



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 22 grudnia 2006r.

Nr 314

## TREŚĆ:

Poz.:

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**3769** — Nr OŁO-4210-56(5)/2006/VII/245/MM z dnia 12 grudnia 2006r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Bugaj” Spółka z o.o. z siedzibą w Starachowicach..... 15173

**3769**

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-56(5)/2006/VII/245/MM

z dnia 12 grudnia 2006r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) 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 października 2006 roku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającego:

numer identyfikacji podatkowej NIP: 664-10-04-762, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000013698, statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290596290

#### 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 31 stycznia 2008 roku.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 6 października 1998 roku na: wytwarzanie ciepła Nr WCC/192/254/U/OT-2/98/MG oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/205/245/U/OT-2/98/MG i z dnia 29 kwietnia 2005r. na obrót ciepłem Nr OCC/328/245/W/OŁO/2005/TB, w dniu 30 października 2006r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia siódmej taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla cie-

pła, 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 należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania 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 zawartych w taryfach.

Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45, 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października

2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu, zaplanowanego dla pierwszego roku stosowania taryfy, na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych, wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym 2005, poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy oraz planowanej wielkości rocznej sprzedaży ciepła. Wprowadzenie do rozli-

czeń cen i stawek opłat ustalonych w taryfie spowoduje średni wzrost opłat dla odbiorców o 0,36 %. Taki poziom wzrostu opłat za dostarczone ciepło wynika przede wszystkim z uwzględnienia strat ciepła w sieci w planowanych kosztach przesyłania i dystrybucji.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 stycznia 2008r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego nie powoduje konieczności ustalania współczynników korekcyjnych  $X_r$ , o których 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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 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 czę-

ści (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  
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: J. Goździk**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 12 grudnia 2006r. nr OŁO-4210-56(5)2006/VII/245/MM

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: J. Goździk

### PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ

„BUGAJ” Spółka z o.o.  
Starachowice

### TARYFA DLA CIEPŁA

#### CZĘŚĆ I

1. Informacje ogólne.  
1.1 Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez Przedsiębiorstwo Energe-

tyki Ciepłej „Bugaj” Sp. z o.o. przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz.

- 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) zwanej dalej ustawą.
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423) zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.
  - Rozporządzenia 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) zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:
- 2.1 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. w Starachowicach, zwane dalej PEC „Bugaj” prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem zakupionym w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o., wytwórcy ciepła,
  - 2.2 sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
  - 2.3 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,
  - 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 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
  - 2.6 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 obliczania należności z tytułu dostarczenia ciepła,
  - 2.7 Zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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 prac innych urządzeń lub instalacji.
  - 2.8 Tabela regulacyjna - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależności temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

## CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego, jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło.

Obiekty odbiorców zasilane są ciepłem zakupionym w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o., prowadzącej działalność w zakresie wytwarzania ciepła. Przesyłanie ciepła odbywa się dwiema sieciami ciepłowniczymi, stanowiącymi własność i eksploatowanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne:

- CO - sieć grzewcza, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o temperaturze, 130°C/80°C,
- CT - sieć technologiczna, w której nośnikiem ciepła woda gorąca o temperaturze 110°C/80°C.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji w oparciu o następujące koncesje:

- obrót ciepłem, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją OCC/328/245/W/OŁO/2005/TB z dnia 29 kwietnia 2005 roku.
- przesyłanie i dystrybucja ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PCC/205/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998 roku, (z późniejszymi zmianami).

### CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.

Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany wg. zasad zawartych w § 10 rozporządzenia taryfowego.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	G11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów cieplnych odbiorcy.
2.	G12	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.
3.	T01	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. dostarczonego z instalacji technologicznej przedsiębiorstwa energetycznego do sieci odbiorcy.
4.	T11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. dostarczonego poprzez technologiczną sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów cieplnych odbiorcy.

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

Odbiorcy ciepła oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe, ujęte w niniejszej taryfie, płacą również ceny za pobrane ciepło wyliczone według algoryt-

mu na podstawie cen ustalonych przez wytwórcę ciepła „Elektrownię Starachowice” Sp. z o.o.

#### 4.1 Stawki opłat netto.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostki Miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			G11	G12	T01	T11
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12 596,22	21 214,50	-	22 411,47
		zł/MW/m-c	1 049,69	1 767,88	-	1 867,62
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,51	9,90	-	11,93
3	Stawka opłaty za obsługę odbiorców	zł/MW/rok	-	-	983,42	-
		zł/MW/m-c	-	-	81,95	-
4	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	9,64			

#### 4.2. Stawki opłat brutto:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostki Miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			G11	G12	T01	T11
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15 367,39	25 881,69	-	27 342,00
		zł/MW/m-c	1 280,62	2 156,81	-	2 278,50
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,51	9,90	-	11,93
3	Stawka opłaty za obsługę odbiorców	zł/MW/rok	-	-	1 199,77	-
		zł/MW/m-c	-	-	99,98	-
4	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,76			

4.3. Odbiorcy ciepła zakwalifikowani do grup taryfowych G11, G12, T01 i T11 obciążani będą ponad to za zamówioną moc cieplną i ciepło wg cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów ustalonych na podstawie aktualnie obowiązującej taryfy wytwórcy ciepła tj. „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o..

##### 4.3.1. Cena za zamówioną moc cieplną

$$C_{MW} = 0,507C_{SP} + 0,493C_{SW}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW/rok].

$C_{SW}$  - cena za zamówioną moc cieplną w wodzie wyrażona w zł/MW/rok ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o.

$C_{SP}$  - cena za zamówioną moc cieplną w parze wyrażona w zł/MW/rok ustalona

w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o.

0,493 - wskaźnik udziału zamówionej przez PEC „Bugaj” wielkości mocy cieplnej w wodzie planowanej do zakupu w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. do wielkości mocy ogółem zamówionej u tego wytwórcy.

0,507 - wskaźnik udziału zamówionej przez PEC „Bugaj” wielkości mocy cieplnej w parze planowanej do zakupu w „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. do wielkości mocy ogółem zamówionej u tego wytwórcy ciepła.

Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną stanowi 1/12 ceny  $C_{MW}$ .

#### 4.3.2. Cena ciepła.

$$C_{GJ} = 0,987 C_W + 0,013 C_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  - cena ciepła [zł/GJ]

$C_W$  - cena ciepła w wodzie ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. wyrażona w zł/GJ

$C_P$  - cena ciepła w parze ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o.o. wyrażona w zł/GJ

0,987 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła w wodzie w łącznej ilości ciepła sprzedawanego przez PEC „Bugaj”.

0,013 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła w parze w łącznej ilości ciepła sprzedawanego przez PEC „Bugaj”.

#### 4.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty netto
DN 25	zł/mb	91,14
DN 32		96,64
DN 40		103,99
DN 50		114,84
DN 65		123,06

Do stawek opłat za przyłączenie zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości okre-

ślonej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

### CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA BAZOWYCH STAWEK OPŁAT.

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasa-

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

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

#### 6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Ponadto w przypadkach:

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

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

#### 6.2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednio ceny i stawki opłat netto 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.

Przedsiębiorstwo energetyczne będzie informować odbiorców o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej. Zawiadomie-

nie odbiorców nastąpi co najmniej 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.





---

**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 22 grudnia 2006r.