



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 14 czerwca 2023 r.

OKR.4210.13.2023.EŚ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej – Rzeszów Sp. z o.o.**

z siedzibą w Rzeszowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2023 r. znak: MPEC/EAP/501/1/2023, uzupełnionym pismami z dni: 28 marca 2023 r. znak: MPEC/EAP/501/2/2023/861, 16 maja 2023 r. znak: MPEC/DG/501/1/2023/1258 oraz z 26 maja 2023 r. znak: MPEC/EAP/501/2/2023 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, w dniu 2 lutego 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 określonymi w art. 44-46 ustawy Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 z późn. zm.).

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

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 14 dni 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 2021 r. poz. 1805 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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 1000 zł, zgodnie z 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 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 K.p.a.). 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 K.p.a.).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
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.

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
/-/  
Dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji EnergetykiZałącznik  
do Decyzji Nr... OKR.4210.13.2023.F5.....  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia *Muzenoco 2023v.*.....DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ  
- RZESZÓW  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**TARYFA  
DLA CIEPŁA****C z ę ś ć 1****Objaśnienia pojęć użytych w taryfie****Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:**

- 1) **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385);
- 2) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. , poz. 718);
- 3) **rozporządzenie systemowe** - 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);
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Rzeszów Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rzeszowie prowadzącą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem;
- 5) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 6) **wytwórcy ciepła** – PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie i Edison Next Poland Sp. z o.o.; przedsiębiorstwa zajmujące się wytwarzaniem ciepła;
- 7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 8) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 9) **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;

PREZES ZARZĄDU

*Dariusz Kotowicz*

- 10) **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;
- 11) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 12) **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;
- 13) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- 14) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- 15) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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;
- 16) **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
- 17) **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- 18) **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## C z ę ś ć 2

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzjami z dnia 22 stycznia 2008 r. w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/1167/13950/W/OKR/2008/JM (z późn. zm.),
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1143/13950/W/OKR/2008/JM (z późn. zm.),
- obrotu ciepłem Nr OCC/336/13950/W/OKR/2008/JM (z późn. zm.).

PREZES ZARZĄDU  
  
Dariusz Kótowicz

  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**C z ę ś ć 3****Podział odbiorców na grupy taryfowe**

W oparciu o § 10 rozporządzenia taryfowego podzielono odbiorców na następujące grupy taryfowe:

- W** - odbiorca, do którego ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła należącego do przedsiębiorstwa energetycznego, w postaci pary, bezpośrednio do instalacji odbiorczej odbiorcy,
- P<sub>1</sub>** - odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane z sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody poprzez węzły ciepłne, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę,
- P<sub>2</sub>** - odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane z sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody poprzez indywidualne węzły ciepłne, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- P<sub>3</sub>** - odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane z sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody poprzez grupowe węzły ciepłne, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**C z ę ś ć 4****Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła – dla Odbiorcy Grupy taryfowej W**

Poz.	Rodzaj ceny	Jednostka miary	Cena
1	2	3	
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	593 545,56
2	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	49 462,13
3	Cena ciepła	[zł/GJ]	126,28
4	Cena nośnika ciepła	[zł/tonę ]	163,95

PREZES Zarządu

Dariusz Kotowicz

Poludniowo-Wschodni Oddział Terenowy:  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

## 2. Sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła dla Odbiorców Grup taryfowych P1, P2, P3

Zgodnie z § 8 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych P1, P2 i P3 dla których jest sprzedawane ciepło zakupione od wytwórców ciepła, w okresie obowiązywania taryfy, wg podanych poniżej zasad.

Uśrednioną cenę za zamówioną moc cieplną dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{MW} = [(18,13 \times X_1) + (81,87 \times X_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{MW}$  - średnia cena za zamówioną moc cieplną w [zł/MW]

18,13 - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej w Edison Next Poland Sp. z o.o. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy

$X_1$  - cena za 1 MW wg taryfy Edison Next Poland Sp. z o.o. w [zł/MW]

81,87 - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy

$X_2$  - cena za 1 MW wg taryfy PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie w [zł/MW]

Uśrednioną cenę ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{GJ} = [(18,13 \times Y_1) + (81,87 \times Y_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{GJ}$  - średnia cena za ciepło w [zł/GJ]

18,13 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do zakupu w Edison Next Poland Sp. z o.o. dla pierwszego roku stosowania taryfy

$Y_1$  - cena za 1 GJ wg taryfy Edison Next Poland Sp. z o.o. w [zł/GJ]

81,87 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do zakupu w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie dla pierwszego roku stosowania taryfy

$Y_2$  - cena za 1 GJ wg taryfy PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie w [zł/GJ]

Uśrednioną cenę nośnika ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{n.c.} = [(4,07 \times V_1) + (95,93 \times V_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{n.c.}$  - średnia cena za nośnik ciepła w [zł/m<sup>3</sup>]

PREZIS ZARZĄDU

Dariusz Kotowicz

DIREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 4,07 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu w Edison Next Poland Sp. z o.o dla pierwszego roku stosowania taryfy
- V<sub>1</sub> - cena za 1 m<sup>3</sup> nośnika ciepła wg taryfy Edison Next Poland Sp. z o.o w [zł/m<sup>3</sup>]
- 95,93 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie dla pierwszego roku stosowania taryfy
- V<sub>2</sub> - cena za 1 m<sup>3</sup> nośnika ciepła wg taryfy PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie w [zł/m<sup>3</sup>]

**3. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła - dla Odbiorców Grup taryfowych P1, P2, P3**

Poz.	Rodzaj stawki opłaty	Jednostka miary	Stawki opłat według grup taryfowych		
			P <sub>1</sub>	P <sub>2</sub>	P <sub>3</sub>
1	2	3	4	5	6
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	51 163,32	71 440,56	72 711,60
2	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	4 263,61	5 953,38	6 059,30
3	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	25,92	28,97	26,21

**4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci**

Poz.	Średnica przyłącza [mm]	Jednostka miary	Stawki opłat
1	2	3	4
1	Dn 25	[zł/mb]	254,99
2	Dn 32	[zł/mb]	326,14
3	Dn 40	[zł/mb]	338,77
4	Dn 50	[zł/mb]	358,54
5	Dn 65	[zł/mb]	399,56
6	Dn 80	[zł/mb]	416,30
7	Dn 100	[zł/mb]	410,73

PREZES Zarządu

Dariusz Kotowicz

Urząd Regulacji Energetyki  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

## C z ę ś ć 5

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## C z ę ś ć 6

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

PREZES ZARZĄDU

*Dariusz Kótowicz*

Urządzenie  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

*dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba*