

979

**Uchwała Nr IV/40/2003  
Rady Miejskiej w Zawadzkiem**

z dnia 24 kwietnia 2003 r.

**w sprawie zmiany uchwały Nr II/13/2002 Rady Miejskiej w Zawadzkiem z dnia 13 grudnia 2002 r.**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 8, art. 40 ust. 2, art. 41 ust. 1, art. 42 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym [Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.] w związku z art. 15, art. 19 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych [Dz. U. z 2002 Nr 9 poz. 84 z późn. zm.] - Rada Miejska w Zawadzkiem uchwała, co następuje:

§ 1. Zmienia się treść § 4 uchwały Nr II/13/2002 Rady Miejskiej w Zawadzkiem z dnia 13 grudnia 2002 r. w sprawie określenia wysokości stawek podatków i opłat lokalnych oraz zwolnień z podatku od nieruchomości na 2003 r., który otrzymuje nowe brzmienie:

"1. Ustala się dzienną stawkę opłaty targowej:

- a) za 1 m<sup>2</sup> stoiska handlowego w wysokości 2,50 zł,
- b) stawka opłaty targowej określona w ust. 1 lit. a) obowiązuje również za każdy rozpoczęty metr kwadratowy stoiska handlowego,

2. Zobowiązuje się podmioty handlujące na targowisku miejskim do zamieszczenia w widocznym miejscu informacji o powierzchni handlowej stanowiska w pełnych metrach kwadratowych."

§ 3. Pozostałe zapisy uchwały nie ulegają zmianie.

§ 4. Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Miasta i Gminy Zawadzkiem.

§ 5. Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego oraz podlega podaniu do wiadomości publicznej na terenie miasta i gminy Zawadzkiem w sposób zwyczajowo przyjęty.

Przewodnicząca  
Rady Miejskiej w Zawadzkiem  
*Urszula Taibert*

980

**DECYZJA  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OWR-820/88-A/9/2003/III/GM**

z dnia 28 maja 2003 r.

**zatwierdzającą taryfę dla ciepła dla Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Namysłowie.**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz. 424) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 169, poz. 1387), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 4 kwietnia 2003 r. **Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Namysłowie**, posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 531350401, zwanego w dalszej części decyzji "Przedsiębiorstwem"- **postanawiam:**

1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła** ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,  
2) **ustalić współczynniki korekcyjne X<sub>w</sub>**, określające projektowaną efektywność funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy:

- dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła - **w wysokości 0,39%**,
- dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła - **w wysokości 0,34%**,

3) **ustalić** okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X<sub>w</sub>, o których mowa w pkt 2 niniejszej decyzji, do dnia **31 lipca 2004 r.**

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 18 listopada 1998 r. na wytworzenie ciepła nr WCC/640/88/W/3/98/DN, ze zmianami z dnia 21 marca 2000 r. nr WCC/640A/88/W/3/2000/BP, z dnia 25 czerwca 2001 r. nr WCC/640B/88/W/3/2001/BK i z dnia 3 marca 2003 r. nr WCC/640C/88/W/OWR/2003/HC oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/675/88/W/3/98/DN ze zmianą z dnia 21 marca 2000 r. nr PCC/675A/88/W/3/2000/BP, w dniu 14 kwietnia 2003 r. (po usunięciu braków formalnych) zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje m.in. na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytworzenia, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycz-

nych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych.

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 dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części "rozporządzeniem taryfowym".

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 rozstrzygnięcia decyzji, ustalone zostały adekwatnie do projektowanej efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$ , uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres stosowania taryfy w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - nie może być dłuższy od okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

#### 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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 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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego.

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 daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
z siedzibą we Wrocławiu  
Zastępca Dyrektora

Jadwiga Gogolewska

Załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 28 maja 2003 r.  
Nr OWR-820/88-A/9/2003/III/GM

#### TARYFA DLA CIEPŁA

##### I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie:

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144, 2003 r. nr 50 poz. 424),

- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053),

- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 72, poz. 845),

- **przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** - Zakład Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Namysłowie prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,

- **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej albo zainstalowane w obiekcie urządzenia lub instalacje do wytwarzania ciepła, które zasilają instalacje odbiorcze w tym obiekcie,

- **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,

- **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 obiektem,

- **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 do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,

- **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

- **liczba punktów pomiarowych** - łączna liczba układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,

- **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:

a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniająca utrzymanie normatywnej temperatury wymiany powietrza w pomieszczeniach, znajdujących się w tym obiekcie,

b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,

c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,

- **warunki obliczeniowe** - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

- **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

## II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Zakład Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Namysłowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie gminy Namysłów.

Działalność prowadzona jest na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 18 listopada 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła nr WCC/640/88/W/3/98/DN, ze zmianami z dnia 21 marca 2000 r. nr WCC/640A/88/W/3/2000/BP, z dnia 25 czerwca 2001 r. nr WCC/640B/88/W/3/2001/BK, z dnia 3 marca 2003 r. nr WCC/640C/88/W/OWR/2003/HC,

- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/675/88/W/3/98/DN ze zmianą z dnia 21 marca 2000 r. nr PCC/675A/88/W/3/2000/BP.

## III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe:

Na podstawie § 10 rozporządzenia taryfowego, wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

**Grupa A** - odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej przy ul. Staromiejskiej,

**Grupa B** - odbiorcy zasilani z kotłowni przy ul. Łączańskiej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

**Grupa C1** - odbiorcy zasilani z kotłowni przy ul. Reymonta za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

**Grupa C2** - odbiorcy zasilani z kotłowni przy ul. Reymonta za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy,

**Grupa C3** - odbiorcy zasilani z kotłowni przy ul. Reymonta za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy,

**Grupa D** - odbiorcy zasilani z kotłowni przy ul. Pułaskiego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

**Grupa E** - odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej przy ul. 1 Maja tylko na potrzeby ciepłej wody użytkowej.

## IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

### 1. Ceny i stawki opłat dla ciepła:

#### Grupa A

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek netto	Wysokość stawek brutto *
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/miesiąc	6 693,84	8 166,48
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	26,66	32,53

#### Grupa B

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat netto	Wysokość cen i stawek opłat brutto *
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	62 555,27	76 317,43
	rata miesięczna	5 212,94	6 359,79
Cena ciepła	zł/GJ	22,92	27,96
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,37	13,87
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	5 672,32	6 920,23
	rata miesięczna	472,69	576,68
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,08	2,54
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	69,48	84,77
	rata miesięczna	5,79	7,06

**Grupa C1**

<b>Wyszczególnienie</b>	<b>Jednostki</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat netto</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat brutto *</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	<b>51 679,34</b>	<b>63 048,79</b>
	rata miesięczna	<b>4 306,61</b>	<b>5 254,06</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>20,40</b>	<b>24,89</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>11,37</b>	<b>13,87</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	<b>4 666,02</b>	<b>5 692,54</b>
	rata miesięczna	<b>388,84</b>	<b>474,38</b>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>1,84</b>	<b>2,24</b>
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	<b>69,48</b>	<b>84,77</b>
	rata miesięczna	<b>5,79</b>	<b>7,06</b>

**Grupa C2**

<b>Wyszczególnienie</b>	<b>Jednostki</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat netto</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat brutto *</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	<b>51 679,34</b>	<b>63 048,79</b>
	rata miesięczna	<b>4 306,61</b>	<b>5 254,06</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>20,40</b>	<b>24,89</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>11,37</b>	<b>13,87</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	<b>15 046,53</b>	<b>18 356,77</b>
	rata miesięczna	<b>1 253,88</b>	<b>1 529,73</b>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>5,82</b>	<b>7,10</b>
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	<b>69,48</b>	<b>84,77</b>
	rata miesięczna	<b>5,79</b>	<b>7,06</b>

**Grupa C3**

<b>Wyszczególnienie</b>	<b>Jednostki</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat netto</b>	<b>Wysokość cen i stawek opłat brutto *</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	<b>51 679,34</b>	<b>63 048,79</b>
	rata miesięczna	<b>4 306,61</b>	<b>5 254,06</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>20,40</b>	<b>24,89</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>11,37</b>	<b>13,87</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	<b>18 483,98</b>	<b>22 550,46</b>
	rata miesięczna	<b>1 540,33</b>	<b>1 879,20</b>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>7,12</b>	<b>8,69</b>
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	<b>69,48</b>	<b>84,77</b>
	rata miesięczna	<b>5,79</b>	<b>7,06</b>

**Grupa D**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat netto	Wysokość cen i stawek opłat brutto *
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	78 054,30	95 226,25
	rata miesięczna	6 504,53	7 935,53
Cena ciepła	zł/GJ	22,77	27,78
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,37	13,87
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	4 882,20	5 956,28
	rata miesięczna	406,85	496,36
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,42	1,73
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	69,48	84,77
	rata miesięczna	5,79	7,06

**Grupa E**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek netto	Wysokość stawek brutto *
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/miesiąc	10 643,18	12 984,68
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	21,15	25,80

\* - Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

**2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

1. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzenia kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 ze zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

2. W razie powierzenia wykonania usługi w zakresie przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt 1.

**V. Sposób obliczania opłat**

**Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc ciepłą** - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc ciepłą lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za ciepło** - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za nośnik ciepła** - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe** - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Opłata zmienna za usługi przesyłowe** - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Miesięczna rata opłaty abonamentowej** - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn liczby punktów pomiarowych i 1/12 stawki opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.

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

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

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Oplaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto.

#### VII. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później, niż do 45 dnia od daty jej publikacji.

Wszyscy odbiorcy będą powiadomieni pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.

981

#### DECYZJA

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OWR-820/1135-A/5/2003/III/MB

z dnia 29 maja 2003 r.

#### zatwierdzającą taryfę dla ciepła dla Cukrowni "Wróblin" Spółka Akcyjna z siedzibą w Lewinie Brzeskim.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 169, poz. 1387), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10 kwietnia 2003 r., **Cukrowni „Wróblin” Spółka Akcyjna z siedzibą w Lewinie Brzeskim** posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny regon 531 021 637, zwaną w dalszej części decyzji "Przedsiębiorstwem", postanawiam :

1) **zatwierdzić** taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) **ustalić** współczynniki korekcyjne  $X_w$ , określające projektowaną efektywność funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy:

a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości - **plus 1,48%**,

b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła - w wysokości **minus 16,87%**,

3) **ustalić** okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 niniejszej decyzji, do dnia **30 kwietnia 2005 r.**

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Cukrowni "Wróblin" Spółka Akcyjna z siedzibą w Lewinie Brzeskim prowadzącej działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 12 listopada 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła nr WCC/604/1135/U/OT-6/98/JJ, ze zmianą z dnia 10 maja 2003 r. nr WCC/604A/1135/W/OWR/2003/HC,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/637/1135/U/OT-6/98/JJ, ze zmianą z dnia 28 lipca 1999 r. nr PCC/637/S/1135/U/3/99

i z dnia 10 maja 2003 r. nr PCC/637A/1135/W/OWR/2003/HC, w dniu 11 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

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 dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części "rozporządzeniem taryfowym".

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 rozstrzygnięcia decyzji, ustalone zostały adekwatnie do projektowanej efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$ , uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres stosowania taryfy zgodnie z § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego nie może być dłuższy od okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ .

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.