



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

**OPO.ZT.4210.4.2025.ASz1**

Poznań, 28 listopada 2025 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Veolia Północ Sp. z o.o.  
z siedzibą w Świeciu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 14 lutego 2025 r., uzupełnionego pismami z 24 lutego, 21 marca, 18 i 29 kwietnia, 17 czerwca, 5, 22 i 29 sierpnia, 20 października i 27 listopada 2025 roku w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 14 lutego 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z 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.) zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
  3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2025 r., poz.1228). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
  6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes**

**Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

Dyrektor

Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

VEOLIA Północ Spółka z o.o.  
86-105 Świecie ul. Ciepła 9

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 28 listopada 2025 r.

Nr OPO.ZT.4210.4.2025.ASz1

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
Lidia Styperek  
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Świecie 2025 r.

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831);
3. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, ze zmianami);
4. **sprzedawca** – VEOLIA Północ Sp. z o.o. z siedzibą w Świeciu, ul. Ciepła 9;
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;
7. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
8. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
10. **węzeł ciepły** - 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;
11. **grupowy węzeł ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
13. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła;
14. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
15. **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;
16. **MONDI S.A.** – MONDI ŚWIECIE S.A., ul. Bydgoska 1, Świecie;
17. **źródło ciepła „Marianki”** źródło ciepła w Świeciu przy ul. Ciepłej 9 będące własnością sprzedawcy.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/524/429/U/OT-7/98/JSS z 10 listopada 1998 r., ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/552/429/U/OT-7/98/JSS z 10 listopada 1998 r., ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy odbiorców:

#### Odbiorcy ciepła w Świeciu

**Grupa SW.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła „Marianki” w Świeciu wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa SW.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła „Marianki” w Świeciu wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa SW.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła „Marianki” w Świeciu wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa SW.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła „Marianki” w Świeciu wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa SW.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła „Marianki” w Świeciu wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych, będących własnością sprzedawcy;

**Grupa SW.5** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła MONDI S.A. wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa SW.6** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła MONDI S.A. wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych, będących własnością sprzedawcy;

#### Odbiorcy ciepła w Bytowie

**Grupa BY.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Bytowie przy ul. Przemysłowej 5 wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa BY.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Bytowie przy ul. Przemysłowej 5 wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa BY.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Bytowie przy ul. Przemysłowej 5 wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa BY.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Bytowie przy ul. Przemysłowej 5 wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa BY.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Bytowie przy ul. Przemysłowej 5 wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy;

#### **Odbiorcy ciepła w Pasłęku**

**Grupa PK.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Pasłęku przy ul. Ogrodowej 14, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa PK.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Pasłęku przy ul. Ogrodowej 14, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa PK.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Pasłęku przy ul. Ogrodowej 14, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa PK.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Pasłęku przy ul. Ogrodowej 14, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa PK.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Pasłęku przy ul. Ogrodowej 14, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy;

#### **Odbiorcy ciepła w Sztumie**

**Grupa ST.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Sztumie przy ul. Nowowiejskiego 14, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa ST.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Sztumie przy ul. Nowowiejskiego 14, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa ST.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Sztumie przy ul. Nowowiejskiego 14, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa ST.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Sztumie przy ul. Nowowiejskiego 14, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy;

#### **Odbiorcy ciepła w Gniewie**

**Grupa GN.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Gniewie przy ul. Hallera 1, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa GN.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Gniewie przy ul. Hallera 1, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa GN.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Gniewie przy ul. Hallera 1, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa GN.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Gniewie przy ul. Hallera 1, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy;

### Odbiorcy ciepła w Lidzbarku Warmińskim

**Grupa LW.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa LW.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa LW.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa LW.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa LW.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa LW.A** – odbiorcy ciepła dostarczanego z Ciepłowni OZE w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47 oraz awaryjnie z Ciepłowni węglowej w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Astronomów 47, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

### Odbiorcy ciepła w Ornece

**Grupa OR.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Ornece przy ul. Dworcowej 2, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa OR.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Ornece przy ul. Dworcowej 2, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa OR.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Ornece przy ul. Dworcowej 2, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa OR.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Ornece przy ul. Dworcowej 2, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

### Odbiorcy ciepła w Przasnyszu

**Grupa PR.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Przasnyszu przy ul. Orlika 29 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa PR.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Przasnyszu przy ul. Orlika 29 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa PR.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Przasnyszu przy ul. Orlika 29 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi sprzedawca;

**Grupa PR.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Przasnyszu przy ul. Orlika 29 oraz jednostki kogeneracyjnej, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

#### **Odbiorcy ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim**

**Grupa MT.1** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim przy ul. Obwodowej 370, wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;

**Grupa MT.2e** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim przy ul. Obwodowej 370, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy. Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**Grupa MT.2** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim przy ul. Obwodowej 370, wodną siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa MT.3** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim przy ul. Obwodowej 370, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy;

**Grupa MT.4** – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Nowym Dworze Mazowieckim przy ul. Obwodowej 370, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy.

#### CZĘŚĆ IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Przedstawione poniżej ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług (VAT) zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

##### 4.1 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Świeciu

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			Roczna	rata miesięczna	
SW.1	147 940,74	12 328,40	52,01	17,09	37 601,69	3 133,47	18,24
SW.2e	147 940,74	12 328,40	52,01	17,09	46 701,18	3 891,77	21,57
SW.2	147 940,74	12 328,40	52,01	17,09	52 576,64	4 381,39	18,14
SW.3	147 940,74	12 328,40	52,01	17,09	48 978,70	4 081,56	18,68
SW.4	147 940,74	12 328,40	52,01	17,09	51 486,26	4 290,52	23,58
SW.5					11 589,72	965,81	5,58
SW.6					17 398,61	1 449,88	8,52

W rozliczeniach z odbiorcami grupy SW.5 oraz SW.6, oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe określonych powyżej, stosowane będą:

- ceny za zamówioną moc cieplną,
- ceny ciepła,
- ceny nośnika ciepła
- stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe
- stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe

zawarte w Taryfie dla ciepła - ustalonej przez MONDI S.A.

##### 4.2 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Bytowie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
BY.1	130 047,42	10 837,29	51,06	18,97	29 592,45	2 466,04	15,41
BY.2e	130 047,42	10 837,29	51,06	18,97	39 113,52	3 259,46	18,40
BY.2	130 047,42	10 837,29	51,06	18,97	42 660,24	3 555,02	22,28
BY.3	130 047,42	10 837,29	51,06	18,97	35 940,06	2 995,01	15,48
BY.4	130 047,42	10 837,29	51,06	18,97	37 017,89	3 084,82	16,49

## 4.3 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Pasłęku

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
PK.1	105 069,54	8 755,80	58,38	14,23	23 039,63	1 919,97	15,87
PK.2e	105 069,54	8 755,80	58,38	14,23	25 866,64	2 155,55	16,23
PK.2	105 069,54	8 755,80	58,38	14,23	29 784,30	2 482,03	19,70
PK.3	105 069,54	8 755,80	58,38	14,23	29 864,66	2 488,72	18,60
PK.4	105 069,54	8 755,80	58,38	14,23	31 716,74	2 643,06	19,56

## 4.4 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Sztumie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
ST.1	102 321,85	8 526,82	53,03	12,02	17 795,88	1 482,99	12,17
ST.2e	102 321,85	8 526,82	53,03	12,02	20 270,13	1 689,18	15,41
ST.2	102 321,85	8 526,82	53,03	12,02	23 024,45	1 918,70	14,76
ST.4	102 321,85	8 526,82	53,03	12,02	25 596,29	2 133,02	14,11

## 4.5 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Gniewie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
GN.1	144 142,28	12 011,86	55,05	10,17	27 547,22	2 295,60	14,25
GN.2e	144 142,28	12 011,86	55,05	10,17	30 336,19	2 528,02	12,72
GN.2	144 142,28	12 011,86	55,05	10,17	35 150,22	2 929,19	16,38
GN.4	144 142,28	12 011,86	55,05	10,17	35 399,89	2 949,99	14,04

## 4.6 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Lidzbarku Warmińskim

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
LW.1	176 331,33	14 694,28	67,59	25,27	51 469,03	4 289,09	23,05
LW.2e	176 331,33	14 694,28	67,59	25,27	53 738,83	4 478,24	22,56
LW.2	176 331,33	14 694,28	67,59	25,27	58 200,07	4 850,01	24,03
LW.3	176 331,33	14 694,28	67,59	25,27	60 489,72	5 040,81	21,06
LW.4	176 331,33	14 694,28	67,59	25,27	61 162,89	5 096,91	25,25
LW.A	52 323,98	4 360,33	87,74	17,28	34 606,67	2 883,89	14,33

## 4.7 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Ornecie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
OR.1	193 756,70	16 146,39	55,82	12,76	58 454,49	4 871,21	19,63
OR.2e	193 756,70	16 146,39	55,82	12,76	67 098,05	5 591,50	25,49
OR.2	193 756,70	16 146,39	55,82	12,76	73 412,47	6 117,71	20,77
OR.3	193 756,70	16 146,39	55,82	12,76	68 029,61	5 669,13	27,15

## 4.8 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Przasnyszu

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
PR.1	161 705,48	13 475,46	64,22	25,46	38 807,82	3 233,99	15,92
PR.2.e	161 705,48	13 475,46	64,22	25,46	42 780,93	3 565,08	19,04
PR.2	161 705,48	13 475,46	64,22	25,46	48 726,06	4 060,51	19,00
PR.3	161 705,48	13 475,46	64,22	25,46	48 490,77	4 040,90	18,67

## 4.9 Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców w Nowym Dworze Mazowieckim

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
MT.1	148 370,75	12 364,23	57,49	16,29	35 120,08	2 926,67	18,05
MT.2e	148 370,75	12 364,23	57,49	16,29	38 353,89	3 196,16	23,38
MT.2	148 370,75	12 364,23	57,49	16,29	42 784,81	3 565,40	17,77
MT.3	148 370,75	12 364,23	57,49	16,29	38 705,47	3 225,46	19,03
MT.4	148 370,75	12 364,23	57,49	16,29	38 705,47	3 225,46	18,81

## 4.10 Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
1	20	211,66
2	25	215,89
3	32	217,42
4	40	222,48
5	50	241,81
6	65	248,28
7	80	267,77

**CZĘŚĆ V****Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art.45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 13 i 19-23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VI****Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.
2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.



Signed by /  
Podpisano przez:

Katarzyna  
Konwińska

Date / Data: 2025-  
11-28 12:05



Signed by /  
Podpisano przez:

Andrzej Walczak

Date / Data:  
2025-11-28 12:09