy sieci ciepłowniczych. Jeśli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji*.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

*pouczenie pominięto

załącznik
do decyzji nr OPO-4210-52(8)/2009/13971/II/JP Prezesa URE z 11 września 2009 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

Soda Polska Ciech

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. ustawa – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586),
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 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),
4. sprzedawca – Soda Polska CIECH sp. z o.o., 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 ciepłych 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 ciepłych,
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 czerpalnych,
 - 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. ze zmianą nr WCC/1168A/13971/W/OPO/2008/AJ z 14 marca 2008 r.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/1144/13971/W/OWA/2008/BH z 29 stycznia 2008 r. ze zmianą nr PCC/1144A/13971/W/OPO/2008/AJ z 14 marca 2008 r.

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 i 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 zł/MW/rok | | rata miesięczna zł/MW/m-c | |
|-----|--------------------------------------|---------------------|-----------|------------------------------|----------|
| | | netto | brutto | netto | brutto |
| 1. | EC 1 SW, EC 1 SWI, EC 1 SWG, EC 1 SP | 40 539,54 | 49 458,24 | 3 378,30 | 4 121,53 |
| 2. | EC 2 SW, EC 2 SWIN, EC 2 SP | 55 669,04 | 67 916,23 | 4 639,09 | 5 659,69 |

1.2. Cena ciepła

| Lp. | Grupa odbiorców | zł/GJ | |
|-----|--------------------------------------|-------|--------|
| | | netto | brutto |
| 1. | EC 1 SW, EC 1 SWI, EC 1 SWG, EC 1 SP | 16,89 | 20,61 |
| 2. | EC 2 SW, EC 2 SWIN, EC 2 SP | 16,25 | 19,83 |

1.3. Cena nośnika ciepła

| Lp. | Grupa odbiorców | zł/m ³ | | zł/t | |
|-----|----------------------------|-------------------|--------|-------|--------|
| | | netto | brutto | netto | brutto |
| 1. | EC 1 SW, EC 1 SWI, EC1SWG, | 2,06 | 2,51 | - | - |
| 2. | EC 1 SP | - | - | 2,15 | 2,62 |
| 3. | EC 2 SW, EC 2 SWIN | 3,21 | 3,92 | - | - |
| 4. | EC 2 SP | - | - | 3,34 | 4,07 |

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

2.1. Stawka opłaty stałej

| Lp. | Grupa odbiorców | roczna zł/MW/rok | | rata miesięczna zł/MW/m-c | |
|-----|-----------------|---------------------|-----------|------------------------------|----------|
| | | netto | brutto | netto | brutto |
| 1. | EC 1 SW | 16 048,61 | 19 579,30 | 1 337,38 | 1 631,60 |
| 2. | EC 1 SWI | 23 009,39 | 28 071,46 | 1 917,45 | 2 339,29 |
| 3. | EC 1 SWG | 19 487,76 | 23 775,07 | 1 623,98 | 1 981,26 |
| 4. | EC 1 SP | 4 998,19 | 6 097,79 | 416,52 | 508,15 |
| 5. | EC 2 SW | 1 902,34 | 2 320,85 | 158,53 | 193,41 |
| 6. | EC 2 SWIN | 28 552,02 | 34 833,46 | 2 379,33 | 2 902,78 |
| 7. | EC 2 SP | 4 072,95 | 4 969,00 | 339,41 | 414,08 |

2.2. Stawka opłaty zmiennej

| Lp. | Grupa odbiorców | zł/GJ | |
|-----|-----------------|-------|--------|
| | | netto | brutto |
| 1. | EC 1 SW | 3,45 | 4,21 |
| 2. | EC 1 SWI | 9,31 | 11,36 |
| 3. | EC 1 SWG | 10,13 | 12,36 |
| 4. | EC 1 SP | 0,57 | 0,70 |
| 5. | EC 2 SW | 0,26 | 0,32 |
| 6. | EC 2 SWIN | 6,03 | 7,36 |
| 7. | EC 2 SP | 0,81 | 0,99 |

W przedstawionych w części IV taryfy pkt 1 i 2 cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

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, 18, 19 i 21 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub 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 poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII

Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. 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.

2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Wiceprzewodniczący Zarządu
Krzysztof Homenda

Wiceprzewodniczący Zarządu
Mirosław Kwiatkowski
