



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 16 maja 2003r.

Nr 109

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1012 — Nr OŁO-820/2828-A/3/2003/IV/AM z dnia 12 maja 2003r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Opatowie na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 5305

1012

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/2828-A/3/2003/IV/AM

z dnia 12 maja 2003r.

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 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) 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 3 kwietnia 2003r. Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. z siedzibą w Opatowie posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830344470 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 $X_w = + 0,4 \%$
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = + 3,1 \%$
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 30 czerwca 2004r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z dnia 29 grudnia 1998r. Nr WCC/728/2828/U/3/98/MJ (z późn. zm.) i koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 29 grudnia 1998r. Nr PCC/760/2828/U/3/98/MJ (z późn. zm.), w dniu 3 kwietnia 2003r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w spra-

wie 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.

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 gospodarczej, 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), zwanego w dalszej części rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności 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 sentencji decyzji, ustalone zostały w wysokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy. Przy ustalaniu wysokości współczynników korekcyjnych X_w uwzględniono przede wszystkim wzrost kosztów paliwa, energii elektrycznej, oraz podatków i opłat.

Zatwierdzenie podanych w decyzji współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców, wyniesie średnio 1,4 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w - w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i stawek opłat, po pierwszym roku stosowania taryfy, zapewnia 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. 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cy-

wilnego). 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 12 maja 2003r.
Nr OŁO-820/2828-A/3/2003/IV/AM

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

TARYFA DLA CIEPŁA

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Spółka z o.o. w Opatowie

CZĘŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- 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, Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 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), zwanej dalej ustawą,
- 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,
- rozporządzenia 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), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- sprzedawca - Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Opatowie prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.
- źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dys-

- trybucji 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 przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
- 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.
- warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.
- zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, uwzględniającą moc cieplną niezbędną dla:
 - a) pokrycia strat 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 określo-

- nymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.
- obliczeniowe natężenie przepływu dla sieci ciepłowniczej - natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające przyłączeniowej mocy

cieplnej dla danej sieci ciepłowniczej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych.

CZĘŚĆ II **ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Sprzedawca prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- wytwarzania ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr WCC/728/2828/U/3/98/MJ z dnia 29 grudnia 1998r. (z późniejszymi zmianami),
- przesyłania i dystrybucji ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr PCC/760/2828/U/3/98/MJ z dnia 29 grudnia 1998r. (z późniejszymi zmianami).

Sprzedawca wytwarza ciepło w następujących kotłowniach:

- K-1 - kotłownia węglowa zlokalizowana przy ul. Partyzantów 8,

- K-2 - kotłownia węglowa zlokalizowana przy ul. Szerokiej 8,
- K-4 - kotłownia gazowa zlokalizowana przy ul. Kopernika 9,
- K-5 - kotłownia gazowa zlokalizowana przy ul. Roweckiego 1,
- K-7 - kotłownia węglowa zlokalizowana przy ul. 16 Stycznia 28,
- K-8 - kotłownia węglowa zlokalizowana przy ul. 16 Stycznia 22,
- K-9 - kotłownia gazowa zlokalizowana przy ul. Kościuszki 29,
- K-10 - kotłownia gazowa zlokalizowana przy ul. Kościuszki 31.

CZĘŚĆ III **PODZIAŁ ODBIORCÓW CIEPŁA NA GRUPY TARYFOWE**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	2	3
1	A	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w osiedlowej kotłowni gazowej K-4 za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i własnych indywidualnych węzłów cieplnych.
2	A1	Odbiorcy bezpośrednio zasilani ciepłem, bez pośrednictwa sieci ciepłowniczej, wytwarzanym w osiedlowej kotłowni gazowej K-4.
3	B1	Odbiorcy zasilani bezpośrednio lub za pośrednictwem zewnętrznej instalacji odbiorczej ciepłem wytwarzanym w węglowej kotłowni lokalnej K-1.
4	B2	Odbiorcy zasilani bezpośrednio ciepłem wytwarzanym w węglowej kotłowni lokalnej K-2.
5	B3	Odbiorcy zasilani bezpośrednio ciepłem wytwarzanym w węglowych kotłowniach lokalnych K-7 i K-8.
6	C1	Odbiorcy zasilani bezpośrednio lub za pośrednictwem zewnętrznej instalacji odbiorczej ciepłem wytwarzanym w gazowej kotłowni lokalnej K-5.
7	C2	Odbiorcy zasilani bezpośrednio ciepłem wytwarzanym w gazowych kotłowniach lokalnych K-9 i K-10.

CZĘŚĆ IV **RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie przedstawiono w ujęciu netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), nali-

czanego w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa.

1. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców wynoszą:

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupy taryfowe		
			A	A1	
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	- netto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	98328,97 8194,08	98328,97 8194,08
		- brutto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	119961,34 9996,78	119961,34 9996,78
2	Cena ciepła	- netto	zł/GJ	29,34	29,34
		- brutto	zł/GJ	35,79	35,79
3	Cena nośnika ciepła	- netto	zł/m ³	14,69	
		- brutto	zł/m ³	17,92	
4	Stawka opłaty abonamentowej	- netto	zł/punkt pom./rok zł/punkt pom./m-c	100,45 8,37	
		- brutto	zł/punkt pom./rok zł/punkt pom./m-c	122,55 10,21	
5	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	- netto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	8894,32 741,19	
		- brutto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	10851,07 904,25	
	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	- netto	zł/GJ	2,34	
		- brutto	zł/GJ	2,85	

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupy taryfowe					
			B1	B2	B3	C1	C2	
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	- netto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	72140,57 6011,71	111580,26 9298,36	108305,38 9025,45	114277,75 9523,15	110881,51 9240,13
		- brutto	zł/MW/rok zł/MW/m-c	88011,50 7334,29	136127,91 11344,00	132132,56 11011,05	139418,85 11618,24	135275,44 11272,96
2	Cena ciepła	- netto	zł/GJ	28,82	29,47	30,04	30,46	34,48
		- brutto	zł/GJ	35,16	35,95	36,65	37,16	42,07

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

- a) Sprzedawca nie planuje przyłączania nowych odbiorców, a 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 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 2002 roku Nr 72, poz.

664 z późniejszymi zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

- b) W razie powierzenia wykonania usług z zakresu przyłączania do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie będzie 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 pkt 2a.

CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi

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

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane 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 sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła przez odbiorcę,
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej

na 14 dni przed datą wprowadzenia 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 15 maja 2003r.