



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 14 września 2006r.

Nr 241

## TREŚĆ:

Poz.:

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**2759** — Nr OŁO-4210-35(6)2006/VII/275/LK z dnia 11 września 2006r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu..... 11493

### INFORMACJA:

**2760** — o decyzji w sprawie zmiany okresu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Zakładów Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach..... 11499

## 2759

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-35(6)2006/VII/275/LK

z dnia 11 września 2006r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt. 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 lipca 2006 roku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu zwanego w dalszej części decyzji

Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 864 000 25 78, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000174539, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830340845,

#### postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 30 kwietnia 2008 roku.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 5 listopada 1998 roku na: wytwarzanie ciepła nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.), przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ, w dniu 31 lipca 2006r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu działania Prezesa URE należą zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw

gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbior-

ców w wysokości 5,55 %, spowodowanym przede wszystkim wzrostem cen paliwa, a także wzrostem kosztów związanych z koniecznością wykonania niezbędnych remontów urządzeń i instalacji ciepłowniczych zapewniających ich prawidłową eksploatację i bezpieczeństwo dostaw ciepła dla odbiorców. Pomimo wzrostu opłat za ciepło, Przedsiębiorstwo energetyczne posiada średnie wskaźnikowe ceny i stawki opłat na poziomie stosowanym przez inne przedsiębiorstwa energetyczne o podobnym zakresie działania, z wykorzystaniem podobnej technologii wytwarzania i przesyłania ciepła.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące kosztów przyjętych do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat. W związku z tym nie zachodzi konieczność ustalenia współczynników korekcyjnych  $X_w$ , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do 30 kwietnia 2008r. zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego  $X_r$ , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania

cywilnego). Odwołanie należy przesać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 11 września 2006r.  
nr OŁO-4210-35(6)/2006/VII/275/LK

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8**  
**27-600 Sandomierz**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**CZĘŚĆ I**  
**INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu.

1. Podstawę prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- 2.1 źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 2.2 sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
- 2.3 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;

2.4 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;

2.5 grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;

2.6 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;

2.7 zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach;

2.8 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

2.9 układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

2.10 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;

2.11 zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wy-

- maganiami 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;
- 2.12 sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 2.13 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu;
- 2.14 źródło nr 1 - wysokoparametrową kotłownię węglowo-gazową „Rokitek” zlokalizowaną przy ul. Polnej 11;
- 2.15 źródło nr 2 - wysokoparametrową kotłownię węglową „Stocznia” zlokalizowaną przy ul. Portowej 14 A;
- 2.16 źródło nr 3 - dwie niskoparametrowe kotłownie gazowe K-4 i K-10, zlokalizowane odpowiednio przy ul. Mickiewicza 11 i ul. Słowackiego 1;
- 2.17 źródło nr 4 - pięć niskoparametrowych kotłowni gazowych K-6, K-7, K-8, K-9, K-11, zlokalizowanych na Starym Mieście;
- 2.18 sieć nr 1 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1;
- 2.19 sieć nr 2 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2.

## CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest zaspokojenie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło, które obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia

9 października 1998r nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.),

- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998r nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.).

## CZĘŚĆ III

### CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

1. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych

Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza ciepło w czterech własnych, wymienionych powyżej źródłach ciepła. Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się za pośrednictwem dwóch własnych, wodnych sieci ciepłowniczych. Źródła ciepła i sieci ciepłownicze zlokalizowane są na terenie miasta Sandomierza.

Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 1 i nr 2 poprzez sieci ciepłownicze nr 1 i nr 2 pobierają ciepło przez cały rok na podgrzanie wody wodociągowej oraz w sezonie grzewczym na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń.

Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 3 i nr 4 poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, pobierają ciepło tylko w sezonie grzewczym dla potrzeb ogrzewania i wentylacji pomieszczeń.

2. Podział odbiorców na grupy

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło osiem grup odbiorców:

Grupa 1.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa 1.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 1.C. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 1.D. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 2.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa 2.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 3. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3 poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 4. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4 poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

#### CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat przedstawiono w niniejszej taryfie w ujęciu netto i brutto, z uwzględnieniem

podatku od towarów i usług (VAT) naliczonego w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

1.1. Stawki opłat dla odbiorców należących do Grupy 3. i 4. (§ 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego) wynoszą:

| Rodzaje stawek opłat                               | Jednostka miary | Grupa 3.                      |                                     | Grupa 4.                      |                                     |
|--|-----------------|-------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|
|  |                 | Netto<br>(bez podatku<br>VAT) | Brutto<br>(z podatkiem<br>VAT 22 %) | Netto<br>(bez podatku<br>VAT) | Brutto<br>(z podatkiem<br>VAT 22 %) |
| Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW/m-c       | 6729,92                       | 8210,50                             | 5709,01                       | 6964,99                             |
| Stawka opłaty za ciepło                            | zł/GJ           | 40,45                         | 49,35                               | 39,29                         | 47,93                               |

1.2. Ceny i stawki opłat dla pozostałych grup odbiorców wynoszą:

Netto (bez podatku VAT)

| Rodzaje cen i stawek opłat                  | Jednostka miary              | Grupy odbiorców |           |           |           |           |           |
|---|------------------------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|   |                              | 1.A.            | 1.B.      | 1.C.      | 1.D.      | 2.A.      | 2.B.      |
| Cena za zamówioną moc cieplną               | zł/MW                        | 56 598,18       | 56 598,18 | 56 598,18 | 56 598,18 | 56 402,19 | 56 402,19 |
|   | miesięczna rata<br>zł/MW/m-c | 4716,52         | 4716,52   | 4716,52   | 4716,52   | 4700,18   | 4700,18   |
| Cena ciepła                                 | zł/GJ                        | 23,80           | 23,80     | 23,80     | 23,80     | 26,66     | 26,66     |
| Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>            | 16,58           | 16,58     | 16,58     | 16,58     | 16,79     | 16,79     |
| Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową   | zł/MW                        | 9 554,51        | 16 806,60 | 14 890,34 | 20 640,12 | 10 143,88 | 17 617,96 |
|   | miesięczna rata<br>zł/MW/m-c | 796,21          | 1 400,55  | 1 240,86  | 1 720,01  | 845,32    | 1 468,16  |
| Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową | zł/GJ                        | 5,16            | 9,42      | 8,26      | 9,51      | 6,81      | 8,76      |

Brutto (z podatkiem VAT 22 %)

| Rodzaje cen i stawek opłat                  | Jednostka miary              | Grupy odbiorców |           |           |           |           |           |
|---|------------------------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|   |                              | 1.A.            | 1.B.      | 1.C.      | 1.D.      | 2.A.      | 2.B.      |
| Cena za zamówioną moc cieplną               | zł/MW                        | 69 049,78       | 69 049,78 | 69 049,78 | 69 049,78 | 68 810,67 | 68 810,67 |
|   | miesięczna rata<br>zł/MW/m-c | 5 754,15        | 5 754,15  | 5 754,15  | 5 754,15  | 5 734,22  | 5 734,22  |
| Cena ciepła                                 | zł/GJ                        | 29,04           | 29,04     | 29,04     | 29,04     | 32,53     | 32,53     |
| Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>            | 20,23           | 20,23     | 20,23     | 20,23     | 20,48     | 20,48     |
| Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową   | zł/MW                        | 11 656,50       | 20 504,05 | 18 166,21 | 25 180,95 | 12 375,53 | 21 493,91 |
|   | miesięczna rata<br>zł/MW/m-c | 971,38          | 1 708,67  | 1 513,85  | 2 098,41  | 1 031,29  | 1 791,16  |
| Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową | zł/GJ                        | 6,30            | 11,49     | 10,08     | 11,60     | 8,31      | 10,69     |

## 2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

| Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze wykonane w technologii preizolowanej | Jednostka miary | Średnica nominalna rurociągów w mm |      |      |      |      |
|--|-----------------|------------------------------------|------|------|------|------|
|  |                 | Ø 25                               | Ø 32 | Ø 40 | Ø 50 | Ø 65 |
|  | zł/mb           | 132                                | 143  | 160  | 192  | 209  |

### **CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami

określonymi w art. 7 i 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

### **CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Standardy jakościowe obsługi odbiorców. Zamieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

### **CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**

Odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na 14 dni

przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

## 2760

### INFORMACJA

#### **o decyzji w sprawie zmiany okresu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Zakładów Wyrobow Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 7 września 2006r. nr OŁO-4210-43(3)/2006/III/1908/MM, wydaną na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, zmieniono decyzję Nr OŁO-4210-38(4)/2005/III/1908/MM z dnia 12 sierpnia 2005r. w sprawie zatwierdzenia trzeciej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Zakłady Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, w zakresie ustalenia okresu jej obowiązywania, wydłużając ten okres do dnia 30 czerwca 2007r.

Wnioskiem z dnia 25 sierpnia 2006r. nr TT/29/06 Przedsiębiorstwo energetyczne wystąpiło o przedłużenie okresu obowiązywania III taryfy dla ciepła do dnia 30 czerwca 2007r. W uzasadnieniu swojego wniosku Przedsiębiorstwo energetyczne wskazało fakt, iż określone w aktualnie obowiązującej taryfie dla ciepła warunki stosowania cen i stawek opłat nie ulegają zmianie, jak również nie zachodzą żadne okoliczności zewnętrzne uzasadniające zmianę cen i stawek opłat.

Zgodnie z art. 155 kodeksu postępowania administracyjnego 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 szczegółowe nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W aktualnym stanie sprawy, przedłużeniu terminu obowiązywania taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Nr 4210-38(4)/2005/III/1908/MM z dnia 12 sierpnia 2005r. nie sprzeciwiają się przepisy szczegółowe i przemawia za tym zarówno interes strony, jak i interes społeczny, przejawiający się kontynuacją dostaw ciepła przy zastosowaniu w tym okresie cen i stawek opłat za ciepło na niezmiennym poziomie.

Przedmiotowa decyzja została przekazana stronie.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

---

**Wydawca:** Wojewoda Świętokrzyski

**Redakcja:** Zakład Obsługi  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach  
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce  
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

**Skład, druk i rozpowszechnianie:** Zakład Obsługi  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,  
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3  
tel. 0 (prefix) 41 3421807, 3421249

---

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2.900,00 zł.  
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506  
Dziennik w Internecie – <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

---

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 426 w godzinach pracy Urzędu

---

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratorzy.

---

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 13 września 2006r.