



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.52.2024.KTW

Katowice, dnia 10 lutego 2025 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 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

#### **Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 21 października 2024 r.,

#### **zatwierdzam**

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

### **UZASADNIENIE**

W dniu 21 października 2024 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.).

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 wniosek 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. 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 ze 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks 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

## Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 10.02.2025, NR OEA, 4210-52, 2024.4TU

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


Katowice, 2025 r.

## CZĘŚĆ I

### OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Dalkia Polska Energia S.A. w Katowicach (**dalej: DPE**) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **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** – budowla 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** – 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;
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **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;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;
- **Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o. o.** - (dalej: DPK1) podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła;
- **Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o. o.** - (dalej: DPK2) podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła;
- **Tauron Ciepło Sp. z o. o.** - (dalej: TC) podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem.

Poważamy Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśko

**Dalkia Polska Energia S.A.**  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji  
  
Marek Miśko

## CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiot działalności gospodarczej DPE polega na:

- wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1 października 1998 r. ze zm.,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6 października 1998 r. ze zm.,
- obrocie ciepłem - koncesja nr OCC/390/136/W/OKA/2021/CW z dnia 27 października 2021 r. ze zm.

## CZĘŚĆ III

### PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

DPE dokonała podziału odbiorców na grupy według następujących kryteriów:

- źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	K/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
2.	K/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
3.	K/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
4.	J/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
5.	J/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
6.	J/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
7.	NM/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów.
8.	NM/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
9.	NM/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.

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

*Marek Miśko*

**Dalkia Polska Energia S.A.**  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

*Marek Miśko*

10.	<b>NM/1/WG</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
11.	<b>NM/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
12.	<b>M/1/Z</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.
13.	<b>M/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
14.	<b>M/1/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
15.	<b>M/1/WG</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
16.	<b>M/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
17.	<b>M/1/S PEC</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
18.	<b>M/1/W PEC</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
19.	<b>M/1/WG PEC</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.

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

Marek Miśko

**Daikia Polska Energia S.A.**  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

20.	<b>M/1/N PEC</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
21.	<b>Ks/1/S1</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
22.	<b>Ks/1/W1</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
23.	<b>Ks/1/WG1</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
24.	<b>Ks/1/N1</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
25.	<b>Ks/2/Z</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna.
26.	<b>Ks/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
27.	<b>Ks/1/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
28.	<b>Ks/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
29.	<b>W-Sz/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródłach ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
30.	<b>W-Sz/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródłach ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
31.	<b>W-Sz/WG</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródłach ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.

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

Marek Miśko

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

32.	<b>W-Sz/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródłach ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
33.	<b>Wu/1/Z</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć.
34.	<b>Wu/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wujek eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK 2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć oraz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
35.	<b>Wu/1/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wujek eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK 2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć oraz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
36.	<b>Wu/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wujek eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK 2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć oraz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
37.	<b>KI/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TC (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
38.	<b>KI/1/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TC (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
39.	<b>KI/1/WG</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TC (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.
40.	<b>KI/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TC (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
41.	<b>WI/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Waclaw, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.

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

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko



42.	We/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2.
43.	We/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wesola eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
44.	We/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wesola eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
45.	We/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wesola eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
46.	ŚI/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2.
47.	ŚI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Śląsk eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK 2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
48.	ŚI/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Śląsk eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK 2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
49.	ŚI/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Śląsk eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK 2 poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.

#### CZEŚĆ IV

#### RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT

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

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

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji  
*Marek Miśko*

**1. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: K/1/S, K/1/W, K/1/N.**

Tabela nr 1

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/S	303.608,73	25.300,73	60,64	26,63	23.549,04	1.962,42	6,48	
K/1/W	303.608,73	25.300,73	60,64	26,63	55.546,91	4.628,91	16,32	
K/1/N	303.608,73	25.300,73	60,64	26,63	59.536,48	4.961,37	15,79	

**2. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: J/1/S, J/1/W, J/1/N.**

Tabela nr 2

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
J/1/S	215.599,41	17.966,62	57,79	39,92	21.242,14	1.770,18	8,49	
J/1/W	215.599,41	17.966,62	57,79	39,92	58.244,29	4.853,69	22,24	
J/1/N	215.599,41	17.966,62	57,79	39,92	70.314,20	5.859,52	19,98	

**3. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: NM/1/Z, NM/1/S, NM/1/W, NM/1/WG, NM/1/N.**

Tabela nr 3

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
NM/1/Z	280.956,57	23.413,05	68,72	31,40				
NM/1/S	280.956,57	23.413,05	68,72	31,40	22.920,54	1.910,05	12,65	
NM/1/W	280.956,57	23.413,05	68,72	31,40	51.143,49	4.261,96	19,61	
NM/1/WG	280.956,57	23.413,05	68,72	31,40	48.772,02	4.064,34	12,61	
NM/1/N	280.956,57	23.413,05	68,72	31,40	60.148,11	5.012,34	16,56	

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

**Dalkia Polska Energia S.A.**  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

#### 4. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: M/1/Z, M/1/S, M/1/W, M/1/WG, M/1/N, M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC.

Tabela nr 4

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
M/1/Z	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44				
M/1/S	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	41.553,36	3.462,78	20,42	
M/1/W	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	47.741,37	3.978,45	16,57	
M/1/WG	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	28.905,58	2.408,80	8,12	
M/1/N	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	49.796,32	4.149,69	16,79	
M/1/S PEC*	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	41.553,36	3.462,78	20,42	
M/1/W PEC*	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	47.741,37	3.978,45	16,57	
M/1/WG PEC*	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	28.905,58	2.408,80	8,12	
M/1/N PEC*	283.600,36	23.633,36	75,35	37,44	49.796,32	4.149,69	16,79	

Dla odbiorców w grupach: M/1/Z, M/1/S, M/1/W, M/1/WG, M/1/N, M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 4 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-M/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,805) + (C_{MWDPK2} * 0,195)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,663) + (C_{GJDPK2} * 0,337)$$

$$C_N = (C_{NDPE} * 1,000) + (C_{NDPK2} * 0,000)$$

gdzie:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

$C_{MWDPE}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MWDPK2}$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

$C_{GJDPE}$  - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJDPK2}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

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

Marek Miśko

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

$C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

$C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

0,805 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,195 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

0,663 - udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,337 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.

1,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.

\* ponadto dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW),
  - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ),
- określone w taryfie dla ciepła TC dla grupy taryfowej CZ3/A.

## 5. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: Ks/1/S1, Ks/1/W1, Ks/1/WG1, Ks/1/N1, Ks/2/Z, Ks/1/S, Ks/1/W, Ks/1/N.

Tabela nr 5

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca nie-kończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
Ks/1/S1	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	39.726,62	3.310,55	13,99	
Ks/1/W1	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	77.705,72	6.475,48	30,84	
Ks/1/WG1	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	59.197,48	4.933,12	25,10	
Ks/1/N1	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	91.050,22	7.587,52	32,61	
Ks/2/Z	498.211,55	41.517,63	68,93	19,19				
Ks/1/S	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	39.466,70	3.288,89	17,24	
Ks/1/W	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	53.266,51	4.438,88	24,77	
Ks/1/N	261.812,03	21.817,67	79,21	33,70	79.120,81	6.593,40	27,51	

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

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

## 6. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: W-Sz/S, W-Sz/W, W-Sz/WG, W-Sz/N.

Tabela nr 6

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
W-Sz/S	191.048,44	15.920,70	90,47	37,20	38.285,90	3.190,49	14,15	13,36
W-Sz/W	191.048,44	15.920,70	90,47	37,20	42.023,30	3.501,94	21,11	
W-Sz/WG	191.048,44	15.920,70	90,47	37,20	50.923,43	4.243,62	22,65	
W-Sz/N	191.048,44	15.920,70	90,47	37,20	95.844,23	7.987,02	28,07	

Dla odbiorców w grupach: W-Sz/S, W-Sz/W, W-Sz/WG, W-Sz/N, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 6 w taryfie DPE, w taryfie DPK1 dla grupy taryfowej DPK1-Sz/Z i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-W/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MW}DPE * 0,777) + (C_{MW}DPK1 * 0,096) + (C_{MW}DPK2 * 0,127)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJ}DPE * 0,513) + (C_{GJ}DPK1 * 0,174) + (C_{GJ}DPK2 * 0,313)$$

$$C_N = (C_NDPE * 1,000) + (C_NDPK1 * 0,000) + (C_NDPK2 * 0,000)$$

gdzie:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,

$C_{MW}DPE$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MW}DPK1$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{MW}DPK2$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,

$C_{GJ}DPE$  - cena ciepła (zł/GJ) źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJ}DPK1$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{GJ}DPK2$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek wynikająca z taryfy DPK2,

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśko

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

$C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 i z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,  
 $C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice wynikająca z taryfy DPE,  
 $C_{NDPK1}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice wynikająca z taryfy DPK1,  
 $C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek wynikająca z taryfy DPK2,  
0,777 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE,  
0,096 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1,  
0,127 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,  
0,513 - udział ciepła (GJ) ze źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE,  
0,174 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1,  
0,313 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,  
1,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródeł ciepła Wieczorek i Szopienice eksploatowanych przez DPE,  
0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1.  
0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2.

### 7. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: Wu/1/Z, Wu/1/S, Wu/1/W, Wu/1/N.

Tabela nr 7

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca nie-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
Wu/1/Z	188.300,59	15.691,72	67,14	29,33				
Wu/1/S	188.300,59	15.691,72	67,14	29,33	33.729,11	2.810,76	11,19	
Wu/1/W	188.300,59	15.691,72	67,14	29,33	45.707,52	3.808,96	18,82	
Wu/1/N	188.300,59	15.691,72	67,14	29,33	48.887,63	4.073,97	18,25	

Dla odbiorców w grupach: Wu/1/Z, Wu/1/S, Wu/1/W, Wu/1/N, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) w wysokości średniej ważonej z:

- ceny za zamówioną moc cieplną (zł/MW),
- ceny ciepła (zł/GJ),
- ceny nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>)

określonych w tabeli nr 7 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-Wu/Z,

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśko

Daikia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji  
Marek Miśko

- ceny za zamówioną moc cieplną (zł/MW),
  - ceny ciepła (zł/GJ),
  - ceny nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>),
  - stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/MW),
  - stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/GJ),
- określonych w taryfie dla ciepła TC dla grupy taryfowej AG1,
- stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW),
  - stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ),
- określonych w taryfie dla ciepła TC dla grupy taryfowej AG1/A  
oraz stawki opłat za usługi przesyłowe określone w tabeli nr 7 w taryfie DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,874) + (C_{MWDPK2} * 0,082) + (C_{MWTC} * 0,044)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,863) + (C_{GJDPK2} * 0,124) + (C_{GJTC} * 0,013)$$

$$C_N = (C_{NDPE} * 1,000) + (C_{NDPK2} * 0,000) + (C_{NTC} * 0,000)$$

gdzie:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć,

$C_{MWDPE}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródła ciepła Wujek wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MWDPK2}$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Wujek wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{MWTC}$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW), stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/MW) oraz stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW) wynikające z taryfy TC,

$C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć,

$C_{GJDPE}$  - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Wujek wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJDPK2}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wujek wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{GJTC}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ), stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/GJ), stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ) wynikające z taryfy TC,

$C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2 i ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1) poprzez tę sieć,

$C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródła ciepła Wujek wynikająca z taryfy DPE,

$C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wujek wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{NTC}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) wynikająca z taryfy TC,

0,874 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE,

0,082 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2,

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

Marek Miśko

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

0,044 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1), poprzez tę sieć,  
 0,863 - udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE,  
 0,124 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2,  
 0,013 - udział ciepła (GJ) ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1) poprzez tę sieć,  
 1,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE,  
 0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2,  
 0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TC (sieć nr 1) poprzez tę sieć.

### 8. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: KI/1/S, KI/1/W, KI/1/WG, KI/1/N.

Tabela nr 8

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
KI/1/S**					29.490,59	2.457,55	11,41	
KI/1/W**					40.620,11	3.385,01	15,55	
KI/1/WG**					31.725,57	2.643,80	10,79	
KI/1/N**					43.455,12	3.621,26	15,65	

\*\* dla odbiorców w grupach: KI/1/S, KI/1/W, KI/1/WG, KI/1/N, DPE stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW),
- cenę ciepła (zł/GJ),
- cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>),
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/MW),
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe źródła ciepła (zł/GJ),

określone w taryfie dla ciepła TC dla grupy taryfowej AG1,

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW),
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ),

określone w taryfie dla ciepła TC dla grupy taryfowej AG1/A

oraz stawki opłat za usługi przesyłowe określone w tabeli nr 8 w taryfie DPE.

### 9. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupie WI/1/S.

Tabela nr 9

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
WI/1/S	35.863,21	2.988,60	54,83	14,42	16.422,56	1.368,55	6,78	

Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Miśko

Daikla Polska Energia S.A.  
 Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko



### 10. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: We/1/Z, We/1/S, We/1/W, We/1/N.

Tabela nr 10

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup> (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca nie-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
We/1/Z	124.055,42	10.337,95	80,54	18,63				
We/1/S	124.055,42	10.337,95	80,54	18,63	20.185,67	1.682,14	6,02	
We/1/W	124.055,42	10.337,95	80,54	18,63	38.080,01	3.173,33	15,17	
We/1/N	124.055,42	10.337,95	80,54	18,63	46.780,40	3.898,37	14,36	

Dla odbiorców w grupach: We/1/Z, We/1/S, We/1/W, We/1/N, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 10 w taryfie DPE oraz w taryfach DPK1 i DPK2 dla grup taryfowych DPK1-We/Z i DPK2-We/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MW}DPE * 0,434) + (C_{MW}DPK1 * 0,210) + (C_{MW}DPK2 * 0,356)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJ}DPE * 0,194) + (C_{GJ}DPK1 * 0,316) + (C_{GJ}DPK2 * 0,490)$$

$$C_N = (C_NDPE * 1,000) + (C_NDPK1 * 0,000) + (C_NDPK2 * 0,000)$$

gdzie:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{MW}DPE$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MW}DPK1$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{MW}DPK2$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{GJ}DPE$  - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJ}DPK1$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{GJ}DPK2$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

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

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

$C_N$  - cena nośnika ciepła ( $\text{zł}/\text{m}^3$ ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła ( $\text{zł}/\text{m}^3$ ) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{NDPK1}$  - cena zakupu nośnika ciepła ( $\text{zł}/\text{m}^3$ ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła ( $\text{zł}/\text{m}^3$ ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

0,434 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,210 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,356 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

0,194 - udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,316 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,490 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

1,000 - udział nośnika ciepła ( $\text{m}^3$ ) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,000 - udział nośnika ciepła ( $\text{m}^3$ ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,000 - udział nośnika ciepła ( $\text{m}^3$ ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2.

### 11. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: ŚI/1/Z, ŚI /1/S, ŚI /1/W, ŚI/1/N.

Tabela nr 11

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła $\text{zł}/\text{GJ}$	Cena nośnika ciepła $\text{zł}/\text{m}^3$ (woda) $\text{zł}/\text{Mg}$ (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy $\text{zł}/\text{GJ}$	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący $\text{zł}/\text{GJ}$
	$\text{zł}/\text{MW}$	Rata miesięczna $\text{zł}/\text{MW}/\text{m-c}$			$\text{zł}/\text{MW}$	Rata miesięczna $\text{zł}/\text{MW}/\text{m-c}$		
ŚI/1/Z	237.023,90	19.751,99	89,45	37,37				
ŚI/1/S	237.023,90	19.751,99	89,45	37,37	36.414,32	3.034,53	9,63	8,84
ŚI/1/W	237.023,90	19.751,99	89,45	37,37	44.710,90	3.725,91	23,36	
ŚI/1/N	237.023,90	19.751,99	89,45	37,37	57.809,46	4.817,46	20,14	

Dla odbiorców w grupach: ŚI/1/Z, ŚI /1/S, ŚI /1/W, ŚI /1/N, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną ( $\text{zł}/\text{MW}$ ), cenę ciepła ( $\text{zł}/\text{GJ}$ ) oraz cenę nośnika ciepła ( $\text{zł}/\text{m}^3$ ) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 11 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-ŚI/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

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

Dalkia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,623) + (C_{MWDPK2} * 0,377)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,477) + (C_{GJDPK2} * 0,523)$$

$$C_N = (C_{NDPE} * 1,000) + (C_{NDPK2} * 0,000)$$

gdzie:

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

$C_{MWDPE}$  - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródła ciepła Śląsk wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MWDPK2}$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk wynikająca z taryfy DPK2,

$C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

$C_{GJDPE}$  - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Śląsk wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJDPK2}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk wynikająca z taryfy DPK2,

$C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

$C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródła ciepła Śląsk wynikająca z taryfy DPE,

$C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk wynikająca z taryfy DPK2,

0,623 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE,

0,377 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

0,477 - udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE,

0,523 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

1,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE,

0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2.

## 12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica rurociągu	Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
DN 40	370,86
DN 50	437,10
DN 65	541,74
DN 80	597,48
DN 100	657,57
DN 125	685,49
DN 150	718,90

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.).

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Energetycznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w  
Marek Miśko

Enkavia Polska Energia S.A.  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

## CZEŚĆ 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 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.).

## CZEŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

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.).

Oplaty 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 2024 r. poz. 361 ze zm.).

## CZEŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

DPE powinna powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśko

**Dalkia Polska Energia S.A.**  
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji  
  
Marek Miśko