



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 10 października 2019 r.

**OPO.4210.42.2019.ASz1**

**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 2019 r., poz. 755 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej - Konin Spółka z o.o.  
z siedzibą w Koninie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”  
zawartego w piśmie z 27 sierpnia 2019 r., uzupełnionego pismami z 30 września oraz  
7 października 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła  
zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 29 sierpnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 niniejszego 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 z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 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).

Ustalone w taryfie stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 1997 r. - Prawo energetyczne, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r.,

poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

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

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127 a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

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.

**Prezes**

**Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

DYREKTOR

Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Poznaniu

/-/

*Irena Gruszka*

Uiszczono opłatę skarbową  
w wysokości 10 zł 23 sierpnia 2019 r.  
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

/-/

Anna Szmatuła, główny specjalista

Otrzymuje:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Konin Sp. z o.o., ul. Gajowa 1, 62-510 Konin

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki  
Ciepłej – Konin Sp. z o.o.

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

**z 10 października 2019 r.**

**nr OPO.4210.42.2019.ASz1**

**Z upoważnienia**

**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruszka*

**Konin, 2019 r.**

**CZĘŚĆ I****Objaśnienia pojęć i skrótów**

1. ustawa – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 755, 730, poz. 1435),
2. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z 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. 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),
4. sprzedawca – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o., ul. Gajowa 1, 62 - 510 Konin,
5. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
7. źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. ZE PAK S.A. - Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.,
9. MZGOK Sp. z o.o. – Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o. w Koninie,
10. sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych,
11. sieć ciepłownicza nr 1 – sieć zlokalizowana na terenie miasta Konina, zasilana z dwóch obcych źródeł ciepła, należących do ZE PAK S.A. oraz MZGOK Sp. z o.o.,
12. sieć ciepłownicza nr 2 – sieć zlokalizowana na Osiedlu Cukrownia Gośławice na terenie Konina, zasilana ze źródła ciepła, należącego do sprzedawcy,
13. 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,
14. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
15. przyłączy – 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,
16. 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,
17. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
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.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem z ciepło

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

1. przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/51/263/U/2/98/RS z 15 września 1998 r. ze zmianami;
2. obrotu ciepłem - decyzja nr OCC/18/263/U/2/98/RS z 15 września 1998 r. ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono cztery grupy odbiorców:

- Grupa A1 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do indywidualnych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę;
- Grupa A2/A3 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do węzłów cieplnych, będących własnością odbiorcy;
- Grupa A4 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1 do grupowych węzłów cieplnych, będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę;
- Grupa A5 – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 2 do rozdzielaczy w budynkach, będących własnością i eksploatowanych przez odbiorców.

## CZĘŚĆ IV

## Rodzaje oraz wysokość stawek opłat

## 1. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

L.p.	Stawka opłaty	Jednostka miary	Grupa odbiorców			
			A1	A2/A3	A4	A5
1.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	66 266,62	53 753,27	66 369,72	29 984,06
		rata miesięczna zł/MW/m-c	5 522,22	4 479,44	5 530,81	2 498,67
2.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	14,94	15,54	14,88	8,73

## 2. Sprzedawca oprócz stawek opłat zawartych w taryfie stosuje w rozliczeniach:

a) dla grup odbiorców A1, A2/A3, A4:

- średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną obliczoną według następującego algorytmu

$$C_{ms} = 0,886 \times C_{mc1} + 0,114 \times C_{mc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{ms}$  – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną

$C_{mc1}$  - cena za zamówioną moc cieplną wg taryfy ZE PAK S.A.

$C_{mc2}$  - cena za zamówioną moc cieplną wg taryfy MZGOK Sp. z o.o.

- średnioważoną cenę ciepła ustaloną według algorytmu podanego poniżej

$$C_{cs} = 0,896 \times C_{ce1} + 0,104 \times C_{ce2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cs}$  – średnioważona cena ciepła

$C_{ce1}$  - cena ciepła wg taryfy ZE PAK S.A.

$C_{ce2}$  - cena ciepła wg taryfy MZGOK Sp. z o.o.

- cenę nośnika ciepła ustaloną w taryfie ZE PAK S.A.

b) dla grupy odbiorców A5 wg cen ustalonych przez sprzedawcę zgodnie z § 19-20 rozporządzenia taryfowego.

## 3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty netto
20 mm	zł/mb	410,53
25 mm	zł/mb	415,03
32 mm	zł/mb	370,06
40 mm	zł/mb	379,71
50 mm	zł/mb	412,81
65 mm	zł/mb	459,44

Przedstawione w pkt 1 i 3 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 stawek opłat

Stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, 22- 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone 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.
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,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VII

## Zasady wprowadzania zmian 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 Biuletynie Branżowym URE.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez ZE PAK S.A. oraz MZGOK Sp. z o.o. lub zmianach cen wprowadzonych przez sprzedawcę, sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.

PREZES ZARZĄDU


  
Stanisław Jarecki