



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.80.2025.PCR

Katowice, dnia 17 marca 2026 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Węglokoks Energia ZCP sp. z o. o. z siedzibą w Rudzie Śląskiej

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 12 listopada 2025 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 11 lutego 2026 r. oraz z dnia 16 marca 2026 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 13 listopada 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność natomiast ceny wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji skalkulowane zostały w oparciu o sposób zdefiniowany w § 14 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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). 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 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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**

/-/

Marek Miśkiewicz

Dyrektor


**Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Rudzie Śląskiej

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.03.2026 r. OKA, W210 80, 2025.7UR

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Południowego Ośrodka Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Marek Misiewicz

Ruda Śląska, 2026 r.



CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **przedsiębiorstwo energetyczne** – WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o. o. w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorca prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, zwane w dalszej części taryfy WE ZCP,
2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
3. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
4. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
5. **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,
6. **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,
7. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
8. **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,
9. **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10. **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,
12. **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.
13. **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

14. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepłny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepłny lub źródło ciepła.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

WE ZCP prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła:
nr WCC/70/207/U/2/98/BK z dnia 21.09.1998 r. ze zmianami,
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła:
nr PCC/77/207/U/2/98/BK z dnia 21.09.1998 r. ze zmianami,
- 3) obrotu ciepłem:
nr OCC/372/207/W/OKA/2017/CW z dnia 05.01.2017 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

WE ZCP dokonał podziału odbiorców na grupy w zależności od:

1. źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych, z których dostarczane jest ciepło,
2. miejsca dostarczania ciepła.

Charakterystyka grup odbiorców

L.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grup odbiorców
1.	M-NW/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą. Źródła i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
2.	M-NW/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł ciepłny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
3.	M-NW/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł ciepłny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
4.	M-NW/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepłny i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Źródła, sieć, węzeł i instalacje są eksploatowane przez WE ZCP.
5.	B/ż	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła Ciepłownia "Bielszowice" eksploatowanego przez WE ZCP.
6.	B/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.

Taryfa dla ciepła

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

3

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

7.	B/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
8.	B/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
9.	B/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Źródło, sieć, węzeł i instalacje są eksploatowane przez WE ZCP.
10.	H/ż	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Ciepłownia "Halemba" eksploatowanego przez WE ZCP oraz Elektrociepłowni Halemba eksploatowanej przez Polską Grupę Górniczą S.A.
11.	H/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Ciepłownia "Halemba" eksploatowanym przez WE ZCP oraz Elektrociepłowni Halemba eksploatowanej przez Polską Grupę Górniczą S.A. poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez WE ZCP.
12.	H/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Ciepłownia "Halemba" eksploatowanym przez WE ZCP oraz Elektrociepłowni Halemba eksploatowanej przez Polską Grupę Górniczą S.A. poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez WE ZCP.
13.	H/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Ciepłownia "Halemba" eksploatowanym przez WE ZCP oraz Elektrociepłowni Halemba eksploatowanej przez Polską Grupę Górniczą S.A. poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez WE ZCP.
14.	W/ż	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła Kociołnia "Wygoda" eksploatowanego przez WE ZCP.
15.	KSL/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł "Śląsk", eksploatowanych przez DALKIA Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach oraz DALKIA Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DALKIA Polska Energia S.A. oraz poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowane przez WE ZCP.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	261 810,43
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 817,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	108,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	53,84
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 613,94
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 384,50
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,15

Taryfa dla ciepła

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Regionalnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	261 810,43
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 817,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	108,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	53,84
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	99 927,74
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	8 327,31
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	38,57

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wg

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	261 810,43
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 817,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	108,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	53,84
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	107 595,92
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	8 966,33
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	38,12

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie M-NW/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	261 810,43
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 817,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	108,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	53,84
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	106 227,15
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	8 852,26
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	31,09

5. Ceny dla odbiorców w grupie B/ż

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	285 148,28
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	23 762,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,41

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

6. Ceny dla odbiorców w grupie B/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	285 148,28
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	23 762,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,41
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 106,33
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 258,86
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,96

7. Ceny dla odbiorców w grupie B/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	285 148,28
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	23 762,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,41
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	65 136,11
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	5 428,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,56

8. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	285 148,28
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	23 762,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,41
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 328,19
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 444,02
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,65

9. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	285 148,28
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	23 762,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	62,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,41
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	70 423,16
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	5 868,60
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	32,48

Taryfa dla ciepła

Z upoważnienia Prezesa
Urzedu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Energetyki
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/ż

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	299 234,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	24 936,19
2.	Cena ciepła	zł/GJ	63,68
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,96

11. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/s

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	299 234,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	24 936,19
2.	Cena ciepła	zł/GJ	63,68
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 775,13
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 731,26
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,55

12. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/wi

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	299 234,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	24 936,19
2.	Cena ciepła	zł/GJ	63,68
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 185,16
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 265,43
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	26,30

13. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie H/wg-iz

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	299 234,27
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	24 936,19
2.	Cena ciepła	zł/GJ	63,68
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	75 689,19
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	6 307,43
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	29,11

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Podpis]
Marek Miński

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

14. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie W/ż

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	260 602,26
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 716,86
2.	Cena ciepła	zł/GJ	199,48
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	80,00

15. Stawki opłat dla odbiorców w grupie KSL/wi

Dla odbiorców w grupie KSL/wi WE ZCP stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m³,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,

określone w taryfie dla ciepła Dalkia Polska Energia S.A. w grupie taryfowej Ś/1/S oraz następujące stawki opłat:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 032,89
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 502,74
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,46

16. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica nominalna przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zł/mb*
DN 32	318,86
DN 40	338,64
DN 50	368,26
DN 65	383,79
DN 125	538,95

* do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r. poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) oraz 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.).

Taryfa dla ciepła

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnowegetacyjnego Ośrodka Energetyki
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiwicz

8

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. 2007 r. Nr 16, poz. 92).
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,


stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 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 zm.).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r. poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ VII


Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

WE ZCP powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Magdalena Jarkulisz
Prokurent

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Damian Sklarczyk
Prokurent

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz