



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 5 grudnia 2025 r.

OWR.ZT.4210.34.2025.1276.XXVI.MRK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich

KOGENERACJA Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 października 2025 r., ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 4 grudnia 2025 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 24 października 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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 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 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Ustalone w taryfie ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz ze zwrotem z zaangażowanego kapitału oraz w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego w odniesieniu do jednostek kogeneracji.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku cen ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

Stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Taryfa może zostać wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po zakończeniu obowiązywania XXV taryfy dla ciepła, to jest od dnia 1 stycznia 2026 r.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa URE, 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. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 ze zmianami).
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). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław (adres do eDoręczeń: AE:PL-25259-52521-UECUJ-18).

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 ze zmianami). 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 art. 100 i następne 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 ze zmianami).
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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Zachodniego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą we Wrocławiu

Henryk Kossak
/podpisano elektronicznie/

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.

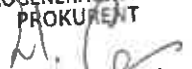
*Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 5 grudnia 2025 r.
Nr OWR.ZT.4210.34.2025.1276.XXVI.MRK*

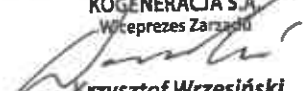
z upoważnienia Prezesa URE


Dyrektor
Pierwszego Zastępcę Dyrektora
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Warszawie
Henryk Kossak

Taryfa dla ciepła

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA Spółka Akcyjna
ul. Łowiecka 24, 50-220 Wrocław
NIP 896-000-00-32

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
PROKURANT

Włodzimierz Czachor

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Wrzesiński

Wrocław, 2025 r.

1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm.),
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 zm.),

rozporządzenie sieciowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

sprzedawca, przedsiębiorstwo energetyczne – Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. z siedzibą we Wrocławiu, prowadzące koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła od Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. na własny użytek,

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

źródła ciepła sprzedawcy – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła w źródłach:

I. **sieciowe źródło ciepła I** – źródła ciepła Elektrociepłownia Wrocław i Elektrociepłownia Czechnica 2, zaopatrujące odbiorców w ciepło w wodzie gorącej, za pośrednictwem miejskiej sieci ciepłowniczej będącej własnością Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. oraz z sieci ciepłowniczych nr 1, 2, 3 i 4 będących własnością sprzedawcy, na terenie miasta Wrocławia i gminy Siechnice,

II. **sieciowe źródło ciepła II** – źródło ciepła Elektrociepłownia Zawidawie, zaopatrujące odbiorców w ciepło w wodzie gorącej, z sieci ciepłowniczej nr 5 sprzedawcy do sieci ciepłowniczej będącej własnością Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. oraz z sieci ciepłowniczej nr 5 będącej własnością sprzedawcy, na terenie miasta Wrocławia (Psie Pole – Zawidawie),

źródła ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. – źródła ciepła (pompy ciepła) określone w koncesji na wytwarzanie ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., zlokalizowane we Wrocławiu,

ciepło – energia cieplna w wodzie gorącej,

ciepło użytkowe w kogeneracji – ciepło wytwarzane w kogeneracji, służące zaspokojeniu niezbędnego zapotrzebowania na ciepło, które gdyby nie było wytworzone w kogeneracji, zostałoby pozyskane z innych źródeł,

sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

przyłączy – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego,

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,

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,

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,

grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego od tego nośnika w jednostce czasu,

zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych,

która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

warunki obliczeniowe:

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło (dla Wrocławia $t_{zew. oblicz.} = -18^{\circ}\text{C}$),
- b) normatywna temperatura ciepłej wody,

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.

2. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 12 listopada 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła nr WCC/583/1276/U/OT-6/98/JK ze zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/611/1276/U/OT-6/98/JK ze zmianami.

3. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Na podstawie § 10 rozporządzenia taryfowego w niniejszej taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

- I. Grupa GW 1 – odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy;
- II. Grupa GW 1.1 – odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.;
- III. Grupa GW 1A – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. i węzłów cieplnych sprzedawcy;
- IV. Grupa GW 1E – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.;
- V. Grupa GW 1 p2 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. i sieci ciepłowniczej nr 3 sprzedawcy i węzłów cieplnych sprzedawcy;
- VI. Grupa GW 1 p3 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 4 i węzłów cieplnych sprzedawcy;
- VII. Grupa GW 2t – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 1 sprzedawcy;
- VIII. Grupa GW 3 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 2 sprzedawcy;
- IX. Grupa GW 4 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła I sprzedawcy i źródeł ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 2 i węzłów cieplnych sprzedawcy;

- X. Grupa A 1 p1 – odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła II sprzedawcy, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 5 sprzedawcy do sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.;
- XI. Grupa B 1 p1 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła II sprzedawcy, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 5 sprzedawcy;
- XII. Grupa B 1 p2 – odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest z sieciowego źródła ciepła II sprzedawcy, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 5 i węzłów cieplnych sprzedawcy.

4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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

4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

Dla odbiorców w grupach taryfowych: GW 1.1, GW 1E, GW 1 A, GW 1 p2, GW 1 p3, GW 2t, GW 3, GW 4, stosowane będą: cena ciepła, cena za zamówioną moc cieplną, określone na podstawie algorytmu wskazanego w taryfie dla ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.

Rozliczenia z odbiorcami ciepła z grupy taryfowej GW 1 p2 będą uwzględniały również stawkę opłaty stałej i zmiennej za usługi przesyłowe, które ustalone są w taryfie dla ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. dla grupy taryfowej Z121A.

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa GW 1	Grupa GW 1.1	Grupa GW 1E
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	156 489,53	156 489,53	156 489,53
	rata miesięczna	13 040,79	13 040,79	13 040,79
Cena ciepła	zł/GJ	83,90	83,90	84,73
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m ³	27,64	27,64	27,64

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat		
		Grupa GW 1 A	Grupa GW 1 p2	Grupa GW 1 p3
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	156 489,53	156 489,53	156 489,53
	rata miesięczna	13 040,79	13 040,79	13 040,79
Cena ciepła	zł/GJ	84,73	84,73	84,73
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m ³	27,64	27,64	27,64
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	8 513,46	24 482,39	32 521,01
	rata miesięczna	709,46	2 040,20	2 710,08
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,22	16,09	21,39

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat		
		Grupa GW 2t	Grupa GW 3	Grupa GW 4
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	156 489,53	156 489,53	156 489,53
	rata miesięczna	13 040,79	13 040,79	13 040,79
Cena ciepła	zł/GJ	84,73	84,73	84,73
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m ³	27,64	27,64	27,64
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	42 173,88	36 451,46	36 832,14
	rata miesięczna	3 514,49	3 037,62	3 069,35
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,62	20,38	26,86

Cena ciepła dla odbiorców końcowych w grupach GW 1E, GW 1 A, GW 1 p2, GW 1 p3, GW 2t, GW 3, GW 4, została powiększona o jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 1047), w wysokości 0,83 zł/GJ.

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat		
		Grupa A 1 p1	Grupa B 1 p1	Grupa B 1 p2
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	200 406,43	200 406,43	200 406,43
	rata miesięczna	16 700,54	16 700,54	16 700,54
Cena ciepła	zł/GJ	99,11	99,94	99,94
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m ³	25,48	25,48	25,48
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24 320,75	24 320,75	33 784,08
	rata miesięczna	2 026,73	2 026,73	2 815,34
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,11	10,11	20,63

Cena ciepła dla odbiorców końcowych w grupach B 1 p1 oraz B 1 p2, została powiększona o jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 1047), w wysokości 0,83 zł/GJ.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorców do sieci ciepłowniczej, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy dla ciepła w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

5. SPOSÓB OBLICZANIA OPŁAT

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

Oplata za ciepło – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowie, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Oplata za nośnik ciepła – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz $1/12$ stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Oplata zmienna za usługi przesyłowe – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowie, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Oplata za przyłączenie do sieci – obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia sieciowego.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - nielegalnego pobierania ciepła,
 - udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.


dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu
Henryk Kossak