



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 16 kwietnia 2025 r.

OKR.4210.39.2024.EŚ

**DECYZJA**

Na podstawie 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 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**WĘGLOKOKS ENERGIA NSE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Brzeszczach,**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2024 r., znak: DT/282/7025/11/2024, uzupełnionym pismami z dni: 30 stycznia 2025 r. znak: DT/25/695/01/2025, 17 lutego 2025 r. znak: DT/38/1130/II/2025, 2 kwietnia 2025 r. znak: DT/92/2175/04/2025 oraz 11 kwietnia 2025 r. znak: DT/94/2317/04/2025 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 25 listopada 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 określonymi w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego 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 z późn. zm.).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały określone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, z wyjątkiem źródeł w miejscowości Brzeszcze oraz Libiąż, gdzie ceny ciepła zostały ustalone częściowo w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z 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: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2024 r. poz. 959 t.j.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 K.p.a.). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 K.p.a.).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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

Południowo- Wschodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Krakowie

/-/

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

/podpisano elektronicznie/

**WĘGLOKOKS ENERGIA NSE Spółka z o.o.**

ul. A. Mickiewicza 2,  
32-620 Brzeszcze

Załącznik

do Decyzji Nr OKR.4210.39.2024.EŚ

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 2025-04-16

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

**TARYFA DLA CIEPŁA****CZĘŚĆ I****OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE**

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

dr Mateusz Nowaczek-Zaremba

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) ustawa - ustawę z 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zm.),
- 2) 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 2020 r., poz. 718 ze zm.),
- 3) rozporządzenie systemowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- 4) przedsiębiorstwo energetyczne – WĘGLOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. z siedzibą w Brzeszczach prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, zwane w dalszej części taryfy WE NSE,
- 5) odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 7) 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,
- 8) 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,
- 9) 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.
- 10) sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 11) 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,
- 12) grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt

- 13) 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,
- 14) 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,
- 15) obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 16) 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,
- 17) 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,
- 18) TAURON Nowe Technologie S.A. z siedzibą we Wrocławiu – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, zwany w dalszej części taryfy TNT S.A.,
- 19) Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, zwany w dalszej części taryfy PKW S.A.

## CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ  
Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z udzielonymi koncesjami:

- w zakresie wytwarzania ciepła nr WCC/387/366/U/OT-2/98/BM z dnia 30.10.1998 r. (z późn. zm.),
- w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/407/366/U/OT-2/98/BM z dnia 30.10.1998 r. (z późn. zm.),
- w zakresie obrotu ciepłem nr OCC/408/366/W/OKR/EŚ z dnia 04.04.2025 r.

## CZĘŚĆ III

## PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

OBJAŚNIENIE SYMBOLIKI GRUP TARYFOWYCH:

- pozycja pierwsza symbolu – skrót nazwy kotłowni:

B	Kotłownia zlokalizowana na terenie Zakładu Górniczego Brzeszcze w Brzeszczach
J	Kotłownia zlokalizowana na terenie Zakładu Górniczego Janina w Libiążu
C	Kotłownia zlokalizowana na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Piast w Woli
P	Kotłownia zlokalizowana na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Piast w Bieruniu
ZG	Kotłownia zlokalizowana na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Ziemowit w Łędzinach

- pozycja druga symbolu – rodzaj nośnika ciepła:

W	Nośnik ciepła gorąca woda
---	---------------------------

dyrektor  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Prezes Zarządu  
Bogdan Gogoń

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Wojloks Energy NSE sp. z o.o.

- pozycja trzecia symbolu – oznaczenie cyfrowe: nr sieci ciepłowniczej zgodny z koncesją w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła; nr 0 oznacza, że ciepło pobierane jest bezpośrednio ze źródła ciepła.
- pozycja czwarta symbolu – wskazanie miejsca dostarczania:

Wi	Odbiorcy pobierający ciepło z węzła ciepłego
Wg	Odbiorcy pobierający ciepło z grupowego węzła ciepłego
lo	Odbiorcy pobierający ciepło z zewnętrznej instalacji odbiorczej

- pozycja piąta symbolu – określenie własności majątku ciepłowniczego:

w	Węzeł ciepły, zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego
---	--

## WYKAZ GRUP TARYFOWYCH:

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka odbiorcy
1.	B W 1	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A., siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Brzeszcze w Brzeszczach i miasta Brzeszcze. Sieć ciepłownicza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda.
2.	B W 1 Wi w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A., siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Brzeszcze w Brzeszczach i miasta Brzeszcze, poprzez węzeł ciepły. Sieć ciepłownicza oraz węzeł ciepły, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
3.	B W 1 Wg lo w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A., siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Brzeszcze w Brzeszczach i miasta Brzeszcze, poprzez grupowy węzeł ciepły oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza, grupowy węzeł ciepły oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda.
4.	J W 0	Odbiorca pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego.
5.	J W 5	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Janina w Libiążu i miasta Libiąża. Sieć ciepłownicza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda.
6.	J W 5 Wi w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Janina w Libiążu i miasta Libiąża, poprzez węzeł ciepły. Sieć ciepłownicza oraz węzeł ciepły, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.

7.	J W 5 Wg w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Janina w Libiążu i miasta Libiąża, poprzez grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowi własność odbiorcy. Nośnik ciepła – woda gorąca.
8.	J W 5 Wg lo w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Zakładu Górniczego Janina w Libiążu i miasta Libiąża, poprzez grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda
9.	C W 4	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miejscowości Wola. Sieć ciepłownicza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda.
10.	C W 4 Wi w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miejscowości Wola, poprzez węzeł cieplny. Sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
11.	C W 4 Wg lo w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miejscowości Wola, poprzez grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda.
12.	P W 7	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Piast w Bieruniu i miasta Bierunia. Sieć ciepłownicza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła - gorąca woda
13.	P W 7 Wi w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Piast w Bieruniu i miasta Bierunia, poprzez węzeł cieplny. Sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
14.	P W 7 Wg lo w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Piast w Bieruniu i miasta Bierunia, poprzez grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
15.	ZG W 3	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Ziemowit w Łędzinach i miasta Łędziny. Sieć ciepłownicza stanowi własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
16.	ZG W 3 Wi w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Ziemowit w Łędzinach i miasta Łędziny, poprzez węzeł cieplny. Sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.
17.	ZG W 3 Wg lo w	Odbiorca pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa energetycznego, siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie PGG S.A O/KWK Piast-Ziemowit, Ruch Ziemowit w Łędzinach i miasta Łędziny, poprzez grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza, stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego. Nośnik ciepła – gorąca woda.

Dyrektor  Węzłokopca Energia KAU sp. z o.o.  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Regionalnego ZARZĄDU  
 4 rzędu Kuchnia Energetyki  
 z siedzibą w Łakowie  
 Bogdan Górci

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

## CZĘŚĆ IV

## RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

## 1. Ceny za zamówioną moc cieplną, ciepła i nośnika ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe.

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto. Ustalone w taryfie ceny i stawki nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT oblicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

## a) Brzeszcze

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa odbiorców		
			B W 1	B W 1 Wi w	B W 1 Wg lo w
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	229 207,75	229 207,75	229 207,75
2.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	19 100,65	19 100,65	19 100,65
3.	Cena ciepła	zł/GJ	88,99	88,99	88,99
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	60,76	60,76	60,76
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	35 352,78	70 197,12	59 602,19
6.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 946,07	5 849,76	4 966,85
7.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,96	31,49	24,22

Dla odbiorców w grupach: BW 1, BW 1 Wi w oraz BW 1 Wg lo w WE NSE stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną w zł/MW określoną w następujący sposób:

$$C_{MW} = (C_{MW}WENSE * 1,0000) + (C_{MW}TNT * 0,0000) + (C_{MW}PKW * 0,0000)$$

gdzie:

- $C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A.
- $C_{MW}WENSE$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) określona w taryfie WE NSE
- $C_{MW}TNT$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) z TNT S.A.,
- $C_{MW}PKW$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) z PKW S.A.,

1,0000 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ZC Brzeszcze eksploatowanego przez WE NSE,

0,0000 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) zakupionej z TNT S.A.,

0,0000 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) zakupionej z PKW S.A.

b) cenę ciepła w zł/GJ w wysokości średniej ważonej z ceny ciepła z taryfy WE NSE, ceny zakupu ciepła z TNT S.A. i ceny zakupu ciepła z PKW S.A. określoną w następujący sposób:

$$C_{GJ} = (C_{GJ}WENSE * 0,8511) + (C_{GJ}TNT * 0,0695) + (C_{GJ}PKW * 0,0794)$$

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
5  
dr Małgorzata Lewaczek-Zaremba

Węglokoksy Energetyka NSE sp. z o.o.  
PREZES ZARZĄDU  
Bogdan Gorzoi

gdzie:

- $C_{Gj}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A.,
- $C_{Gj}WENSE$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z WE NSE,
- $C_{Gj}TNT$  - cena ciepła (zł/GJ) z TNT S.A.,
- $C_{Gj}PKW$  - cena ciepła (zł/GJ) z PKW S.A.,

0,8511 – udział ciepła (GJ) ze źródła ZC Brzeszcze eksploatowanego przez WE NSE,

0,0695 – udział ciepła (GJ) zakupionego z TNT S.A.,

0,0794 – udział ciepła (GJ) zakupionego z PKW S.A.

c) cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) określona w następujący sposób:

$$C_N = (C_{NWENSE} * 1,0000) + (C_{NTNT} * 0,0000) + (C_{NPKW} * 0,0000)$$

gdzie:

- $C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródle ciepła ZC Brzeszcze eksploatowanym przez WE NSE oraz w jednostce kogeneracji eksploatowanej przez TNT S.A. i jednostce kogeneracji eksploatowanej przez PKW S.A.,
- $C_{NWENSE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) określona w taryfie WE NSE,
- $C_{NTNT}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z TNT S.A.,
- $C_{NPKW}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z PKW S.A.,

1,0000 – udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ZC Brzeszcze eksploatowanego przez WE NSE,0,0000 – udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z TNT S.A.,0,0000 – udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z PKW S.A.

oraz stawki opłat za usługi przesyłowe określone w taryfie WE NSE.

**b) Libiąż**

lp	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa odbiorców				
			J W 0	J W 5	J W 5 Wi w	J W 5 Wg w	J W 5 Wg lo w
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	270 625,85	270 625,85	270 625,85	270 625,85	270 625,85
2.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	22 552,15	22 552,15	22 552,15	22 552,15	22 552,15
3.	Cena ciepła	zł/GJ	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	70,67	70,67	70,67	70,67	70,67
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	0,00	31 697,72	57 701,07	47 984,17	54 486,32
6.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	0,00	2 641,48	4 808,42	3 998,68	4 540,53
7.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	0,00	13,79	13,73	16,26	19,91

DYREKTOR W Zakładzie Energetyki NSE sp. z o.o.  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
ul. Świdzińska w Krakowie

6

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

## c) Wola

Ip	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa odbiorców		
			C W 4	C W 4 Wi w	C W 4 Wg lo w
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	270 692,52	270 692,52	270 692,52
2.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	22 557,71	22 557,71	22 557,71
3.	Cena ciepła	zł/GJ	64,63	64,63	64,63
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	45,62	45,62	45,62
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	59 359,93	97 800,40	77 548,29
6.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	4 946,66	8 150,03	6 462,36
7.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,63	29,07	22,15

## d) Bieruń

Ip	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa odbiorców		
			P W 7	P W 7 Wi w	P W 7 Wg lo w
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	220 171,48	220 171,48	220 171,48
2.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	18 347,62	18 347,62	18 347,62
3.	Cena ciepła	zł/GJ	87,60	87,60	87,60
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	56,03	56,03	56,03
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23 097,80	38 958,94	63 728,03
6.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 924,82	3 246,58	5 310,67
7.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,01	18,35	33,63

## e) Łędziny

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa odbiorców		
			ZG W 3	ZG W 3 Wi w	ZG W 3 Wg lo w
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	305 172,62	305 172,62	305 172,62
2.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	25 431,05	25 431,05	25 431,05
3.	Cena ciepła	zł/GJ	81,09	81,09	81,09
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	63,67	63,67	63,67

7  
 Dyrektor  
 Północno-Wschodniego Oddziału terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	32 857,50	62 756,43	107 804,57
6.	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 738,13	5 229,70	8 983,71
7.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,57	26,32	22,51

## 2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica nominalna przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej [zł/mb]*
DN 40	277,00
DN 50	319,00

\* 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 2024 r. poz. 361 ze zm.).

## CZĘŚĆ V

### ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT ZAWARTYCH W TARYFIE

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 2024 r. poz. 266 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 parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

WĘGLOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o.  
 Grupa Spółek Węglkokoks S.A.  
 ul. A. Mickiewicza 2, 32-620 Brzeszcze  
 tel. 32 7373100 - 103 fax 32 7373105  
 NIP 6461347265 REGON 273106474  
 Sąd Rejonowy w Krakowie, Śródmieście KRS 0000054901  
 Kapitał Zakładowy: 50 260 400 000 zł

Węglkokoks Energia NSE sp. z o.o.  
 PREZES ZARZĄDU  
 Bogdan Gornal

DYREKTOR  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 ul. Chałubińskiego 1 w Krakowie  
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba