



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

---

Gorzów Wielkopolski, dnia 14 stycznia 2016 r.

Poz. 122

### **DECYZJA NR OPO-4210-47(10)/2015/2016/282/XIV/ASI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 14 stycznia 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012r., poz. 1059, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2016r., poz. 23) po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. z siedzibą w Pile, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 10 listopada 2015r. uzupełnionego pismami z 10 i 28 grudnia 2015r. oraz pismem z 12 stycznia 2016r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

#### **zatwierdzam**

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 16 listopada 2015r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art.44 i 45 ustawy Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. W przypadku źródła ciepła „Koszyce” wytwarzającego ciepło w kogeneracji, ustalone w taryfie ceny zostały skalkulowane w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 10 kwietnia 1997r. 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 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 i ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Irena Gruszka*

**Załącznik**  
**do decyzji nr OPO-4210-47(10)/2015/2016/282/XIV/ASi**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**  
**z dnia 14 stycznia 2016r.**

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA PIŁA**  
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Pile

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z <sup>14</sup> stycznia 2016 r.  
Nr OPO-4210-47(10)/2015/2016/282/XIV/ASi

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DIREKTOR  
Zachodniego Okręgu Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Połnaniu

*Irena Gruszcza*

Piła, 2016 r.

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2012, poz. 1059 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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),
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z 15 kwietnia 2011 roku o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 ze zmianami),
4. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
5. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej
6. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
7. **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o., ul. Kaczorska 20, 64-920 Piła,
8. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
9. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
12. **przyłącznie** – 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,
13. **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,
14. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
15. **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,

16. **zewnątrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
17. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
18. **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,
19. **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,
20. **źródło Zachód** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Krzywej
21. **źródło Kaczorska** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Kaczorskiej
22. **źródło Koszyce** – kogeneracyjne źródło ciepła opalane węglem kamiennym i gazem zlokalizowane w Pile przy ul. Śniadeckich

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/121/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/127/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami.

### CZĘŚĆ III

#### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GRUPA PIL-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców;

GRUPA PIL-1-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA PIL-1-AG – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i grupowe węzły cieplne sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorców;

GRUPA PIL-1-AGN – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy;

GRUPA PIL-2-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Staszyce zlokalizowanym w Pile przy ul. Rogozińskiej opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA STŁ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany węglem kamiennym zlokalizowanym w Starej Łubiance, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany gazem ziemnym zlokalizowanym w Gozdniczy przy ul. Kombatantów 5-7, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-2-ZL – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym zlokalizowanych w Gozdniczy przy ul. Świrczewskiego 30.

## CZĘŚĆ IV

## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN, PIL-2-AI.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			PIL-1-A	PIL-1-AI	PIL-1-AG	PIL-1-AGN	PIL-2-AI
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	44 825,16
		rata miesięczna zł/MW/m-c	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	3 735,43
2.	cena ciepła	zł/GJ	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	58,72
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	19,00	19,00	19,00	19,00	19,14
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	26 571,60	31 819,08	28 787,88	30 505,20	27 145,32
		rata miesięczna zł/MW/m-c	2 214,30	2 651,59	2 398,99	2 542,10	2 262,11
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	12,11	14,50	11,26	13,30	7,91

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: STŁ-1-A, GOZ-1-A, GOZ-2-ZL.

L.p.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			STŁ-1-A	GOZ-1-A	GOZ-2-ZL
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 689,93	5 521,70	6 468,33
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	53,31	71,71	67,68

3. W rozliczeniach z odbiorcami grup PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN za zamówioną moc cieplną i ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce sprzedawca będzie stosował uśrednione ceny ustalone według poniżej przedstawionych wzorów:

3.1. Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{zmś} = 0,51564 \times C_{zmm} + 0,48436 \times C_{zmk}$$

gdzie:  $C_{zmś}$  - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)

$C_{zmm}$  - cena za zamówioną moc cieplną dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

$C_{zmk}$  - cena za zamówioną moc cieplną dla źródła Koszyce, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

3.2. Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cś} = 0,51564 \times C_{cw} + 0,48436 \times C_{ck}$$

gdzie:  $C_{cś}$  - średnioważona cena ciepła (zł/GJ)

$C_{cw}$  - cena ciepła dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/ GJ)

$C_{ck}$  - cena ciepła dla źródła Koszyce, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/ GJ)

3.3. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach Zachód, Kaczorska i Koszyce.

L.p.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Źródła ciepła	
			Zachód i Kaczorska	Koszyce
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	67 645,56	83 554,68
		rata miesięczna zł/MW/m-c	5 637,13	6 962,89
2.	cena ciepła	zł/GJ	27,71	34,22

#### 4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
20	132,15
25	134,59
32	156,06
40	160,61
50	185,48
65	207,05
80	260,48
100	331,64
125	394,77
150	469,69

5. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

### CZĘŚĆ V

#### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 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 określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## CZEŚĆ VII

## Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Dyrektor ds. Ekonomicznych  
Główny Księgowy  
PROKURENT  
*Jacek Ziobinski*

PREZES ZARZĄDU  
*Tomasz Kamiński*  
Tomasz Kamiński