



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 30 lipca 2003r.

Nr 188

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1689 — Nr OŁO-820/29-A/3/2003/V/BW z dnia 21 lipca 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Zakładu Energetyki Ciepłej w Staszowie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 10077

1689

**DECYZJA
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-820/29-A/3/2003/V/BW**

z dnia 21 lipca 2003r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 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 1997r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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 oraz z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12 czerwca 2003r. Zakładu Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o. posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830 337 642 zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

postanawiam

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

- 2) ustalić współczynniki korekcyjne X_w , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_w = 0 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = 0,2 \%$,
- 3) ustalić współczynniki korekcyjne X_r , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_r = 0,4 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_r = 0,4 \%$,
- 4) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w punkcie 3 - do dnia 31 sierpnia 2005r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję z dnia 1 października 1998r.: na wytwarzanie ciepła

Nr WCC/125/29/W/1/98/RG (z późn. zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/133/29/W/1/98/RG (z późn. zm.), w dniu 17 czerwca 2003r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie

zatwierdzenia piątej taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalenie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, a także ustalenie 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 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia dzia-

łalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 i 3 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania przez Przedsiębiorstwo energetyczne oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Zatwierdzenie podanych w decyzji wysokości współczynników korekcyjnych X_w powoduje, że wzrost opłat dla odbiorców wyniesie średnio 0,26 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy.

Współczynniki korekcyjne X_r Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje zgodnie z § 28 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r - w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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. 479⁴⁹ 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, uwzględniając art. 45b cytowanej ustawy.

**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 21 lipca 2003r.
nr OŁO-820/29-A/3/2003/V/BW

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

TARYFA DLA CIEPŁA

Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie
Spółka z o.o.
ul. Langiewicza 14
28-200 Staszów

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o. i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą.

1. Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwana dalej - ustawą - Prawo energetyczne,
 - 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), zwane dalej - rozporządzeniem taryfowym,
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpień 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), zwane dalej - rozporządzeniem przyłączeniowym.
2. Objasnienie pojęć i skrótów użytych w taryfie,
- 2.1. ZEC - przedsiębiorstwo energetyczne - wytwórca i dystrybutor ciepła - Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o. zajmujący się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach.

- 2.2. Odbiorca - każdy kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.
- 2.3. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.4. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła.
- 2.5. Obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 2.6. 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, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i 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.
- 2.7. 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.
- 2.8. Węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza lub regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
- 2.9. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.10. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

ZEC prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła - decyzja nr WCC/125/29/W/1/98/RG z dnia 1 października 1998r., zmieniona

decyzją nr WCC/125A/29/W/3/2000/BP z dnia 29 czerwca 2000 roku.

- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja nr PCC/133/29/W/1/98/RG z dnia 1 października 1998r., zmieniona decyzją nr PCC/133/S/29/U/3/99 z dnia 14 lipca 1999r.

CZĘŚĆ 3 CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Potrzeby cieplne wszystkich odbiorców ciepła obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie i przygotowanie ciepłej wody użytkowej.

Stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowego ZEC ustalił sześć grup odbiorców.

Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
GI	Odbiorcy zasilani z kotłowni lokalnej KL1 bezpośrednio do instalacji odbiorczych stanowiących własność odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych.
GII	Odbiorcy zasilani z kotłowni lokalnej KL2 bezpośrednio do instalacji odbiorczych stanowiących własność odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych.
GIII	Odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni KC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Kotłownia i sieć ciepłownicza stanowią własność ZEC i są przez niego eksploatowane. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
GIVa	Odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni KC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych. Kotłownia, sieć i węzły indywidualne stanowią własność ZEC i są przez niego eksploatowane.
GIVb	Odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni KC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych. Kotłownia, sieć i węzły grupowe stanowią własność ZEC i są przez niego eksploatowane.
GV	Odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni KC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych. Kotłownia, sieć, węzły grupowe oraz instalacje odbiorcze stanowią własność ZEC i są przez niego eksploatowane.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE I WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
			G.I	G.II	G.III	G.IVa	G.IVb	G.V
1.	Cena lub stawka opłaty za ciepła	zł/GJ	29,28	29,34	17,65	17,65	17,65	17,65
	- Netto							
2.	Cena lub stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	133024,20	78777,29	54752,47	54752,47	54752,47	54752,47
	- netto		162289,52	96108,29	66798,01	66798,01	66798,01	66798,01
	- brutto	zł/MW/m-c	11085,35	6564,77	4562,70	4562,70	4562,70	4562,70
	- netto		13524,13	8009,02	5566,49	5566,49	5566,49	5566,49
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	-	-	13,26	13,26	13,26	13,26
	- netto							
4.	Stawka opłaty Abonamentowej:	zł/p.pom/rok	-	-	125,11	125,11	125,11	125,11
	- netto							
	- brutto	zł/p.pom/m-c	-	-	10,43	10,43	10,43	10,43
	- netto							
- brutto								

5.	Stawki opłat za usługi przesyłowe							
	1. stałe							
	- netto	zł/MW/rok	-	-	5912,18	8716,52	9426,47	11570,06
	- brutto		-	-	7212,86	10634,15	11500,29	14115,47
	- netto	zł/MW/m-c	-	-	492,71	726,40	785,56	962,22
	- brutto		-	-	601,11	886,21	958,38	1173,91
	2. zmienne							
	- netto	zł/GJ	-	-	5,02	7,63	7,42	8,32
- brutto		-	-	6,12	9,31	9,05	10,15	

W cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

- a) ZEC nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalanych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994

roku o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 2002r. Nr 72, poz. 664 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne, w razie powierzenia wykonania usługi z zakresu 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. 2a).

CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo ener-

tyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

2. Ponadto w przypadkach:

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

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen netto (bez podatku od towarów i usług VAT).

CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN

ZEC zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

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 3421249, 3421807

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2000 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy S.A. Oddział Kielce Nr 10601305-320000163506
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 25 lipca 2003r.

ISSN-1508-4787

Cena brutto zł