



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.49.2023.RZ

Katowice, dnia 23 listopada 2023 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 2022 r. poz. 1385 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.)

#### **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 26 maja 2023 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 26 maja 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, natomiast dla

eksploatowanej jednostki kogeneracji, z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen, 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 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, zwięzłe 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. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz**

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

# Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

## TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 23.11.2023 r. NR OKA.4210.43.2023.RZ

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



Marek Briskiewicz

Katowice, 2023 r.

## CZĘŚĆ I OBJAŚNIENIE POJEĆ 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.

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

Marek Miśko

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

Marek Miśkiewicz

## CZEŚĆ 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.

## CZEŚĆ 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 przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	K/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	J/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	J/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.

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

*Marek Miśko*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Szpitalna 1, Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

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 przedsiębiorstwo energetyczne.
10.	NM/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
11.	NM/1/N	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 przedsiębiorstwo energetyczne.
12.	M/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
13.	M/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14.	M/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
15.	M/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16.	M/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
17.	M/1/S PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
18.	M/1/W PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
19.	M/1/WG PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
20.	M/1/N PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
21.	Ks/1/S1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
22.	Ks/1/W1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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 przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
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 przedsiębiorstwo energetyczne.
29.	<b>W/1/Z</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wieczorek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2.
30.	<b>W/1/S</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wieczorek eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
31.	<b>W/1/W</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wieczorek eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
32.	<b>W/1/N</b>	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wieczorek eksploatowanym przez DPE oraz 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.
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 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 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.

36.	Wu/1/N	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 poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
37.	KI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TAURON Ciepło Sp. z o. o. (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
38.	KI/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TAURON Ciepło Sp. z o. o. (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
39.	KI/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TAURON Ciepło Sp. z o. o. (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
40.	KI/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła zasilających sieć ciepłowniczą TAURON Ciepło Sp. z o. o. (sieć nr 1) poprzez tą sieć oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
41.	WI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Waclaw, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
42.	We/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2.
43.	We/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Wesoła eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesoła 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 Wesoła eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesoła 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 Wesoła eksploatowanym przez DPE, elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz elektrociepłowni DPK2 Wesoła 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.
50.	W/B1/OW	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Szopienice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
51.	W/B1/OWI	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Szopienice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK 1 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
52.	W/B1/OWG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Szopienice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK 1 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez DPE.

## 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. 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	273.406,23	22.783,85	60,92	25,80	18.257,08	1.521,42	6,03	
K/1/W	273.406,23	22.783,85	60,92	25,80	47.518,24	3.959,85	14,34	
K/1/N	273.406,23	22.783,85	60,92	25,80	51.755,57	4.312,96	13,62	

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

Marek Miśko

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urząd Regulacji Energetyki  
Katowicach  
Marek Miśkiewicz

## 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	205.115,93	17.092,99	57,00	39,34	17.980,69	1.498,39	7,35	
J/1/W	205.115,93	17.092,99	57,00	39,34	52.726,03	4.393,84	19,06	
J/1/N	205.115,93	17.092,99	57,00	39,34	63.417,49	5.284,79	17,18	

## 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	255.639,61	21.303,30	68,84	30,63				
NM/1/S	255.639,61	21.303,30	68,84	30,63	21.628,38	1.802,37	10,99	
NM/1/W	255.639,61	21.303,30	68,84	30,63	48.350,01	4.029,17	17,59	
NM/1/WG	255.639,61	21.303,30	68,84	30,63	44.790,61	3.732,55	11,09	
NM/1/N	255.639,61	21.303,30	68,84	30,63	55.628,03	4.635,67	15,00	

## 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	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80				
M/1/S	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	39.515,68	3.292,97	17,13	
M/1/W	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	43.112,91	3.592,74	14,43	
M/1/WG	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	22.372,41	1.864,37	7,44	
M/1/N	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	43.033,27	3.586,11	14,47	

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

*Marek Miśko*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Zielona 10, Katowicach

*Marek Miśkiewicz*

M/1/S PEC*	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	39.515,68	3.292,97	17,13
M/1/W PEC*	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	43.112,91	3.592,74	14,43
M/1/WG PEC*	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	22.372,41	1.864,37	7,44
M/1/N PEC*	231.569,03	19.297,42	92,19	41,80	43.033,27	3.586,11	14,47

- \* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe określone w tabeli nr 4 w taryfie DPE oraz:
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW),
  - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ),
- określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o. 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-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
Ks/1/S1	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	34.887,17	2.907,26	12,09	
Ks/1/W1	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	74.776,83	6.231,40	26,23	
Ks/1/WG1	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	53.108,11	4.425,68	21,55	
Ks/1/N1	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	78.064,19	6.505,35	28,16	
Ks/2/Z	423.198,01	35.266,50	71,73	16,48				
Ks/1/S	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	35.311,14	2.942,60	14,70	
Ks/1/W	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	48.916,91	4.076,41	20,74	
Ks/1/N	223.970,95	18.664,25	80,42	28,63	71.552,67	5.962,72	24,25	

### 6. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: W/1/Z, W/1/S, W/1/W, W/1/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 nie-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
W/1/Z	213.036,25	17.753,02	88,90	39,23				
W/1/S	213.036,25	17.753,02	88,90	39,23	32.008,43	2.667,37	10,94	
W/1/W	213.036,25	17.753,02	88,90	39,23	36.102,45	3.008,54	15,19	
W/1/N	213.036,25	17.753,02	88,90	39,23	69.039,12	5.753,26	21,66	

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

*Marek Miśko*

DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
*Marek Miśkiewicz*

Dla odbiorców w grupach: W/1/Z, W/1/S, W/1/W, W/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 6 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-W/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,840) + (C_{MWDPK2} * 0,160)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,629) + (C_{GJDPK2} * 0,371)$$

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

gdzie:

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

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

$C_{MWDPK2}$  - 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: źródła ciepła Wieczorek eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,

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

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

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

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

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

0,840 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wieczorek eksploatowanego przez DPE,

0,160 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2,

0,629 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wieczorek eksploatowanego przez DPE,

0,371 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wieczorek eksploatowanej przez DPK2.

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

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

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

*Marek Miśko*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Żelazna 10, 60-205 Poznań  
*Marek Miśkiewicz*

## 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 niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
Wu/1/Z	115.936,87	9.661,41	85,25	31,89				
Wu/1/S	115.936,87	9.661,41	85,25	31,89	35.326,52	2.943,88	11,59	
Wu/1/W	115.936,87	9.661,41	85,25	31,89	51.995,90	4.332,99	18,17	
Wu/1/N	115.936,87	9.661,41	85,25	31,89	49.981,30	4.165,11	19,31	

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, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 7 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-Wu/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,964) + (C_{MWDPK2} * 0,036)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,862) + (C_{GJDPK2} * 0,138)$$

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

gdzie:

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

$C_{MWDPE}$  - 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,

$C_{GJ}$  - 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,

$C_{GJDPE}$  - 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,

$C_N$  - 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,

$C_{NDPE}$  - 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,

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

Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowo-Ochodnia Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

0,964 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE,  
 0,036 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2,  
 0,862 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wujek eksploatowanego przez DPE,  
 0,138 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wujek eksploatowanej przez DPK2,  
 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.

### 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**					28.829,37	2.402,45	10,27	
KI/1/W**					38.528,14	3.210,68	14,21	
KI/1/WG**					29.719,83	2.476,65	9,82	
KI/1/N**					40.172,44	3.347,70	14,17	


\*\* 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 TAURON Ciepło Sp. z o. o. 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 TAURON Ciepło Sp. z o. o. dla grupy taryfowej AG1/A oraz stawki opłat za usługi przesyłowe określone w tabeli nr 8 w taryfie DPE.

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

### 9. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupie W1/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		
W1/S	84.470,84	7.039,24	42,54	11,44	15.074,23	1.256,19	6,32	

### 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 niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
We/1/Z	102.889,96	8.574,16	78,37	30,06				
We/1/S	102.889,96	8.574,16	78,37	30,06	18.342,39	1.528,53	5,23	
We/1/W	102.889,96	8.574,16	78,37	30,06	35.143,55	2.928,63	13,30	
We/1/N	102.889,96	8.574,16	78,37	30,06	42.148,55	3.512,38	12,66	

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.

$$C_{MW} = (C_{MW DPE} * 0,726) + (C_{MW DPK1} * 0,096) + (C_{MW DPK2} * 0,178)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJ DPE} * 0,246) + (C_{GJ DPK1} * 0,191) + (C_{GJ DPK2} * 0,563)$$

$$C_N = (C_{N DPE} * 1,000) + (C_{N DPK1} * 0,000) + (C_{N DPK2} * 0,000)$$

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,

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

*Marek Miśko*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Kierownik  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

*Marek Miśkiewicz*

- $C_{MWDPK2}$  - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesola wynikająca z taryfy DPK2,
- $C_{GJ}$  - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2,
- $C_{GJDPE}$  - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Wesola wynikająca z taryfy DPE,
- $C_{GJDPK1}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesola wynikająca z taryfy DPK1,
- $C_{GJDPK2}$  - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesola wynikająca z taryfy DPK2,
- $C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2,
- $C_{NDPE}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródła ciepła Wesola wynikająca z taryfy DPE,
- $C_{NDPK1}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Wesola wynikająca z taryfy DPK1,
- $C_{NDPK2}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wesola wynikająca z taryfy DPK2,
- 0,726 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE,
- 0,096 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1,
- 0,178 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2,
- 0,246 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE,
- 0,191 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1,
- 0,563 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesola eksploatowanej przez DPK2,
- 1,000 – udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ciepła Wesola eksploatowanego przez DPE,
- 0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Wesola eksploatowanej przez DPK1,
- 0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK2 Wesola 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 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 niekońcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
ŚI/1/Z	191.043,49	15.920,29	94,08	36,52				
ŚI/1/S	191.043,49	15.920,29	94,08	36,52	32.580,02	2.715,00	8,53	7,81
ŚI/1/W	191.043,49	15.920,29	94,08	36,52	40.338,33	3.361,53	20,39	
ŚI/1/N	191.043,49	15.920,29	94,08	36,52	51.506,38	4.292,20	17,79	

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

*Marek Miśko*

17

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Ekspercki w Sprawach  
*Marek Miśkiewicz*

14



Dla odbiorców w grupach: Ś1/1/Z, Ś1 /1/S, Ś1 /1/W, Ś1 /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 ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 11 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-Ś1/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,665) + (C_{MWDPK2} * 0,335)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,633) + (C_{GJDPK2} * 0,367)$$

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

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,

0,665 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE,

0,335 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Śląsk eksploatowanej przez DPK2,

0,633 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Śląsk eksploatowanego przez DPE,

0,367 - 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.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
siedziba w Katowicach  
*Marek Miśko*  
Marek Miśko

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

*Marek Miśko*

## 12. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: W/B1/OW, W/B1/OWI, W/B1/OWG.

Tabela nr 12

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/B1/OW	135.899,34	11.324,95	110,09	38,61	34.633,79	2.886,15	14,95	14,23
W/B1/OWI	135.899,34	11.324,95	110,09	38,61	48.158,18	4.013,18	25,30	
W/B1/OWG	135.899,34	11.324,95	110,09	38,61	52.809,20	4.400,77	22,32	

Dla odbiorców w grupach: W/B1/OW, W/B1/OWI, W/B1/OWG, 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 12 w taryfie DPE i w taryfie DPK1 dla grupy taryfowej DPK1-Sz/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MW\text{DPE}} * 0,738) + (C_{MW\text{DPK1}} * 0,262)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJ\text{DPE}} * 0,698) + (C_{GJ\text{DPK1}} * 0,302)$$

$$C_N = (C_{N\text{DPE}} * 1,000) + (C_{N\text{DPK1}} * 0,000)$$

gdzie:

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

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

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

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

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

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

$C_N$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Szopienice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1,

$C_{N\text{DPE}}$  - cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) źródła ciepła Szopienice wynikająca z taryfy DPE,

$C_{N\text{DPK1}}$  - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice wynikająca z taryfy DPK1,

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

Marek Miśko

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

0,738 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Szopienice eksploatowanego przez DPE,  
 0,262 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1,  
 0,698 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Szopienice eksploatowanego przez DPE,  
 0,302 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1,  
 1,000 – udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) ze źródła ciepła Szopienice eksploatowanego przez DPE,  
 0,000 - udział nośnika ciepła (m<sup>3</sup>) z elektrociepłowni DPK1 Szopienice eksploatowanej przez DPK1.

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

Średnica rurociągu	Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
DN 40	319,70
DN 50	376,81
DN 65	467,01
DN 80	515,07
DN 100	566,87
DN 125	590,94
DN 150	619,75

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 2022 r. poz. 931 ze zm.).

## CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 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

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.).

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

Marek Miśko

Właściwość Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

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 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.

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

*Marek Misko*

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