



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
NR OPO.4210.59.2018.2019.ASP**

Poznań, 14 lutego 2019 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637, 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125) oraz z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego ( t.j. Dz.U. z 2018 r. poz.2096)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Miejska Energetyka Ciepła Piła  
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Pile,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 9 listopada 2018 r. znak FC/2400/2018, uzupełnionego pismem z 4 stycznia 2018 r., oraz pismem z 28 stycznia 2019r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 16 listopada 2018 r. 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 Energii z dnia 17 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

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 – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: **Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r., poz. 300). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

6. 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.

7. Stosownie do art.31 ust.3 pkt 2 - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE-Ciepło.

z upoważnienia Prezesa Urzędu  
Regulacji Energetyki  
Dyrektor Zachodniego  
Oddziału Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki z siedzibą  
w Poznaniu

**Irena Gruszka**

Uiszczono opłatę skarbową  
- w wysokości 10 zł dnia 9 listopada 2018 r.  
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055  
Agnieszka Spychała starszy specjalista

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o. o.  
ul. Kaczorska 20, 64-920 Piła,
2. Wojewoda Wielkopolski,
3. Wojewoda Lubuski.



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

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 14 lutego 2019 r.  
Nr OPO.4210.59.2018.2019.ASp

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruszka*

Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.02.19 podpis *AK*



**Piła, 2019 r.**  
**CZĘŚĆ I**

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2018, poz. 755 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
4. **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
5. **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),
6. **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o., ul. Kaczorska 20, 64-920 Piła,
7. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
10. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
11. **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,
12. **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,
13. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
14. **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,



Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.02.19 podpis 

15. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
16. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
17. **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,
18. **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,
19. **źródło Zachód** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Krzywej
20. **źródło Kaczorska** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Kaczorskiej
21. **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.



Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.01.18 podpis 



### 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 Staszycy 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 Gozdnicy 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 lokalnym źródle ciepła opalany gazem ziemnym zlokalizowanym w Gozdnicy przy ul. Świerczewskiego 30.



Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.07.18 podpis 

## 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	50 851,92
		rata miesięczna zł/MW/m-c	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	4 237,66
2.	cena ciepła	zł/GJ	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	61,58
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,85	14,85	14,85	14,85	16,49
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	26 073,60	30 589,68	28 885,56	32 459,16	20 626,56
		rata miesięczna zł/MW/m-c	2 172,80	2 549,14	2 407,13	2 704,93	1 718,88
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	12,10	14,82	12,27	14,26	6,37

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	8 699,80	5 420,22	6 488,63
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	57,41	75,98	69,98

Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.02.18 podpis 



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:

$$C_{zms} = 0,54786 \times C_{zmw} + 0,45214 \times C_{zmk}$$

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

$C_{zmw}$  - 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:

$$C_{cs} = 0,54786 \times C_{cw} + 0,45214 \times C_{ck}$$

gdzie:  $C_{cs}$  - 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	76 319,76	79 442,64
		rata miesięczna zł/MW/m-c	6 359,98	6 620,22
2.	cena ciepła	zł/GJ	34,08	35,47

Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.07.19 podpis



4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
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. 6 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.



Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.02.18 podpis 

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.

p.o. Dyrektor ds. Ekonomicznych  
Główny Księgowy  
Prokurent  
Urszula Drag

członek zarządu  
ds. Technicznych  
Ireneusz Różycki

Potwierdzam za zgodność z oryginałem

dnia 14.02.18 podpis