



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.33.2021.AZa

Katowice, dnia 24 sierpnia 2021 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 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.)

#### **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 5 maja 2021 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 7 maja 2021 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 z późn. 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 natomiast ceny wytwarzania ciepła w Elektrociepłowni „Mikołaj” skalkulowane zostały w oparciu

o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 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. 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).  
**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 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 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 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”.
6. 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 24.08.2021 r. 05A.427.33.2021.12a

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

Marok Michał

Ruda Śląska, 2021 r.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP

05A.427.33.2021.12a

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

#### A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **przedsiębiorstwo energetyczne** – WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o. o. w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorca prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy WE ZCP,
2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym,
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,
11. **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.
12. **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,
13. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

14. **odnawialne źródło energii** - odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów, zwane w dalszej części taryfy źródłem OZE,
15. **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.

## 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. (ostatnia zmiana decyzją z dnia 08.02.2021 r., nr OKA.4110.40.2020.CW)
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła:  
nr PCC/77/207/U/2/98/BK z dnia 21.09.1998 r. ostatnia zmiana z dnia 21.07.2020 r., nr OKA.4110.39.2019.CW)
- 3) obrotu ciepłem:  
nr OCC/372/207/W/OKA/2017/CW z dnia 05.01.2017 r.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy taryfowe

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 taryfowych

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grup taryfowych
1.	M/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną". Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
2.	M/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną" i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
3.	M/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną" i grupowy węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
4.	M/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Elektrociepłowni "Mikołaj" poprzez sieć ciepłowniczą "północną", grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

5.	M-NW/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą "południową". Źródła i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
6.	M-NW/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą "południową" i węzeł cieplny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
7.	M-NW/wg	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą "południową" i grupowy węzeł cieplny. Źródła, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
8.	M-NW/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Nowy Wirek" lub w Elektrociepłowni "Mikołaj" lub w źródle OZE poprzez sieć ciepłowniczą "południową", grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródła, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
9.	B/ż	Odbiorcy bezpośrednio pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" eksploatowanej przez WE ZCP.
10.	B/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
11.	B/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
12.	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.
13.	B/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Bielszowice" poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
14.	H/ż	Odbiorcy bezpośrednio pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" eksploatowanej przez WE ZCP.
15.	H/s	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło i sieć są eksploatowane przez WE ZCP.
16.	H/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło, sieć i węzeł są eksploatowane przez WE ZCP.
17.	H/wg-iz	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni "Halemba" poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło, sieć, węzeł i instalacja są eksploatowane przez WE ZCP.
18.	W/ż	Odbiorcy bezpośrednio pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni "Wygoda" eksploatowanej przez WE ZCP.
19.	KSL/wi	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni "Śląsk", eksploatowanej przez DALKIA Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DALKIA Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach 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.

Taryfa dla ciepła:

Zupowazdzenia Rzeczy  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Miśkiewicz

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Grzegorz Bizoń  
Prezes Zarządu

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	146 044,79
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 170,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,60
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,94
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 946,69
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 745,56
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,56

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	146 044,79
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 170,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,60
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,94
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 085,99
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 507,17
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,58

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	146 044,79
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 170,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,60
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,94
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 095,86
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 424,66
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	25,09

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	146 044,79
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 170,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,60
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,94
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	56 305,96
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 692,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,60

Taryfa dla ciepła

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

Marek Miś

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Grzegorz Bizoń  
Prezes Zarządu

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	141 302,42
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 775,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,40
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 932,33
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 411,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,34

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	141 302,42
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 775,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,40
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 144,00
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 345,33
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,98

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	141 302,42
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 775,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,40
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	55 498,59
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 624,88
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,40

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	141 302,42
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	11 775,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,40
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 283,87
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 356,99
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,09

Taryfa dla ciepła

DYREKTOR  
 Regionalnego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

Marcel Misiewicz

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Grzegorz Bizoń  
 Prezes Zarządu



WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

**9. Ceny dla odbiorców w grupie B/ż**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	181 674,39
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	15 139,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	42,63
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,44

**10. Ceny dla odbiorców w grupie B/s**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	181 674,39
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	15 139,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	42,63
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	14 398,83
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 199,90
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,29

**11. Ceny dla odbiorców w grupie B/wi**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	181 674,39
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	15 139,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	42,63
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 012,17
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 917,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,15

**12. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	181 674,39
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	15 139,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	42,63
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	25 806,40
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 150,53
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,15

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

*[Podpis]*

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

*[Podpis]*  
Grzegorz Bizoń  
Prezes Zarządu

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

**13. Ceny dla odbiorców w grupie B/wg-iz**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	181 674,39 15 139,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	42,63
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,44
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	39 049,82 3 254,15
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,74

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	125 441,64 10 453,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,41
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,43

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	125 441,64 10 453,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,41
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,43
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	24 091,11 2 007,59
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,39

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

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	125 441,64 10 453,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,41
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,43
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Rata miesięczna	zł/MW zł/MW/m-c	35 319,36 2 943,28
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,26

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o. upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

*[Signature]*

Marek Misiewicz

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

*[Signature]*  
Grzegorz Bizon  
Prezes Zarządu

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

**17. 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	125 441,64
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	10 453,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,41
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,43
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 224,97
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 685,41
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,26

**18. 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	151 967,39
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 663,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	84,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	19,00

**19. 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 m<sup>3</sup>,
- 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. oraz następujące stawki opłat:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 668,63
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 722,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,28

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

Średnica nominalna przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zł/mb*
DN 32	200
DN 50	231
DN 80	277
DN 125	266
DN 150	325

\* 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 2021 r. poz. 685)

Taryfa dla ciepła

Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Zieliński

WĘGŁOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

Grzegorz Bizoń  
Prezes Zarządu

## 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 2021 r. poz. 716 ze zm.) 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.).

## 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 rozdziale 6 rozporządzenia 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 2021 r. poz. 685 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.

Grzegorz Bizon  
Prezes Zarządu

WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP sp. z o.o.

ul. Szyb Walenty 32, 41-700 Ruda Śląska

NIP 6411006444

Sąd Rejonowy w Gliwicach KRS 0000181417

Kapitał Zakładowy 65 723 000,00zł

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

Marek Miśkiewicz