



**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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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/

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 6 lutego 2025 r.
na rachunek 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Anna Szmatuła, główny specjalista

Otrzymuje:
Veolia Północ sp. z o.o.
ul. Ciepła 9
86-105 Świecie

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 cieplnych;
10. **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;
11. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **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;
13. **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;
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 ciepła** - 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych będących własnością sprzedawcy;

Odbiorcy ciepła w Ornecie

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

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

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

Grupa OR.3 – odbiorcy ciepła dostarczanego ze źródła ciepła w Ornecie przy ul. Dworcowej 2, wodną siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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 ³]	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