



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 7 lipca 2006r.

Nr 166

TREŚĆ:

Poz.:

## DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**1971** — Nr OŁO-4210-11(9)2006/V/173/LK z dnia 28 czerwca 2006r. zatwierdzająca taryfę dla Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 7681

**1971**

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-11(9)2006/V/173/LK

z dnia 28 czerwca 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625) 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 18 kwietnia 2006 roku Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach zwanego w dalszej

części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 664 000 00 35, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000061314, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290021052,

#### 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 koncesje z dnia 16 września 1998 roku na: wytwarzanie ciepła nr WCC/52/173/U/3/98/WB (z późn. zm.), przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/55/173/U/3/98/WB oraz obrót ciepłem nr OCC/20/173/U/3/98/WB, w dniu 20 kwietnia 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 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 zwanego dalej

„Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu kompetencji i obowiązków Prezesa URE należy 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 odbiorców w wysokości 4,27 %, spowodowanym przede wszystkim wzrostem kosztów związanych z koniecznością wykonania niezbędnych remontów urządzeń i instalacji ciepłowniczych zapewniających ich prawidłową eksploatację i bezpieczeństwo dostaw ciepła dla odbiorców, a także wzrostem cen paliwa. Pomimo wzrostu opłat za ciepło, Przedsię-

biorstwo 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 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 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 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 28 czerwca 2006r.  
Nr OŁO-4210-11(9)2006/V/173/LK

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

**Zakład Energetyki Ciepłej  
Spółka z o.o.  
ul. Radomska 10  
27 - 200 Starachowice**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**CZĘŚĆ 1  
INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach na podstawie obowiązujących aktów prawnych:

1. Podstawę prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U z 2006r. Nr 89, poz. 625), zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad 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) zwanego 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.
- 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 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. 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,

2.7. 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 wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrz w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

2.8. Warunki obliczeniowe

- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b) normatywna temperatura ciepłej wody

2.9. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.

2.10. Przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Starachowicach prowadzący działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem.

2.11. Źródła ciepła zasilające sieć ciepłowniczą:  
1. Ciepłownia C01 przy ul. Kościelnej 100  
2. Ciepłownia C02 przy ul. Ostrowieckiej 3

2.12. Źródła ciepła zasilające bezpośrednio instalacje odbiorcze (kotłownie lokalne):

1. Kotłownia K01 - Osiedle Łazy
2. Kotłownia K02 - przy ul. Krywki 14b
3. Kotłownia K03 - przy ul. Radomskiej 10 - kotłownia pracuje na potrzeby własne przedsiębiorstwa energetycznego.

## CZĘŚĆ 2

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą, na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji, w zakresie:

1) wytwarzania ciepła - Decyzja Prezesa URE Nr WCC/52/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami,

- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła - Decyzja Prezesa URE Nr PCC/55/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- 3) obrotu ciepłem - Decyzja Prezesa URE Nr OCC/20/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r. z późniejszymi zmianami.

## CZĘŚĆ 3

### PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1. Charakterystyka potrzeb ciepłych odbiorców  
Potrzeby ciepłe odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń oraz na podgrzewanie wody wodociągowej.

B. Podział odbiorców na grupy  
Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło 6 grup odbiorców.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1	T 1	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC oraz węzłów ciepłych odbiorców.
2	T 2	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów ciepłych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
3	T 4	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów ciepłych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
4	T 5	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów ciepłych i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
5	T 11	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni K01 stanowiącej własność ZEC.
6	T 12	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni K02 stanowiącej własność ZEC.

## CZĘŚĆ 4

### 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), naliczonym w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Ceny i stawki opłat na usługi związane z dostarczaniem ciepła dla odbiorców zasilanych z systemu ciepłowniczego wynoszą:

L.p	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup Odbiorców				
			T1	T2	T4	T5	
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	34273,63	34273,63	34273,63	34273,63
			brutto	41813,83	41813,83	41813,83	41813,83
		zł/MW/m-c	netto	2856,14	2856,14	2856,14	2856,14
			brutto	3484,49	3484,49	3484,49	3484,49
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	19,86	19,86	19,86	19,86
			brutto	24,22	24,22	24,22	24,22
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	netto	13,27	13,27	13,27	13,27
			brutto	16,19	16,19	16,19	16,19

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	13730,14	23080,22	23915,65	29890,72
			brutto	16750,77	28157,87	29177,09	36466,68
		zł/MW/m-c	netto	1144,18	1923,35	1992,97	2490,89
			brutto	1395,90	2346,49	2431,42	3038,89
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	6,26	9,59	7,73	12,39
			brutto	7,64	11,70	9,43	15,11

Stawki opłat dla odbiorców należących do grup: T 11 i T 12 (§ 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego).

:Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			T11		T12	
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	6472,92	5471,14	
			brutto	7896,96	6674,79	
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	35,10	36,23	
			brutto	42,83	44,20	

Stawki opłat za przyłączenie do sieci

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

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty za przyłączenie	
		netto	brutto
DN 50	zł/mb	75,58	92,21

## CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą (por. § 8 pkt 1 rozporządzenia taryfowego), zostały

ustalone na podstawie sumy kosztów wytwarzania ciepła zaplanowanych dla obydwu źródeł ciepła zasilających tę sieć, oraz zaplanowanej sprzedaży ciepła i mocy cieplnej z tych źródeł przy zastosowaniu ekonomicznego rozdziału obciążeń między tymi źródłami.

## CZĘŚĆ 6 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 pobierania 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 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców nastąpi, co najmniej

na 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. 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 5 lipca 2006r.