

**DECYZJA NR OŁO-4210-58(9)/2009/173/VII/BG
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 29 grudnia 2009 r.

VII taryfa dla ciepła Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach

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 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 5 listopada 2009 r.

przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

z siedzibą w Starachowicach, ul. Na Szlakowisku 8,

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze Przedsiębiorców (KRS): 0000061314
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 664-000-00-35,

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 2011 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 16 września 1998 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/52/173/U/3/98/WB (z późn. zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/55/173/U/3/98/WB (z późn. zm.), w dniu 10 listopada 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na

prorowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub 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 ustawy - Prawo energetyczne, 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.

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 z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat ustalone zostały przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło oraz uzasadnione roczne koszty modernizacji i rozwoju. Podstawę dla oceny kosztów planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2008 w zakresie dostawy ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 2,65 %. Wzrost ten spowodowany jest przede wszystkim wzrostem kosztów zakupu materiałów i energii elektrycznej.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi dotyczące kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat. Ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 stycznia 2011 r. 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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 Środkowo-Zachodniego 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 Środkowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego URE**

Tadeusz Polak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 18 listopada 2009 r. na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Otrzymują: 1. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 27-200 Starachowice, ul. Na Szlaku 8

2. Wojewoda Świętokrzyski

3. a/a

Zakład Energetyki Ciepłej
Spółka z o. o.
ul. Na Szlakuwisku 8
27 – 200 Starachowice



Taryfa

dla ciepła

Starachowice 2010 r.

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 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwana dalej **ustawą**,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. Nr 193, poz. 1423), zwane dalej **rozporządzeniem taryfowym**,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. Nr 16, poz. 92) zwane dalej **rozporządzeniem systemowym**.

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. 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 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** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, 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 pracy innych urządzeń lub instalacji.
- 2.8. Warunki obliczeniowe**
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona 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 energetycznym.
- 2.10. ZEC** - Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Starachowicach – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach.

2.11. Źródła ciepła zasilające wodną 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 Łązy.

Część 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

Część 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

1) Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń oraz na podgrzewanie wody wodociągowej.

2) Podział odbiorców na grupy

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło 5 grup odbiorców.

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

Część 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat przedstawiono w niniejszej taryfie w ujęciu netto oraz 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	43 687,87			
			brutto	53 299,20			
		zł/MW/mc	netto	3 640,66			
			brutto	4 441,61			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	24,98			
			brutto	30,48			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	16,10			
			brutto	19,64			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	15 484,43	29 369,78	26 369,70	33 567,52
			brutto	18 891,00	35 831,13	32 171,03	40 952,37
		zł/MW/mc	netto	1 290,37	2 447,48	2 197,48	2 797,29
			brutto	1 574,25	2 985,93	2 680,93	3 412,69
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	8,84	14,77	10,24	16,86
			brutto	10,78	18,02	12,49	20,57

Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z kotłowni lokalnej wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat dla odbiorców należących do grupy taryfowej:	
			T11	
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/mc	netto	7 690,98
			brutto	9 383,00
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	52,90
			brutto	64,54

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
DN 20	zł/mb	64,66

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.

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 systemowego.

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.