



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 20 sierpnia 2004r.

Nr 146

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1401 — Nr OŁO-4210-37(5)2004/189/V/MM z dnia 10 sierpnia 2004r. zatwierdzająca piątą taryfę dla ciepła dla Miejskiej Energetyki Ciepłej w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim..... 6505

1989

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-37(5)2004/189/V/MM

z dnia 10 sierpnia 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 22 czerwca 2004r. Miejskiej Energetyki Ciepłej w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290513364 zwanej 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 , (o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) 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 $X_w = -1,9\%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = -12,9\%$.
- 3) w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie.
 - 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 $X_r = 0,5\%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_r = 0,5\%$,
 - 4) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w punkcie 3 - do dnia 30 września 2006r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsię-

biorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 8 września 1998r. na: wytwarzanie ciepła

Nr WCC/48/189/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami i na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/50/189/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami oraz obrót ciepłem Nr OCC/202/126/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r., w dniu 24 czerwca 2004r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia piątej 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 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).

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.

Współczynniki korekcyjne X_w 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.

Uwzględnienie ustalonych współczynników korekcyjnych spowoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców - w stosunku cen i stawek opłat ostatnio stosowanych wyniesie średnio 4,9 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia, co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r ustalony do dnia 30 września 2006 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. 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.

**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 10 sierpnia 2004r.
Nr OŁO-4210-37(5)2004/189/V/MM

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

TARYFA DLA CIEPŁA

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

Spółka z o.o.

Ostrowiec Świętokrzyski

ul. Sienkiewicza 91

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i dystrybucyjne - Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. 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), 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 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), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
2. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.
- 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 obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

- 2.3. Przyłącze - 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 do przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
- 2.5. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.6. 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.
- 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. Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny.
- 2.9. Zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, 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.
- 2.10. Warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla

strefy klimatycznej w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.

- 2.11. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.
- 2.12. Przedsiębiorstwo energetyczne - Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim.

CZĘŚĆ 2

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność polegającą na:

- wytwarzaniu ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- obrocie ciepłem zgodnie z udzieloną koncesją nr OCC/202/126/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje:

1. Wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej i wody gorącej we własnej ciepłowni o mocy zainstalowanej 136 MW, zlokalizowanej w Ostrowcu Świętokrzyskim przy ul. Samsonowicza 2.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem jednej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność przedsiębiorstwa energetycznego.
3. Obrót ciepłem polegający na zakupie z Huty Ostrowiec S.A. ciepła odpadowego powstałego przy chłodzeniu pieca wyparkowego i używanego do podgrzewania wstępnego wody sieciowej powracającej z systemu ciepłowniczego miasta do źródła ciepła.

CZĘŚĆ 3

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie obiektów, zużycie ciepła na podgrzewanie wody wodociągowej oraz zużycie pary wodnej na potrzeby technologiczne.

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

- Grupa P - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci pary technologicznej wytworzonej w źródle należącym do Przedsiębiorstwa energetycznego, samodzielnie eksploatujący własną parową sieć ciepłowniczą.
- Grupa A - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej wytworzonej w źródle należącym do Przedsiębiorstwa energetycznego, samodzielnie eksploatujący własną wodną sieć ciepłowniczą.
- Grupa B - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Przedsiębiorstwa energetycznego samodzielnie eksploatujący własne węzły cieplne.

Grupa C1 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców ciepła.

Grupa C2 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

Grupa D - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), naliczonym w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci pary technologicznej - grupa P.

a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł /MW/m-c	103.861,09 8.655,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	21,50
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,53

b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł /MW/m-c	126.710,53 10.559,21
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,23
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,39

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci wody gorącej

a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok zł /MW/m-c	46.120,54 3.843,38				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,92				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,26				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł /MW/m-c	-	12756,86	26571,63	33964,33	26070,95
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	1063,07	2214,30	2830,36	2172,58
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	-	4,32	7,49	11,64	8,47
			-		70,39		
			-		5,87		

b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok zł /MW/m-c	56.267,06 4.688,92				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	19,42				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,06				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł /MW/m-c	-	15563,37	32417,39	41436,48	31806,56
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	1296,95	2701,45	3453,04	2650,55
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	-	5,27	9,14	14,20	10,33
					85,88		
					7,16		

3. Na wniosek odbiorcy, dla którego zamówiona moc cieplna nie przekracza 30 kW, przedsiębiorstwo energetyczne może, w umowie sprzedaży ciepła, określić sposób ustalania:

- 1) średniej ceny ciepła, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła,
- 2) średniej stawki opłat za usługi przesyłowe, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie stawki opłaty stałej za usługi

przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

4. W przypadku, gdy odbiorca udostępnia przedsiębiorstwu energetycznemu pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach określonych w odrębnej umowie, stawki opłat za usługi przesyłowe dla tego odbiorcy wylicza się według następujących algorytmów:

$$O_{spw} = B (O_s \cdot N_{gppw} + O_z \cdot Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

$$O_{zpw} = (1-B) (O_s \cdot N_{gppw} + O_z \cdot Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{spw} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego [zł/MW]
- B - wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, którego wartość nie może być wyższa niż 0,3
- O_s - podana w taryfie stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW]
- N_{gppw} - zamówiona moc cieplna przez odbiorcę, który udostępnia pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w MW]
- O_z - podana w taryfie stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]
- Q_{gppw} - ilość ciepła sprzedanego odbiorcy, który udostępnia pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w GJ]
- K_{pw} - planowane do poniesienia przez przedsiębiorstwo koszty z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w zł]
- O_{zpw} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorcy zasilanego z danego węzła uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego [zł/GJ]

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci wykonane w technologii tradycyjnej.

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłat	
		netto	brutto
DN25	zł/mb	91,57	111,72
DN32		96,93	118,25
DN40		104,37	127,33
DN50		115,44	140,84
DN65		123,85	151,10

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 ener-

tyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

- 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.
- Ponadto w przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- Opłaty za nielegalny odbiór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto (bez naliczania podatku od towaru i usług VAT).

CZĘŚĆ 7
ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na

14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki 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 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 17 sierpnia 2004r.
