



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

## – Ciepło

---

---

Warszawa, dnia 20 maja 2021 r.

Nr 149 (879)

---

---

### *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OWR.4210.35.2020.8069.IX.MK z dnia 20 maja 2021 r.  
Taryfa PGNiG Termika Energetyka Rozproszona Sp. z o.o. we Wrocławiu .... 2



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 20 maja 2021 r.

OWR.4210.35.2020.8069.IX.MK

**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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735),

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
**PGNiG Termika Energetyka Rozproszona**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą we Wrocławiu,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z 28 września 2020 r.,  
uzupełnionego pismami z dnia 17 grudnia 2020 r., 22 stycznia, 17 lutego,  
14 i 28 kwietnia oraz 11, 14, 19 i 20 maja 2021 r.,  
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji  
**na okres jednego roku od dnia wprowadzenia tej taryfy do stosowania**

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 28 września 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 zm.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Dla źródeł ciepła w Tuchowie (grupa taryfowa 13A), Rzeszowie (grupa taryfowa 15A) i Warszawie (grupy taryfowe 19RW1, 19RW2 i 31A) i Ciemnem (grupa taryfowa 34A) w których ciepło wytwarzane jest w jednostce kogeneracji, Przedsiębiorstwo ustaliło cenę ciepła przy uwzględnieniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 ww. rozporządzenia taryfowego.

Pozostałe ceny i stawki opłat za ciepło zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej oraz kwoty zwrotu z kapitału.

Stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów 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.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 1575 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
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 2020 r. poz. 755 ze zmianami). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100, a następnie ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie 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 daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki-Ciepło.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
Monika Gawlik  
Dyrektor Południowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego z siedzibą  
we Wrocławiu

**PGNiG TERMIKA**  
**Energetyka Rozproszona**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą we Wrocławiu**

*Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 20 maja 2021 r.  
OWR.4210.35.2020.8069.IX.MK*

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

**TARYFA DLA CIEPŁA**

PREZES ZARZĄDU

*J. Dobrosielski*  
Janusz Dobrosielski

*Wrocław, 2021 r.*

## I. Pojęcia używane w taryfie

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716),

**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 o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – 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 stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

**przedsiębiorstwo energetyczne, Sprzedawca** – PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,

**odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze Sprzedawcą,

**odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,

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

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

**lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,

**obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

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

**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 obiekcie,

**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,

**moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z 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,

DIREKTOR  
POLIENOWOZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu  
Monika Cawlik

**warunki obliczeniowe:**

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- 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 dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

**II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji na:

- 1) wytwarzanie ciepła z dnia 28 października 2009 r. Nr WCC/1201/8069/W/OWR/2009/HK, ze zm.,
- 2) przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 1 sierpnia 2016 r. Nr PCC/1233/8069/W/OWR/2016/HK, ze zm.,

**III. Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

- |                         |  |
|-------------------------|--|
| Grupa 1A                | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Sadowej w Bytomiu Odrzańskim.   |
| Grupa 3A                | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Korczaka 7 w Świeradowie Zdroju.  |
| Grupa 5A                | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Dworcowej 8 w Białym Borze.   |
| Grupa 12A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Stawigudzkiej 7, Srebrnej 4, Srebrnej 6, Złotej 4, Złotej 12, Złotej 17 w Olsztynie.                     |
| Grupa 13A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej os. Centrum 1 w Tuchowie.  |
| Grupa 14A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Jana Pawła II w Tuchowie.   |
| Grupa 15A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Wspólnej 5 w Rzeszowie.   |
| Grupa 16A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Huenefelda 30, Juraty 6 w Gdańsku.   |
| Grupa 17A               | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Ołowianej 10, Ołowianej 12 w Bydgoszczy.   |
| Grupa 19RW <sub>1</sub> | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła EC REGATY w Warszawie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej (Domki).   |
| Grupa 19RW <sub>2</sub> | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła EC REGATY w Warszawie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów indywidualnych sprzedawcy (Osiedle).                            |
| Grupa 20 KLG            | Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Napoleońska 21, Warszawska 21, Broniewskiego 6, Narutowicza 19, Osiedle Młodych 10 w Mławie (PEC Mława). |

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERYTORIALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

- Grupa 21A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Wójtostwo 1 w Mławie.
- Grupa 21B Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Wójtostwo 59-59A w Mławie.
- Grupa 21C Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Braci Gierymskich 1 w Mławie.
- Grupa 21E Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Warszawskiej 35 w Mławie.
- Grupa 21F Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Wysokiej 9 w Mławie.
- Grupa 21G Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Napoleńskiej 8 w Mławie.
- Grupa 22A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Hynka w Dywitach.
- Grupa 25A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła przy ulicy Rycerskiej 38 w Zieleniewie za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
- Grupa 26A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych przy ulicy Szkolnej 2, Niepodległości 33, Zwycięstwa 25 w Golczewie.
- Grupa 27A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła przy ulicy Warszawskiej dz.299 w Chociwlu za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
- Grupa 28A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła przy ulicy Mirkowskiej 54A/3, Mirkowskiej dz.10/28, Mirkowskiej 45 dz.10/39 w Konstancinie-Jeziorna za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
- Grupa 29A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła przy ulicy Szarych Szeregów dz. 1180/12 w Krzeszowicach za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
- Grupa 30A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła CC Dęblin w Dęblinie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.
- Grupa 30B Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła CC Dęblin w Dęblinie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.
- Grupa 31A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Kruczkowskiego 2 w Warszawie.
- Grupa 32A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Powstańców Wielkopolskich 1C w Śremie.
- Grupa 33A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Szarych Szeregów 5A w Krzeszowicach.
- Grupa 34A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Wołomińskiej 125 w Ciemne.
- Grupa 35A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Sienkiewicza 28A w Kołobrzegu.
- Grupa 36A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy ulicy Pszczyńskiej dz. 3309/149 w Żorach.
- Grupa 37A Odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnej przy Al. św. Wojciecha 13 w Mławie.



**IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

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

**1. Ceny i stawki opłat za ciepło**

Grupa taryfowa	Rodzaje oraz wysokość stawek opłat	
	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	<i>zł/MW, m-c</i>	<i>zł/GJ</i>
1A	11 531,80	51,30
3A	27 885,93	42,05
5A	13 205,60	55,41
12A	15 051,70	42,59
13A	10 855,27	55,27
14A	10 827,00	47,30
15A	16 370,15	59,81
16A	15 587,89	41,59
17A	11 459,77	44,46
20 KLG	11 500,00	46,00
21A	5 633,35	40,49
21B	11 463,58	39,80
21C	11 501,25	39,18
21E	9 095,59	39,39
21F	8 779,60	42,96
21G	9 444,08	35,11
22A	9 100,00	45,00
26A	12 196,93	37,90
31A	8 166,67	59,90
32A	11 152,07	48,74
33A	11 517,70	50,06
34A	9 918,32	56,88
35A	12 904,25	61,72
36A	15 932,91	41,03
37A	10 500,00	45,00

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu

Monika Gawlik

**Grupa taryfowa 19RW**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat	
		Grupa 19RW <sub>1</sub>	Grupa 19RW <sub>2</sub>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	49 191,18	
	rata miesięczna	4 099,27	
Cena ciepła	zł/GJ	49,16	
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	30,94	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	10 076,00	22 605,55
	rata miesięczna	839,67	1 883,80
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,80	12,04

**Grupa taryfowa 25A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	89 708,58
	rata miesięczna	7 475,72
Cena ciepła	zł/GJ	45,01
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	21,81
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	21 664,08
	rata miesięczna	1 805,34
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,36

**Grupa taryfowa 27A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	151 897,32
	rata miesięczna	12 658,11
Cena ciepła	zł/GJ	47,46
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	22,34
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	8 709,20
	rata miesięczna	725,77
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,52

**Grupa taryfowa 28A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	167 427,49
	rata miesięczna	13 952,29
Cena ciepła	zł/GJ	39,95
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,18
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	16 243,94
	rata miesięczna	1 353,66
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,35

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU ENERGETYCZNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu

Monika Gawlik

**Grupa taryfowa 29A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	140 494,97
	rata miesięczna	11 707,91
Cena ciepła	zł/GJ	43,22
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,79
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	17 885,15
	rata miesięczna	1 490,43
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,51

**Grupa taryfowa 30A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	93 983,56
	rata miesięczna	7 831,96
Cena ciepła	zł/GJ	42,17
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	30,64
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15 535,25
	rata miesięczna	1 294,60
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców końcowych zawierających koszty wynikające z realizacji obowiązku o którym mowa w ustawie o efektywności energetycznej	zł/GJ	7,21

**Grupa taryfowa 30B**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	93 983,56
	rata miesięczna	7 831,96
Cena ciepła	zł/GJ	42,17
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	30,64
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15 535,25
	rata miesięczna	1 294,60
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców	zł/GJ	6,59

**2. Opłata za odpłatne korzystanie przez sprzedawcę z pomieszczeń odbiorcy lub innego podmiotu, w których zainstalowane są urządzenia eksploatowane przez sprzedawcę, służące do wytwarzania ciepła**

Zgodnie z zasadami określonymi w § 18 rozporządzenia taryfowego, w przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia sprzedawcy pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do wytwarzania ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu sprzedawca uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub w odrębnej umowie.

**3. Opłata za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia nowych odbiorców, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji

DYREKTOR  
POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu

Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

## V. 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 lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

**Opłata 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 umowach, oraz ceny ciepła lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej.

**Opłata 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 węźle cieplnym lub 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.

**Opłata 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 umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za przyłączenie** - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

## VI. Warunki stosowania 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 o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU ENERGETYCZNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu  
Monika Gawlik