



Wrocław, dnia 14 października 2021 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4210.32.2021.141.XVII.AM

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**„Energetyka” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

**z siedzibą w Lubinie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 sierpnia 2021 r., następnie zmodyfikowanego pismem z dnia 31 sierpnia 2021 r. i uzupełnionego pismami z dnia 27 września 2021 r. oraz z dnia 6 i 7 października 2021 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

#### **postanawiam**

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2020 r. nr OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM i zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła. Postanowienia taryfy będące przedmiotem zmiany stanowią załącznik do niniejszej decyzji.

#### **UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 17 grudnia 2020 r. nr OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Następnie decyzja ta została zmieniona decyzjami: z dnia 14 stycznia 2021 r. nr OWR.4210.54.2020.141.XVII.AM i z dnia 16 czerwca 2021 r. nr OWR.4210.12.2021.141.XVII.AM.

Pismem z dnia 3 sierpnia 2021 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat dla systemu zasilanego ze źródeł ciepła EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w związku ze wzrostem kosztu zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. Następnie pismem z dnia 31 sierpnia 2021 r., uzupełnionym pismem z dnia 27 września 2021 r. Przedsiębiorstwo zmodyfikowało wniosek w sposób uwzględniający również zmianę taryfy w zakresie określonych w niej cen ciepła dla odbiorców zasilanych

w nośniku wodnym z Ciepłowni Głogów, w związku ze wzrostem kosztu zakupu paliwa gazowego. Pismami z dnia 6 i 7 października 2021 r. uzupełniono wnioszek ostatecznie.

Uzasadnieniem powyższych zmian są okoliczności przewidziane w § 28 ust 1 i ust 1a rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska 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 zm.), dalej: „rozporządzenie taryfowe”, tj. istotna zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej przez Przedsiębiorstwo oraz istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła.

W myśl § 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 lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.”*. Natomiast w myśl § 28 ust 1a rozporządzenia taryfowego: *„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, przy czym analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany dokonuje się wyłącznie w zakresie zmiany cen zakupu uprawnień do emisji (...)”*.

W niniejszej sprawie Przedsiębiorstwo wykazało istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz wzrost kosztów paliwa gazowego w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła. Prezes URE zważył, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo powyższa zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na zakres jego funkcjonowania. Jednocześnie nastąpiła zmiana stawek opłat za usługi przesyłowe wynikająca ze wzrostu kosztów strat ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 Prawa energetycznego oraz przepisami ww. rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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 uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Z uwagi na powyższe, orzeczono 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 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). 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 1 000 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 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych 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 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki-Ciepło”.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Południowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu  
/-/  
Monika Gawlik



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

**NINIEJSZA ZMIANA TARYFY  
STANOWI ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
Z DNIA 14. października 2021 r.  
NR. 018.479.32.2021.141.XVII.A1**

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU ENERGETYKI  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu  
Menika Gawlik

## **ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA**

**WICEPREZES ZARZĄDU**  
ds. Produkcji  
Leszek Rybak

**PREZES ZARZĄDU**  
Arkadiusz Janusz

Lubin, 2021 rok

W taryfie dla ciepła „Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lubinie, zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2020 r. nr. OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM, wprowadzonej do stosowania dnia 1 stycznia 2021 r., zmianie ulegają następujące zapisy taryfy:

I. 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	124 142,28
	rata miesięczna	10 345,19
Cena ciepła	zł/GJ	34,45
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,01

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,892 \times C_{N1} + 0,108 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,667 \times C_{C1} + 0,333 \times C_{C2} + EE$$

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

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 <b>ZP</b> ), 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 <b>ZP</b> ), 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 <b>ZP</b> ), 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 2016 r. poz. 831 ze zm.), w wysokości 0,62 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: <b>LP1A, L2A, P2A i P3A</b> ).

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEMU  
ODDZIAŁU URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Małgorzata Gawlik

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	50 561,04	48 528,36	64 055,16
	rata miesięczna	4 213,42	4 044,03	5 337,93
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,68	21,38	16,63

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	81 973,20
	rata miesięczna	6 831,10
Cena ciepła	zł/GJ	75,34
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,46

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,644 \times C_{N1} + 0,356 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,260 \times C_{c1} + 0,740 \times C_{c2} + EE$$

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

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 <b>ZG</b> ), 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 <b>ZG</b> ), 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 <b>ZG</b> ), 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 0,62 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: <b>G1wA</b> )

POŁUDNIOWO-ZACHODNI  
ODDZIAŁ TELEFONOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu  
Monika Gawlik

#### 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 cieplną	zł/MW/rok	33 012,96	33 012,96
	rata miesięczna	2 751,08	2 751,08
Cena ciepła	zł/GJ	41,96	41,34
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,30	14,30

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	71 200,20	71 200,20	151 983,90
	rata miesięczna	5 933,35	5 933,35	12 665,33
Cena ciepła	zł/GJ	38,33	37,71	50,14
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,61	13,61	19,96

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	134,69	172,40	215,50	269,38	350,19	431,00	538,76	673,44	808,13

II. Pozostałe zapisy zawarte w taryfie dla ciepła nie ulegają zmianie.

  
 TERNOWO-ZACHODNIEGO  
 RYWAŁU KRAKOWSKIEGO  
 URZĘDZIECZYSTWA  
 DO REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Monika Gawlik