



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

## – Ciepło

---

---

Warszawa, dnia 24 czerwca 2022 r.

Nr 397 (1657)

---

---

### *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OWR.4210.32.2022.141.XVIII.MK z dnia 24 czerwca 2022 r.  
w sprawie zmiany taryfy „ENERGETYKA” Sp. z o.o. w Lubinie ..... 2



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 24 czerwca 2022 r.

OWR.4210.32.2022.141.XVIII.MK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 i 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**„ENERGETYKA” Sp. z o.o.**

z siedzibą w Lubinie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 maja 2022 r.,

uzupełnionego pismem z dnia 14 czerwca 2022 r.,

w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła.

**UZASADNIENIE**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OWR.4210.53.2021.141.XVIII.AM z dnia 1 lutego 2022 r. została zatwierdzona taryfa dla ciepła ustalona przez Przedsiębiorstwo na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w dniu 16 lutego 2022 r.

Na wniosek z dnia 8 maja 2022 r. uzupełniony pismem z dnia 14 czerwca 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat, w związku ze wzrostem kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, wzrostem kosztów paliwa węglowego i paliwa gazowego, zmianą wysokości ceny referencyjnej i wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła ze źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji oraz wzrostem kosztów strat ciepła.

Zgodnie z § 28 ust. 3 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, ze zmianami) zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym, przedsiębiorstwo energetyczne w odniesieniu do źródeł, o których mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu ogłoszone zostaną średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy –Prawo energetyczne.

W związku z opublikowaniem Informacji Prezesa URE nr 16/2022 z dnia 31 marca 2022 r. w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalonego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym oraz Informacji Prezesa URE nr 17/2022 z dnia 31 marca 2022 r. w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2021, nastąpiła zmiana wysokości ceny referencyjnej oraz wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła ze źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, w odniesieniu do których stosuje się uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, określony w § 13 ust. 6 rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku taryf dla źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, 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 ustalonego 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 tej ustawy.

Natomiast zgodnie § 28 ust. 1, rozporządzenia taryfowego, w przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy Prawo energetyczne lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.

Ponadto podstawą do uwzględnienia wniosku Przedsiębiorstwa jest również przepis § 28 ust. 1a rozporządzenia taryfowego, stanowiący że zmiana wprowadzonej do stosowania taryfy dla ciepła uwzględniającej źródła ciepła biorące udział w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, może nastąpić w przypadku istotnej zmiany cen zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

W związku z powyższym nastąpiła zmiana taryfy w zakresie zmiany cen ciepła ze

względu na wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, wzrost kosztów paliwa węglowego i paliwa gazowego, zmianę wysokości ceny referencyjnej i zmianę wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła ze źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji oraz zmiana taryfy w zakresie stawek opłat przesyłowych wynikająca ze wzrostu kosztów strat ciepła. We wniosku w sprawie zmiany taryfy, Przedsiębiorstwo wskazało, że powyższe okoliczności uzasadniają konieczność zmiany wprowadzonej do stosowania taryfy dla ciepła i zachowany został termin określony w §45e i § 45f rozporządzenia taryfowego.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek kierowano się przesłankami określonymi w art. 155 k.p.a., zgodnie z którymi decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Ponieważ spełnione zostały przesłanki warunkujące zmianę decyzji administracyjnej w trybie art. 155 k.p.a., a zmianie dotychczas obowiązującej decyzji nie sprzeciwiają się przepisy szczególne oraz przemawia za tym słuszny interes Strony orzeczono jak w rozstrzygnięciu.

#### **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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm.).
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 w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
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 ze zm.), strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następnych ustawy

- o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
  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 daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu  
/-/  
Anna Mielcarek

# ENERGETYKA

Grupa KGHM

## „Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lubinie

Niniejsza zmiana taryfy stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia *24. czerwca* 2022 r.  
nr OWR.4210.32.2022.141/XVIII.MK

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu

*Anna Melcarek*

## ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

WICEPREZES ZARZĄDU  
ds. Finansów

*Piotr Paszko*

PREZIS ZARZĄDU

*Arkadiusz Janusz*

„Energetyka” sp. z o.o.  
ul. M. Skłodowskiej – Curie 58  
59-301 Lubin  
(2)

Lubin, 2022 rok

W taryfie dla ciepła „Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lubinie, zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OWR.4210.53.2021.141.XVIII.AM z dnia 1 lutego 2022 r., wprowadzonej do stosowania dnia 16 lutego 2022 r., zmianie ulegają następujące zapisy taryfy:

W rozdziale IV. **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, punkt 4 Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.** otrzymuje brzmienie:

**4.1.** Dla odbiorców w grupach taryfowych: LP1A, LP1, L2A, P2A i P3A stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	<b>138 040,20</b>
	rata miesięczna	<b>11 503,35</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>52,55</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>15,01</b>

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,908 \times C_{N1} + 0,092 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,652 \times C_{c1} + 0,348 \times C_{c2} + EE$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

- $C_N$  – cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
- $C_{N1}$  – cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,
- $C_{N2}$  – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/MW,
- $C_c$  – cena ciepła, w zł/GJ,
- $C_{c1}$  – cena ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/GJ,
- $C_{c2}$  – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/GJ,
- $C_n$  – cena nośnika ciepła, w zł/m<sup>3</sup>;
- $C_{n1}$  – cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m<sup>3</sup>
- $C_{n2}$  – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/m<sup>3</sup>,
- EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej ( Dz.U. z 2021 poz. 468 ze zm.), w wysokości 0,69 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: **LP1A, L2A, P2A i P3A**).

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu

Anna Mielczarek

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa L2A	Grupa P2A	Grupa P3A
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	53 259,84	58 913,88	79 906,20
	rata miesięczna	4 438,32	4 909,49	6 658,85
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,48	25,69	19,23

4.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA i G1w** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła **KGHM Polska Miedź S.A.** z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródła ciepła **Ciepłowni Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	108 124,80
	rata miesięczna	9 010,400
Cena ciepła	zł/GJ	142,19
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,89

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,682 \times C_{N1} + 0,318 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,278 \times C_{c1} + 0,722 \times C_{c2} + EE$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

- $C_N$  – cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
- $C_{N1}$  – cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/MW,
- $C_{N2}$  – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/MW,
- $C_C$  – cena ciepła, w zł/GJ,
- $C_{C1}$  – cena ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/GJ,
- $C_{C2}$  – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/GJ,
- $C_n$  – cena nośnika ciepła, w zł/m<sup>3</sup>,
- $C_{n1}$  – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m<sup>3</sup>;
- $C_{n2}$  – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/m<sup>3</sup>;
- EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej, w wysokości 0,69 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: **G1wA**).

Dyrektor  
 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Anna Mielcarek



**4.3. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. (grupy taryfowe LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p oraz G1pA)**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1wA	Grupa LG1w
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	<b>38 144,04</b>	<b>38 144,04</b>
	rata miesięczna	<b>3 178,67</b>	<b>3 178,67</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>49,69</b>	<b>49,00</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>14,30</b>	<b>14,30</b>

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	<b>81 109,92</b>	<b>81 109,92</b>	<b>151 983,00</b>
	rata miesięczna	<b>6 759,16</b>	<b>6 759,16</b>	<b>12 665,25</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>43,60</b>	<b>42,91</b>	<b>161,64</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>13,61</b>	<b>13,61</b>	<b>46,58</b>

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe **LG1wA**, **LG1pA** i **G1pA**) uwzględnione są koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*.

**4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	<b>140,49</b>	<b>179,83</b>	<b>224,78</b>	<b>280,98</b>	<b>365,28</b>	<b>449,57</b>	<b>561,96</b>	<b>702,45</b>	<b>842,94</b>

Pozostałe zapisy zawarte w taryfie dla ciepła nie ulegają zmianie.

  
 Dyrektor  
 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą we Wrocławiu  
**Anna Mielcarek**