



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.ZT.4210.56.2025.MŻK

Poznań, 28 kwietnia 2026 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 2026 r., poz. 43 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

OPEC Grudziądz sp. z o. o. z siedzibą w Grudziądzu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 26 września 2025 r., uzupełnionego pismami z 25 listopada 2025 r.,
28 stycznia 2026 r., 16 marca 2026 r. oraz 17 kwietnia 2026 r.
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 29 września 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję 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 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.).

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 ww. rozporządzenia.

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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań. Adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie do e-doręczeń: 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 zm.). 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. Zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych. W przypadku gdy adres do doręczeń elektronicznych podmiotu niepublicznego nie został wpisany do bazy adresów elektronicznych, doręczenie korespondencji następuje na adres do doręczeń elektronicznych, z którego podmiot niepubliczny nadał korespondencję. Natomiast na podstawie art. 5 ww. ustawy Podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi hybrydowej w przypadku: braku możliwości doręczenia korespondencji na adres do doręczeń elektronicznych zgodnie z art. 4 albo gdy posiada on wiedzę, że osoba fizyczna posiadająca adres do doręczeń elektronicznych została pozbawiona wolności.

6. 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”.
7. 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/

Marek
Dec

Elektronicznie
podpisany przez
Marek Dec
Data: 2026.04.20
10:58:03 +02'00'

Tomasz
Szczech
owski

Elektronicznie
podpisany przez
Tomasz
Szczechowski
Data: 2026.04.20
12:12:27 +02'00'

OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 28 kwietnia 2026 r.
nr OPO.ZT.4210.56.2025.MŻK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

GRUDZIĄDZ 2026 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. 2026, poz. 43);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (t.j. Dz.U. 2025, poz. 711 ze zm.);
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie *szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło* (Dz.U. 2020, poz. 718 ze zm.);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie *szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz.U. z 2007 r. nr 16, poz. 92);
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
6. **Elektrociepłownia Łąkowa** - źródło ciepła sprzedawcy, znajdujące się przy ulicy Budowlanych w Grudziądzu;
7. **przedsiębiorstwo energetyczne** – OPEC GRUDZIADZ Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
8. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
9. **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;
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. **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;
13. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
14. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z OPEC GRUDZIADZ Sp. z o. o.;
15. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek;
16. **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:

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

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1247/209/W/DSW/2013/AŚ z dnia 30 kwietnia 2013 roku ze zmianami;
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1205/209/W/OPO/2013/AJ z dnia 30 kwietnia 2013 roku ze zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono osiem grup odbiorców:

1.	EC/S1	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych.
2.	EC/S1/WIe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
3.	EC/S1/WI	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	EC/S1/WGe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
5.	EC/S1/WG	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
6.	EC/S1/WG/NPe	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.
7.	EC/S1/WG/NP	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych. Koszty zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa przedsiębiorstwo energetyczne.
8.	EC/P	Odbiorcy ciepła w postaci pary, wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa, dostarczanego do sieci stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen ciepła dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP, EC/P.

1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą

Grupa odbiorców	Roczna [zł/MW/rok]	Rata miesięczna [zł/MW/m-c]
	Netto	
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	192 459,42	16 038,29
EC/P	181 124,60	15 093,72

1.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	Netto [zł/GJ]
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	69,51
EC/P*	78,26

* Cena zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	Woda
	Netto [zł/m ³]
EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP	24,46

Grupa odbiorców	Para
	Netto [zł/tona]
EC/P	20,70

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WIe, EC/S1/WI, EC/S1/WGe, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NPe, EC/S1/WG/NP

2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej [zł/GJ]
	Roczna [zł/MW/rok]	Rata miesięczna [zł/MW/m-c]	
	Netto		
EC/S1	69 344,54	5 778,71	27,29
EC/S1/WIe	79 929,38	6 660,78	36,74
EC/S1/WI	82 776,49	6 898,04	36,86
EC/S1/WGe	73 842,13	6 153,51	29,70
EC/S1/WG	76 573,31	6 381,11	30,23
EC/S1/WG/NPe	81 932,62	6 827,72	37,38
EC/S1/WG/NP	83 046,04	6 920,50	37,73

Stawki opłat zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
32	407,90
40	457,75
50	523,08
65	672,11

3. Ustalone w części IV taryfy stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do stawek opłat netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

1. Stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w umowie. Jeżeli strony umowy nie określiły w umowie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Do określenia:
 - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłaty za nielegalny pobór ciepła,
 - sposobu obliczania opłat w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, stosuje się odpowiednio postanowienia z rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego, o ile umowy nie stanowią inaczej.

Część VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Niniejsza Taryfa wprowadzana jest do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej ogłoszenia w Biuletynie URE.
2. OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o., powiadomi odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania niniejszej taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia jej do stosowania.