

**DECYZJA NR OŁO-4210-49(9)/2009/641/X/MM
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 3 grudnia 2009 r.

X taryfa dla ciepła PGKiM Sp. z o.o. w Aleksandrowie Łódzkim

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 9 września 2009 roku

przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

"PGKiM" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000048012,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 724-000-40-82,

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 grudnia 2010 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 5 listopada 1998 r. – decyzja Nr WCC/725/641/U/3/98/MJ (z późn. zm.), na wytwarzanie ciepła oraz Nr PCC/756/641/U/3/98/MJ (z późn. zm.) na przesyłanie i dystrybucję ciepła, 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 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 tej ustawy, 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 analiza i weryfikacja kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych dokumentów i wyjaśnień dotyczących 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 zostały ustalone 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 uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Oceny kosztów dokonano przez porównanie kosztów jednostkowych planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy z kosztami jednostkowymi poniesionymi przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2008.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 1,92 %. Wzrost opłat jest przede wszystkim konsekwencją wzrostu kosztów zakupu paliwa technologicznego (miału węglowego) oraz energii elektrycznej w stosunku do łącznych kosztów poniesionych w 2008 r., a także większym zakresem prac remontowych. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju stawek opłat stosowanych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, wykorzystujące jako paliwo węgiel kamienny, zarówno w skali kraju, jaki i w województwie łódzkim.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 grudnia 2010 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 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. 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 Łódzkiego.

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 Łódzkiego.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
**Dyrektor Środkowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego URE**

Tadeusz Polak

„PGKiM” Sp. z o.o.
ul. 1 Maja 28/30
95-070 Aleksandrów Łódzki

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 grudnia 2009,
nr OEO-4210-49(9)/2009/6

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi


Tadeusz Polak

Aleksandrów Łódzki 2009 rok

PREZES ZARZĄDU

Grzegorz Andrzejczak

CZEŚĆ I

Informacje ogólne

Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez „PGKiM” Sp. z o.o. z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim.

1. Podstawą prawną stosowania taryfy dla ciepła są 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 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. 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. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwane dalej rozporządzeniem systemowym.

2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- **sprzedawca** – „PGKiM” Sp. z o.o. z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z sprzedawcą;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
- **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;
- **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;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;

str. 1

PREZES ZARZĄDU
Grzegorz Anusiewicz

- **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;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tych obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„PGKiM” Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu oraz na przesyłaniu i dystrybucji ciepła, zgodnie z przyznanymi koncesjami z dnia 29 grudnia 1998 r., wydanymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła - Nr WCC/725/641/U/3/98/MJ, z późn. zm.,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/756/641/U/3/98/MJ, z późn. zm.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców na określone niżej grupy taryfowe został dokonany zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego, w zależności od miejsca dostarczania nośnika ciepła:

str. 2

PREZES ZARZĄDU

 Grzegorz Andrzejczak

Lp.	Symbol grupy	Opis grupy taryfowej
1	2	3
1	OWC	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło, wytwarzane we własnym źródle sprzedawcy, którego nośnikiem jest woda. Sieć ciepłownicza jest własnością odbiorcy i pozostaje w jego eksploatacji.
2	OPC	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło, wytwarzane we własnym źródle sprzedawcy, którego nośnikiem jest woda, przesyłane wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez sprzedawcę. Węzły cieplne są własnością odbiorców i pozostają w ich eksploatacji.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. 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.

W rozliczeniach z odbiorcami stosowane będą następujące ceny i stawki opłat:

Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa OWC		Grupa OPC	
		netto	brutto	netto	brutto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	62 561,40	76 324,91	62 561,40	76 324,91
Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	5 213,45	6 360,41	5 213,45	6 360,41
Cena ciepła	zł/GJ	30,67	37,42	30,67	37,42
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,03	23,22	19,03	23,22
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	-	8 795,58	10 730,61
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	-	-	732,97	894,22
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	-	5,50	6,71

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza w mm	Φ25	Φ32	Φ40	Φ50	Φ65
Stawki opłat netto za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.	162,50	176,30	197,40	237,50	258,40

Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

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 rozdz. 6 rozporządzenia systemowego.

Ponadto w przypadkach:

- a) niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- d) udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- e) stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

2 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 uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian 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.

str. 4

PREZES WZARZADU
Grzegorz Andrzejczak
Grzegorz Andrzejczak