



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

---

Kielce, dnia 25 października 2013 r.

Poz. 3605

### **DECYZJA NR OŁO-4210-20(21)/2013/1148/X/MGE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 24 października 2013 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 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2012r., poz. 267),

#### **po rozpatrzeniu wniosku strony**

z dnia 17 czerwca 2013 roku

Przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

**BUMAR AMUNICJA**

**SPÓŁKA AKCYJNA**

**z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, ul. Legionów 122**

zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000041811,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 663-000-20-96,

#### **zatwierdzam**

- 1) **taryfę dla ciepła** ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalam okres obowiązywania taryfy dla ciepła**, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, **na jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.**

#### **Uzasadnienie**

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek strony: Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 30 grudnia 1998 r. na: wytwarzanie ciepła nr WCC//729/1148/U/OT-3/98/MG (z późn. zm.) oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/762/1148/OT-3/98/MG (z późn. zm.), w dniu 21 czerwca 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia dziesiątej 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.

Zgodnie z treścią art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych, przychodów 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 i 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez przedsiębiorstwo energetyczne ceny ciepła skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła dla jednostek kogeneracji przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach rozporządzenia taryfowego i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne. Stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła – określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy, obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. Podstawę oceny tych planowanych kosztów jednostkowych stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2011 w zakresie 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 6,97 %. Ustalony okres obowiązywania taryfy, na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania, jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego i treścią § 13 ust. 8 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, zwięzłe 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 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.**

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 up. 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 12 czerwca 2013 r. na rachunek  
nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Otrzymują:

1. Pan Tomasz Gębura  
Pełnomocnik BUMAR AMUNICJA S.A.  
26-111 Skarżysko-Kamienna, ul. Legionów 122
2. Wojewoda Świętokrzyski
3. a/a

Bumar Amunicja SA  
ul. Legionów 122  
26-111 Skarżysko-Kamienna

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24 października 2013 r.

nr OŁO-42/10-20(21)/2013/1148/X/HG

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



Jadwiga Goździk

DM-4/  
GŁÓWNY ENERGETYK  
SZEFE ZAKŁADU  
mgr inż. Tomasz Gebura

Skarżysko-Kamienna  
2013 r.

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

## SPIS TREŚCI

- Część I**      objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie  
**Część II**      zakres działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło  
**Część III**     podział odbiorców ciepła na grupy  
**Część IV**     rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat  
**Część V**      zasady ustalania cen i stawek opłat  
**Część VI**     warunki stosowania cen i stawek opłat  
**Część VII**    zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

DM-4r  
GŁÓWNY ENERGETYK  
SZEFEK ZAKŁADU

*mgr inż. Tomasz Gebura*

## Część I

### Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie

Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez Bumar Amunicja SA z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą”,
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło Dz. U. z 2010 r. Nr 194 poz. 1291, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”).

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie:

1. **Przedsiębiorstwo ciepłownicze** – Bumar Amunicja SA z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną, we własnym źródle oraz przesyłaniem własnymi sieciami.
2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
4. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych lub bezpośrednio do instalacji wewnętrznych.
5. **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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła.
6. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która

DM  
GŁÓWNY ENERGETYK  
SZEFEK ZAKŁADU  
mgr inż. Tomasz Gebura

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

zgodnie z warunkami technicznymi oraz 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). zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

## Część II

### Zakres działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu ciepła w jednym źródle, w skojarzeniu z wytwarzaniem energii elektrycznej oraz na przesyłaniu i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą wodną. Na prowadzoną działalność gospodarczą posiada koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 grudnia 1998 r. na:

- Wytwarzanie ciepła – decyzja nr WCC/729/1148/OT-3/MG z późniejszymi zmianami;
- Przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja nr PCC/762/1148/OT-3/98/MG z późniejszymi zmianami.

## Część III

### Podział odbiorców na grupy

Przedsiębiorstwo ciepłownicze zgodnie z § 10 pkt. 4 rozporządzenia taryfowego wydzieliło jedną grupę odbiorców:

Grupa odbiorców	
W	Odbiorcy zasilani w ciepło, wytwarzane w skojarzeniu z energią elektryczną, za pośrednictwem wodnej sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są własnością przedsiębiorstwa ciepłowniczego i są przez niego eksploatowane. Węzły cieplne są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.

DM-4  
GŁÓWNY ENERGETYKA  
SZEF  
mgr inż. ...

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

#### Część IV

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

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

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

- ceny za zamówioną moc cieplną – wyrażone w złotych za MW;
- ceny ciepła – wyrażone w złotych za GJ;
- ceny nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania i uzupełniania jej ubytków wyrażone w złotych za m<sup>3</sup>,
- stawki opłat stałych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej;
- stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za GJ;

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostki miary	Grupa odbiorców
				W
1	Ceny za zamówioną moc cieplną	netto	zł/MW/rok	74 842,30 zł
	Ceny za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna	netto	zł/MW/mc	6 236,85 zł
2	Ceny ciepła	netto	zł/GJ	25,35 zł
3	Ceny nośnika ciepła	netto	zł/m <sup>3</sup>	10,43 zł
4	Stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	netto	zł/MW/rok	19 049,79 zł
	Stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna	netto	zł/MW/mc	1 587,48 zł
5	Stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	netto	zł/GJ	7,22 zł

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DM-4  
 GŁÓWNY ENERGETYK  
 SZEFEK ZAKŁADU  
 mgr inż. Tomasz Cichura



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

#### 4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Przedsiębiorstwo ciepłownicze nie planuje przyłączania nowych odbiorców gdyż dostarcza ciepło głównie do obiektów zlokalizowanych na terenie fabrycznym i wszystkie usytuowane tam obiekty są przyłączone do sieci ciepłowniczej i posiadają instalacje czynne lub czasowo wyłączone. Podłączenie obiektu wymaga tylko uruchomienia istniejącego przyłącza a nie budowy nowego. W związku z powyższym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jeżeli wystąpi potrzeba przyłączenia nowych inaczej zlokalizowanych odbiorców ciepła to Przedsiębiorstwo ciepłownicze dokona niezwłocznej zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci i wystąpi o jej zatwierdzenie.

### Część V

#### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, 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. Standardy jakościowe Obsługi odbiorców.

- 1.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych Obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.2 Ponadto w przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych Obsługi odbiorców,
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

DIM-24  
GŁÓWNY ENERGETYK  
SZEFEK ZŁOŻA  
mgr inż. 

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

## 2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

## Część VII

### Zasady wprowadzania zmiany 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.

DM-4  
GŁÓWNY ENERGETYK  
SZEF ZAKŁADU  
*[Signature]*  
mgr inż. Tomasz Gębura