



Dalkia Polska Industry sp. z o.o.
SEKRETARIAT

nr dz. 35 data 29.06.26

Katowice, dnia 24 czerwca 2026 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4210.27.2025.CW

**Dalkia Polska Industry Spółka z o. o.
ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko-Biała
na ręce pełnomocnika
Pana Marka Bernackiego**

W załączeniu przesyłam decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającą taryfę dla ciepła oraz tę taryfę.

Jednocześnie działając na podstawie art. 28¹ ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026r. poz. 43 ze zm.), proszę o przesłanie informacji wskazującej datę wprowadzenia do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami taryfy zatwierdzonej ww. decyzją, podpisanej zgodnie z reprezentacją przedsiębiorcy (odpowiedzi należy udzielić **w terminie 7 dni** od daty wprowadzenia taryfy do stosowania).

Zwracam również uwagę na brzmienie art. 47 ust. 1² ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym „Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy oraz ich zmiany z własnej inicjatywy **nie później niż w terminie dwóch miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej lub na żądanie Prezesa URE**”.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**


Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Załączniki:

- 1) Decyzja
- 2) Taryfa

¹ W myśl art. 56 ust.1 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne karze pieniężnej podlega ten, kto odmawia udzielenia informacji, o których mowa w art. 28 tej ustawy.

² W myśl art. 56 ust.1 pkt 5a ustawy – Prawo energetyczne karze pieniężnej podlega ten, kto nie przedkłada do zatwierdzenia taryfy lub jej zmiany w terminie, o którym mowa w art. 47 ust. 1 zdanie drugie, lub wbrew żądaniu Prezesa URE, o którym mowa w tym przepisie



Katowice, dnia 24 czerwca 2026 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.27.2025.CW**

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 2026r. poz. 43 ze zm.) 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:

Dalkia Polska Industry Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 28 kwietnia 2025 r.,

zatwierdzam

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

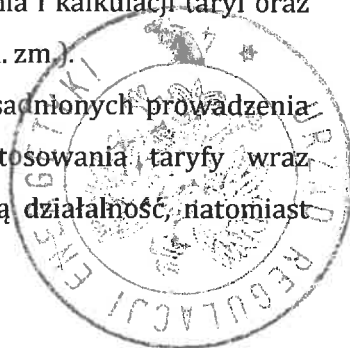
UZASADNIENIE

W dniu 30 kwietnia 2025r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję 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 koncesję 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.).

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



w odniesieniu do jednostki kogeneracji, z zastosowaniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat zdefiniowanego 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 14 dni 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, zwięzłe 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. 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**



Otrzymuje:

Dalkia Polska Industry Spółka z o. o.
ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko-Biała
na ręce pełnomocnika
Pana Marka Bernackiego

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Główny Urząd
w Katowicach
z siedzibą
Cypryjski

Dalkia Polska Industry Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 24.06.2026 nr OKA.4210.27.2025.45

**Marek
Bernacki**

Elektronicznie
podpisany przez
Marek Bernacki
Data: 2026.06.23
09:17:22 +02'00'

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

Bielsko-Biała, 2026 rok

Część I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Dalkia Polska Industry Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku – Białej - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem.
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
- **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- **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.
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- **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.
- **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.
- **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.
- **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.
- **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.
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
 - **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 dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - **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 z późn. zmianami).

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

PEC Tychy - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Tychach.
EC Tychy – Elektrociepłownię Tychy, stanowiącą własność TAURON Ciepło Sp. z o.o.

EC I – Elektrociepłownię I Bielsko-Biała w Bielsku-Białej, stanowiącą własność TAURON Ciepło Sp. z o.o.

EC II – Elektrociepłownię II Północ w Czechowicach-Dziedzicach, stanowiącą własność TAURON Ciepło Sp. z o.o.

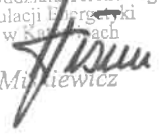
CZ Rzeszów – ciepłownię stanowiącą własność Dalkia Polska Industry Sp. z o.o., zlokalizowaną w Rzeszowie przy ul. Hetmańskiej.

EC DPIS Rzeszów – elektrociepłownię gazową stanowiącą własność Dalkia Polska Industry Services Poland Sp. z o.o., zlokalizowaną w Rzeszowie przy ul. Hetmańskiej.

PK Therma - Przedsiębiorstwo Komunalne „Therma” Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej.

CZ Krosno – Ciepłownię Zakładową w Krośnie przy ul. gen. L. Okulickiego 7, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

KR – Kociołnia Rejonowa w Bielsku-Białej ul. Kwiatkowskiego 71b, stanowiącą własność PK Therma.

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

Marek Miśkiewicz

Część II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ
ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie:

- wytwarzania ciepła, zgodnie z koncesją nr WCC/782/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r., ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła, zgodnie z koncesją nr PCC/817/9257 W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. ze zmianami;
- obrotu ciepłem, zgodnie z koncesją nr OCC/237/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r., ze zmianami.

Część III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych w postaci określonego nośnika ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła,
- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów.

Lp.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	B.11a	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w KR, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therna i sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – gorąca woda
2.	B.12.1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła EC I i EC II, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therna i sieć ciepłowniczą nr 1 zlokalizowaną na terenie DL Invest Group XXIX Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda
3.	B.12.2	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła EC I i EC II, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therna i sieć ciepłowniczą nr 2 zlokalizowaną na terenie DL Invest Group XXIX Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda
4.	B.12.3	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła EC I i EC II, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therna i sieć ciepłowniczą nr 3 zlokalizowaną na terenie DL Invest Group XXIX Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda
5.	B.12.4	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła EC I i EC II, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therna i sieć ciepłowniczą nr 4 zlokalizowaną na terenie DL Invest Group XXIX Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda
6.	C.11	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EC Tychy, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PEC Tychy i sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – gorąca woda

7.	B. 12b	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła EC I i EC II, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą PK Therma i sieć ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie NEMAK Poland Sp. z o. o. w Bielsku-Białej eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – gorąca woda
8.	A.03	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CZ Krosno, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stałotemperaturową eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła - gorąca woda
9.	A.04	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CZ Krosno, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą zmiennotemperaturową eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła - gorąca woda
10.	A.04a	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CZ Krosno, zasilani w ciepło poprzez sieć ciepłowniczą zmiennotemperaturową oraz węzły cieplne eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła - gorąca woda
11.	P	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CZ Rzeszów, pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła; nośnik ciepła – para wodna
12.	Ps	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CZ Rzeszów, zasilani w ciepło poprzez parową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – para wodna
13.	W	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła CZ Rzeszów i EC DPIS Rzeszów, pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła; nośnik ciepła – gorąca woda
14.	Ws	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła CZ Rzeszów i EC DPIS Rzeszów, zasilani w ciepło poprzez wodną sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – gorąca woda

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 VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Dla odbiorców w grupie B.11a przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma dla źródła KR,**
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ,
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma,**

oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	46 241,52
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	3 853,46
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	32,91

2. Dla odbiorców w grupie B.12.1 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
 - cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
 - cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- określone w taryfie dla ciepła PK Therma, stosownie do §8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego,**
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ,
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma, oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 081,12
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 756,76
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,88

3. Dla odbiorców w grupie B.12.2 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
 - cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
 - cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- określone w taryfie dla ciepła PK Therma, stosownie do §8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego,**
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ,
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma, oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17 390,16
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 449,18
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,67

4. Dla odbiorców w grupie B.12.3 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła, określone w taryfie dla ciepła PK Therma, stosownie do §8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ, w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma,

oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	18 262,56
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 521,88
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,34

5. Dla odbiorców w grupie B.12.4 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
 - cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
 - cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła, określone w taryfie dla ciepła PK Therma, stosownie do §8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego,
 - stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ, w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma,
- oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	25 012,68
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	2 084,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,30

6. Dla odbiorców w grupie C.11 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła, **w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC Tychy,**
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ, **w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PEC Tychy, oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26 079,84
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	2 173,32
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,69

7. Dla odbiorców w grupie B.12b przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła, **określone w taryfie dla ciepła PK Therma, stosownie do §8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego,**
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w zł za GJ, **w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PK Therma, oraz podane poniżej stawki opłat określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	23 645,28
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 970,44
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,57

8. Dla odbiorców w grupie A.03 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje następujące ceny i stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	300 538,92
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	25 044,91
2.	Cena ciepła	zł/GJ	71,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	48,61
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	74 172,84
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	6 181,07
5.	Stawka opłaty zmiennej	zł/GJ	22,31

9. Dla odbiorców w grupie A.04 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje następujące ceny i stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	300 538,92
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	25 044,91
2.	Cena ciepła	zł/GJ	71,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	48,61
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 792,00
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	1 816,00
5.	Stawka opłaty zmiennej	zł/GJ	11,51

10. Dla odbiorców w grupie A.04a przedsiębiorstwo energetyczne stosuje następujące ceny i stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	300 538,92
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	25 044,91
2.	Cena ciepła	zł/GJ	71,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	48,61
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	50 694,96
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	4 224,58
5.	Stawka opłaty zmiennej	zł/GJ	20,80

11. Dla odbiorców w grupie P przedsiębiorstwo energetyczne stosuje następujące ceny:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	298 979,40
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	24 914,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	87,80
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	100,87

12. Dla odbiorców w grupie Ps przedsiębiorstwo energetyczne stosuje następujące ceny i stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	298 979,40
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	24 914,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	87,80
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	100,87
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	149 915,52
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	12 492,96
5.	Stawka opłaty zmiennej	zł/GJ	26,76

13. Dla odbiorców w grupach taryfowych W i Ws stosuje się cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW i cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ w wysokości średnioważonej z cen ustalonych w taryfie dla ciepła Dalkia Polska Industry Services sp. z o. o. i w taryfie dla ciepła przedsiębiorstwa energetycznego:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	153 335,16
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	12 777,93
2.	Cena ciepła	zł/GJ	101,37
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	57,90

oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez przedsiębiorstwo energetyczne w grupie taryfowej Ws:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	86 430,72
	Miesięczna rata	zł/MW/m-c	7 202,56
2.	Stawka opłaty zmiennej	zł/GJ	23,06

Dla odbiorców w grupach taryfowych W i Ws określa się następujący sposób ustalania cen:

- a) średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg wzoru:

$$C_{ms} = C_{ms1} \times 0,7957 + C_{ms2} \times 0,2043$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- C_{ms1} - cena za zamówioną moc cieplną z CZ Rzeszów,
- C_{ms2} - cena za zamówioną moc cieplną z EC DPIS Rzeszów ,

- b) średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg wzoru:

$$C_{cs} = C_{cs1} \times 0,9008 + C_{cs2} \times 0,0992$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła,
- C_{cs1} - cena ciepła z CZ Rzeszów,
- C_{cs2} - cena ciepła z EC DPIS Rzeszów.

14. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa zawiera stawki opłat za przyłączenie do sieci dla przyłączy o średnicy DN-32, DN-65 i DN-80.

Lp.	Średnica przyłącza DN	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci (zł/mb)
1.	32	886,37
2.	65	909,09
3.	80	1 037,06

W przypadku wystąpienia konieczności przyłączenia odbiorców z wykorzystaniem przyłączy o innych średnicach, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

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. 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zmianami) oraz w rozporządzeniu taryfowym.

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, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 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 odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
3. Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r., poz. 931 ze zm.).

Część VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne 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.

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

Marek Murkiewicz

