

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OLB.ZR.4210.19.2025.AWr

DKN 165

*/tylko w wersji elektronicznej/*

Lublin, dnia 13 listopada 2025 r.

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 1 i 2, ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**ENEA CIEPŁO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Białymstoku**  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 sierpnia 2025 r., uzupełnionym pismami z dnia 18 września 2025 r. oraz z dnia 27 października 2025 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

### **postanawiam**

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 lutego 2025 r. nr OLB.ZR.4210.28.2024.AWr i zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła. Postanowienia taryfy będące przedmiotem zmiany stanowią załącznik do niniejszej decyzji.

### **Uzasadnienie**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 6 lutego 2025 r. nr OLB.ZR.4210.28.2024.AWr została zatwierdzona ustalona przez Przedsiębiorstwo taryfa dla ciepła na okres roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania. Decyzja ta została opublikowana w dniu 6 lutego 2025 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 45 (3235) i wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 marca 2025 r.

W dniu 31 marca 2025 r. została opublikowana Informacja Prezesa URE nr 16/2025 w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2024. Natomiast w dniu 30 września 2025 r. opublikowano Informację Prezesa URE nr 51/2025 sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu 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 zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W związku z powyższym, na podstawie art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, wobec zaistnienia przesłanek do zmiany taryfy na podstawie § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego

pismem z dnia 11 lipca 2025 r. Prezes URE wezwał Przedsiębiorstwo do przedłożenia stosownej zmiany taryfy dla ciepła.

Pismem z dnia 7 sierpnia 2025 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zmianę zatwierdzonej taryfy dla ciepła poprzez zmianę zawartych w niej cen i stawek opłat.

Zgodnie z § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do jednostek kogeneracji, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym 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 zostaną ogłoszone średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, lub zostanie zmieniony wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy, dotyczący paliwa stosowanego w jednostce kogeneracji, lub nastąpi zmiana posiadanej koncesji wynikająca z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany wykorzystywanego paliwa.

W związku z powyższym, Przedsiębiorstwo wniosło o zmianę taryfy dla ciepła w odniesieniu do cen z jednostek wytwórczych, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. w odniesieniu do cen z jednostek kogeneracji eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo. Jednocześnie nastąpiła zmiana taryfy w zakresie stawek opłat za usługi przesyłowe, wynikająca ze zmniejszenia kosztów strat ciepła.

Zgodnie z treścią 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.

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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
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 wniosek o uchylenie albo 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 1 000 złotych, 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 2025 r. poz. 1228 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów 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. 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 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  
Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
/-/  
Agnieszka Szypulska  
/ podpisano elektronicznie /


# Enea Ciepło Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 listopada 2025 r.

Nr OLB.2R.4210.19.2025.A41r

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
  
Agnieszka Szybulska

## ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Białystok 2025 rok

W taryfie dla ciepła Enea Ciepło Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OLB.ZR.4210.28.2024.AWr z dnia 06 lutego 2025 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło z dnia 06 lutego 2025 r. Nr 45 (3235), wprowadza się następujące zmiany:

CZĘŚĆ IV - „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat” otrzymuje następujące brzmienie:

**1. Ceny ciepła wytworzonego w źródłach Enea Ciepło w ujęciu netto:**

**Elektrociepłownia Białystok (ECB)**

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] [zł/t]
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]		
B1	243 782,97	20 315,25	62,40	11,65
B2	243 782,97	20 315,25	62,40	11,65
B3	243 782,97	20 315,25	62,40	11,65
B4	243 782,97	20 315,25	62,40	11,65
C1	214 374,63	17 864,55	55,00	5,40
C2	214 374,63	17 864,55	55,00	5,40
C3	214 374,63	17 864,55	55,00	5,40
C4	214 374,63	17 864,55	55,00	5,40

**Ciepłownia Zachód (CZ)**

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]		
B1	137 801,75	11 483,48	124,14	111,74
B2	137 801,75	11 483,48	124,14	111,74
B3	137 801,75	11 483,48	124,14	111,74
B4	137 801,75	11 483,48	124,14	111,74

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**1.1** Odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen ustalonych na podstawie następujących algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,70 \times C_{MW(ECB)} + 0,27 \times C_{MW(CZ)} + 0,03 \times C_{MW(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{MW(ECB)}$  - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ECB [ zł/MW ]

$C_{MW(CZ)}$  - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła CZ [ zł/MW ]

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego  
z siedzibą w Lublinie  
Agnieszka Szybulska

$C_{MW(ZUOK)}$  - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie ZUOK [ zł/MW ]

- 0,70** - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle ECB w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
- 0,27** - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle CZ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
- 0,03** - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej przez Enea Ciepło w ZUOK planowanej na pierwszy rok stosowania taryfy w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowej źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK

- **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,853 \times C_{GJ(ECB)} + 0,061 \times C_{GJ(CZ)} + 0,086 \times C_{GJ(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  - cena ciepła [ zł/GJ ]

$C_{GJ(ECB)}$  - cena ciepła ze źródła ECB [ zł/GJ ]

$C_{GJ(CZ)}$  - cena ciepła ze źródła CZ [ zł/GJ ]

$C_{GJ(ZUOK)}$  - cena ciepła zawarta w taryfie ZUOK [ zł/GJ ]

**0,853** - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła ECB w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

**0,061** - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła CZ w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

**0,086** - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci z ZUOK w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

- **cena nośnika ciepła:**

$$C_n = 0,98 \times C_{n(ECB)} + 0,02 \times C_{n(CZ)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

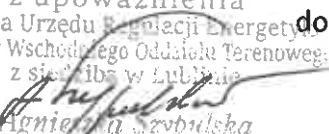
$C_n$  - cena nośnika ciepła [ zł/m<sup>3</sup> ]

$C_{n(ECB)}$  - cena nośnika ciepła ze źródła ECB [ zł/m<sup>3</sup> ]

$C_{n(CZ)}$  - cena nośnika ciepła ze źródła CZ [ zł/m<sup>3</sup> ]

**0,98** - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle ECB w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach

**0,02** - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle CZ w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
dyrektora Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
  
Agnieszka Szypulska



1.2 W przypadku zmiany ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny ciepła przez ZUOK, odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 zostaną poinformowani pisemnie przez Enea Ciepło o wprowadzeniu do stosowania ww. cen w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wprowadzenia.

## 2. Stawki opłat za usługi przesyłowe w ujęciu netto:

Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
B1	57 741,94	4 811,83	25,05
B2	79 762,44	6 646,87	32,36
B3	77 725,06	6 477,09	25,45
B4	105 057,67	8 754,81	42,72
C1	101 724,47	8 477,04	50,39
C2	143 459,68	11 954,97	33,49
C3	155 720,35	12 976,70	28,42
C4	35 523,50	2 960,29	14,32

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Lp.	Rodzaje stawek opłat w zależności od średnicy przyłącza	Jednostka miary	netto
1	Dn 25	zł/m	341,69
2	Dn 32	zł/m	343,67
3	Dn 40	zł/m	362,68
4	Dn 50	zł/m	396,09
5	Dn 65	zł/m	420,31
6	Dn 80	zł/m	494,07
7	Dn 100	zł/m	586,70
8	Dn 125	zł/m	660,19
9	Dn 150	zł/m	771,30

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 4. Opłaty za udostępnienie przez odbiorcę pomieszczenia wężła cieplnego.

W przypadku, gdy odbiorca udostępnia Enea Ciepło pomieszczenie wężła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, koszty ponoszone z tego tytułu przez Enea Ciepło zalicza się do kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła do odbiorców zasilanych z tego wężła zgodnie z § 18 rozporządzenia taryfowego. W celu ustalenia stawek opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego wężła cieplnego, stosowane będą poniższe algorytmy obliczania stawek opłat za usługi przesyłowe:

a) obliczenie stawek opłat stałych dla odbiorców zasilanych z danego wężła cieplnego

$$O_{spw} = B \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

b) obliczanie stawek opłat zmiennych dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego

$$O_{zpw} = (1-B) \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{spw}$  – stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/MW/rok]

$O_{zpw}$  – stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/GJ]

$B$  – wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, przyjęty we wniosku o zatwierdzenie taryfy w wysokości 0,34 w wodzie i 0,36 w parze

$O_s$  – ustaloną w taryfie stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW/rok]

$O_z$  – ustaloną w taryfie stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]

$N_{gppw}$  – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego, planowaną na pierwszy rok stosowania taryfy, zgodnie z zawartą umową [MW]

$Q_{gppw}$  – ilość ciepła planowana do sprzedaży dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego na pierwszy rok stosowania taryfy [GJ], a w przypadku nowych węzłów wielkość szacunkowa

$K_{pw}$  – planowane do poniesienia przez Enea Ciepło roczne koszty z tytułu udostępnienia odpłatnie przez odbiorcę pomieszczenia węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł].

**Pozostałe zapisy taryfy pozostają bez zmian.**

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. TECHNICZNYCH

Andrzej Pałuk

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. OPERACYJNYCH

Adam Popławski

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Łodzi

Agnieszka Szybulska