



Wrocław, dnia 14 kwietnia 2023 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4210.92.2022.2678.XVI.MRK

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zmianami),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna**

**z siedzibą Lubinie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 grudnia 2022 r., uzupełnionego pismami z dnia 23 stycznia,

23 marca i 11 kwietnia 2023 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

#### **postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

**na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.**

### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa z dnia 2 grudnia 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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 z 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 ze zmianami), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Ustalone w taryfie ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku cen ciepła wytwarzanego 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 ustalanego 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 ustawy Prawo energetyczne.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

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 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, związane 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 2022 r. poz. 1125 ze 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie 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  
/-/  
Anna Mielcarek

**KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Lubinie

Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE

z dnia 14 kwietnia 2023 r.

nr ODR:WZAO:2022:2678 XVI.MRK

Dyrektor  
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Aneta Wielecziak

**Taryfa dla ciepła**

Lubin, 2023 r.

## 1. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zmianami),

**rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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 2021 r., poz. 718 ze zm.),

**rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – 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),

**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,

**przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** – KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna z siedzibą w Lubinie, podmiot prowadzący działalność w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem, również za pośrednictwem oddziałów: Huty Miedzi „Głogów” i Huty Miedzi „Legnica”,

**dostawca ciepła** - Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,

**wytwórca ciepła** – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła,

**źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,

**odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

**odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,

**źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

**sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

**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,

**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,

**obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

**układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

**grupa taryfowa** - grupa 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,

**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,

**moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

**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,

**warunki obliczeniowe:**

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b) normatywna temperatura ciepłej wody,

**nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

**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 na:

- a) wytwarzanie ciepła z dnia 7 października 2013 r. nr WCC/1253/2678/W/OWR/2013/AŁ ze zmianami,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 12 listopada 1998 r. nr PCC/579/2678/U/3/98/RW ze zmianami,
- c) obrót ciepłem z dnia 12 listopada 1998 r. nr OCC/151/2678/U/3/98/RW ze zmianami.

**3. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe**

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

- Grupa **ZP** – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1,
- Grupa **ZG** – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1,
- Grupa **Bw1/G** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa **Bw2/G** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa **Bp/G1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa **Bp/G2** – odbiorcy niebędący odbiorcami końcowymi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa **Bw1/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa **Bw2/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa **Bp/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”.

**4. Ceny i stawki opłat**

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 10  
00-610 Warszawa  
Za: [Podpis]  
Zuzanna Niekłanek

[Podpis]

**4.1 Rodzaje oraz wysokość cen:**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa ZP	Grupa ZG
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	136 678,57	145 748,50
	rata miesięczna	11 389,88	12 145,71
Cena ciepła	zł/GJ	128,39	129,19
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	90,92	93,79

Dla odbiorców w grupach Bw1/L, Bw2/L, Bp/L Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc cieplną wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m<sup>3</sup>,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie, dla grup odbiorców:

- Bw1/L - grupa taryfowa LG1w, źródło ciepła Elektrociepłownia „EC-4 Legnica”, ciepło w postaci gorącej wody,
- Bw2/L i Bp/L - grupa taryfowa LG1p, źródło ciepła Elektrociepłownia „EC-4 Legnica”, ciepło w postaci pary wodnej.

**4.2 Rodzaje oraz wysokość stawek opłat**

Dla odbiorców w grupach Bw1/G, Bw2/G, Bp/G1 oraz Bp/G2 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc cieplną wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m<sup>3</sup>,

w wysokości określonej w wewnętrznej taryfie dla ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna Oddział Huta Miedzi „Głogów”, oraz następujące wysokości stawek opłat, określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat			
		Grupa Bw1/G	Grupa Bw2/G	Grupa Bp/G1	Grupa Bp/G2
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	28 389,06	27 297,69	12 002,96	12 002,96
	rata miesięczna	2 365,76	2 274,81	1 000,25	1 000,25
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	27,01	36,11	6,80	6,08

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa Bw1/L	Grupa Bw2/L	Grupa Bp/L
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 242,33	8 463,48	10 203,22
	rata miesięczna	520,19	705,29	850,27
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,27	24,23	4,12

**4.3 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Podpisany  
Urząd  
Zobowiązany  
Anna Mielniczek

## 5. Sposób obliczania opłat

**Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za ciepło** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za nośnik ciepła** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym albo innych miejscach określonych w umowach, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Opłata zmienna za usługi przesyłowe** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

## 6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - nielegalnego pobierania ciepła,
  - udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urządzenia do pomiaru ciepła  
z siedzibą w Warszawie  
Anna Milewska

PEŁNOMOCNIK  
d/s taryf dla energii elektrycznej  
ciepła i gazu

Patrycja Nawel  
Patrycja Szczurek