



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA ŁÓDZKIEGO

---

Łódź, dnia 27 grudnia 2012 r.

Poz. 4695

### **DECYZJA NR OŁO-4210-39(20)/2012/641/XIII/MG PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 21 grudnia 2012 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059) 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 17 września 2012 roku Przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą: „PGKiM” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim, ul. 1-go Maja 28/30, zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającego:

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

zatwierdzam:

- 1) taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustaląm okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek strony: Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 29 grudnia 1998 r. na: wytwarzanie ciepła nr WCC/725/641/U/3/98/MJ (z późn. zm.) oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/756/641/U/3/98/MJ (z późn. zm.), w dniu 17 września 2012 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia trzynastej 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 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 tej ustawy, w tym analizowanie i weryfikowanie 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 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 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kal-

kulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. Nr 194, poz. 1291), 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. Podstawę oceny planowanych kosztów jednostkowych dla pierwszego roku stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2011 w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 10,90%.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, na 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego  $X_r$ , o którym mowa w § 27 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Żeromskiego 94C.

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.

5. Strona ma prawo wglądu w akta sprawy, sporządzania z nich notatek, kopii lub odpisów. Prawo to przysługuje również po zakończeniu postępowania (art. 73 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi:  
*Jadwiga Goździk*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 13 września 2012 r. na rachunek nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

#### Otrzymują:

1. „PGKiM” Sp. z o.o.  
95-070 Aleksandrów Łódzki, ul. 1-go Maja 28/30.
2. Wojewoda Łódzki.
3. a/a.

„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 21 grudnia 2012 r.  
nr OŁO-4210-39(20)/2012/641/XIII/MG

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
p.o. DYREKTORA  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

  
Jadwiga Goździk

Aleksandrów Łódzki 2012 rok

PRZES ZARZĄDU  
  
Grzegorz Andrzejczak

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

## CZĘŚĆ 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 2012 r. Nr 0, poz. 1059), zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), 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 cieplnych;
- **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 cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
PROKULISZ ZACHODNI DOGZIAL TERENOWY  
ul. Zeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

- **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 ciepłny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tych obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepłny 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:

PREZES ZARZADU  
*Grzegorz Andrzejczak*

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
 ul. Żeromskiego 94 C  
 90-5501 Łódź

Lp.	Symbol grupy	Opis grupy taryfowej
1	2	3
1	OWC	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w źródle sprzedawcy za pośrednictwem sieci ciepłowniczej będącej własnością i w eksploatacji Odbiorcy.
2	OPC	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w źródle sprzedawcy za pośrednictwem sieci ciepłowniczej będącej własnością i w eksploatacji sprzedawcy. Węzły ciepłe są własnością Odbiorców i pozostają w ich eksploatacji.

#### CZĘŚĆ IV

##### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa OWC	Grupa OPC
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	87 004,08	87 004,08
Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	7 250,34	7 250,34
Cena ciepła	zł/GJ	33,92	33,92
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	21,65	21,65
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	10 329,72
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	-	860,81
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	6,12

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto. 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.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
REGIONALNO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

## 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.

PREZES ZARZĄDU  
  
Grzegorz Andrzejczak