



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 17 czerwca 2004r.

Nr 95

**TREŚĆ:**

**Poz.:**

**DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:**

**1401** — Nr OŁO-4210-9(7)2004/684/IV/MM z dnia 15 czerwca 2004r. zatwierdzająca czwartą taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Techniki Ciepłej „ASPRA” S.A. z siedzibą w Sędziszowie..... 4621

## 1401

**DECYZJA  
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Nr OŁO-4210-9(7)2004/684/IV/MM**

z dnia 15 czerwca 2004r.

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 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 roku Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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 oraz z 2003r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24 marca 2004r. Przedsiębiorstwa Techniki Ciepłej „ASPRA” SA z siedzibą w Sędziszowie, posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290 530 664 zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$  (o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne), określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie - do dnia 31 lipca 2005r.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 27 października 1998r. na: wytwarzanie ciepła Nr WCC/14/684/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/13/684/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami, w dniu 24 marca 2004r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia czwartej taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne po-

siadające koncesje 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności go-

spodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem, (Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053).

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 zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały w wysokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz stosownie do zmia-

ny warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy i wyniosły dla działalności gospodarczej w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła  $X_w = - 8,3 \%$ ,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła  $X_w = 6 \%$ .

Przy ustalaniu wielkości tych współczynników wzięto pod uwagę przede wszystkim wzrost kosztów paliwa (o 8,68 %), czynszu dzierżawnego (o 26 %) a także konieczność przeprowadzenia niezbędnego remontu kotła WR 5 i kotłowni.

Uwzględnienie powyższych współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców w stosunku do roku 2003 wyniesie średnio 5,91 %.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$  - ustalony do dnia 31 lipca 2005 roku - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i stawek opłat, po okresie stosowania taryfy, zapewni pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej 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 przesłać 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 15 czerwca 2004r.  
nr OŁO-4210-9(7)2004/684/IV/MM

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

**Przedsiębiorstwo Techniki Ciepłej  
„ASPRA” SA  
28-340 Sędziszów  
ul. Spółdzielcza 2**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**1. Informacja ogólna.**

Przedsiębiorstwo Techniki Ciepłej „ASPRA” S.A., posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła, ustaliło niniejszą

taryfę dla ciepła stanowiącą zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

**2. Definicje i skróty.**

- ustawa - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293, Nr 91 poz. 875 i Nr 96, poz. 959);
- rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053);
- rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000r. 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 2000r. Nr 72, poz. 845);
- przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Techniki Ciepłej „ASPRA” S.A., prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła;
- odbiorca - każdy, kto pobiera ciepło 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 obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
- przyłączy - 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 przyłączy oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- 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;
- zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, uwzględniająca moc cieplną niezbędną dla:
  - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
  - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpialnych znajdujących się w tym obiekcie,
  - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi;
- 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;
- nielegalne pobieranie ciepła - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

### 3. Zakres działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w następującym zakresie:

- a) wytwarzania ciepła na podstawie koncesji nr WCC/14/684/U/3/98/AD z późn. zm. z dnia 24 sierpnia 1998r.,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji nr PCC/13/684/U/3/8/AD z dnia 24 sierpnia 1998r.

Wytwarzanie ciepła odbywa się w kotłowni o mocy 26,1 MW, w której paliwem jest miął węglowy i dzierżawionej od Fabryki Kotłów „SEFAKO” S.A. Natomiast przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych, dzierżawionych od miasta Sędziszów, w której nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze zasilania i powrotu (150/90°C; 90/70°C).

### 4. Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego uwzględniając miejsce dostarczania ciepła i wyni-

kający stąd zakres usług przesyłowych, świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Wykaz grup taryfowych.

Ip.	Symbol grup taryfowych	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	2	3
1.	WS	Odbiorca pobierający ciepło na granicy kotłowni własną siecią.
2.	WIo	Odbiorcy pobierający ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt.
3.	WGo	Odbiorcy pobierający ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi.

### 5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. W zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupy taryfowe		
			WS	Wio	WGo
1	Cena za zamówioną moc cieplną	- netto	zł/MW/rok	71853,95	
		- brutto	zł/MW/rok	87661,82	
	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	- netto	zł/MW/m-c	5987,83	
		- brutto	zł/MW/m-c	7305,15	
2	Cena ciepła	- netto	zł/GJ	19,66	
		- brutto	zł/GJ	23,99	
3	Cena nośnika ciepła	- netto	zł/m <sup>3</sup>	9,20	
		- brutto	zł/m <sup>3</sup>	11,22	
4	Stawka opłaty abonamentowej	- netto	zł/punkt pom./rok	59,80	
		- brutto	zł/punkt pom./rok	72,96	
	Stawka opłaty abonamentowej - rata miesięczna	- netto	Zł/punkt pom./m-c	4,98	
		- brutto	Zł/punkt pom./m-c	6,08	
5	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	- netto	zł/MW/rok	32769,52	42400,96
		- brutto	zł/MW/rok	39978,81	51729,17
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	- netto	zł/MW/m-c	2730,79	3533,41
		- brutto	zł/MW/m-c	3331,56	4310,76
	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	- netto	zł/GJ	8,10	9,12
		- brutto	zł/GJ	9,88	11,13

W podanych cenach i stawki opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości 22 %.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci  
Gmina Sędziszów nie posiada uchwalonych założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, o którym

mowa w art. 19 ustawy, w związku z tym, uwzględniając postanowienia art. 7 ust. 4 ustawy, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

#### **6. Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat określone w części 5 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ust. 5 ustawy - Prawo

energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

#### **7. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały

określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

#### **7. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

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

Ponadto w przypadkach:

- a) niedotrzymanie przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

- c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- e) nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.  
Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

#### **8. Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat.**

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi odbiorców w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozli-

czeń nowych cen i stawek opłat co najmniej 14 dni przed ich wprowadzeniem.

---

**Wydawca:** Wojewoda Świętokrzyski

**Redakcja:** Wydział Prawny i Nadzoru  
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 3000 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. 210 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 16 czerwca 2004r.