



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WRC.4210.38.2023.247.XVII.ARy

Warszawa, dnia 15 grudnia 2023 r.

D E C Y Z J A

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 2022 r. poz. 1385 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Elektrociepłownia Ciechanów Sp. z o.o.

z siedzibą w Ciechanowie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 sierpnia 2023 r., znak: GF-3521-5/2023 r., ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 11 grudnia 2023 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 29 sierpnia 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 Prawa energetycznego.

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 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”.

Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo jednostek kogeneracji zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast cena ciepła, cena za zamówioną moc cieplną, cena nośnika ciepła z Ciepłowni Centralnej oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanych.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks 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 2023 r. poz. 1144). 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 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 w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Monika Gawlik
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Elektrociepłownia Ciechanów spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *15 grudnia 2023 r.*

nr *DRE.NRC.6.210.38.2023.249.XVII.AR*

DYREKTOR

Monika Gawlik

TARYFA DLA CIEPŁA

Główny Księgowy
Prokurent
AG
mgr Agnieszka Szumigaj

PREZES ZARZĄDU

dr Małgorzata Kestępska

Ciechanów, 2023 r.

TARYFA DLA CIEPŁA**CZĘŚĆ 1****Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Sprzedawca** – Elektrociepłownia Ciechanów Spółka z o.o. ul. Tysiąclecia 18.
5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
6. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
11. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
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 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.
14. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
16. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, 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.
17. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

18. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
19. **Podmiot przyłączony** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej, po spełnieniu warunków przyłączenia i na podstawie zawartej umowy przyłączenia ze Sprzedawcą

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez Sprzedawcę

Elektrociepłownia Ciechanów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła koncesja nr WCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r. z późniejszymi zmianami
- przesyłanie i dystrybucję ciepła koncesja nr PCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., z późniejszymi zmianami
- obrót ciepłem koncesja nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

CZĘŚĆ 3

Grupy odbiorców ciepła

Tworzy się trzy grupy odbiorców ciepła wg rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów oraz miejsca dostarczania:

grupa A – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,

Wykaz grup odbiorców ciepła wg miejsca dostarczenia ciepła i wskazania właściciela węzłów cieplnych, sieci ciepłowniczej oraz instalacji odbiorczej za węzłem.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
A	B	C
1	A-1	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych grupowych, a węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
2	A-2	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych, a węzły cieplne są własnością i są eksploatowane przez sprzedawcę ciepła, natomiast instalacje odbiorcze obiektów są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
3	A-3	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych lub grupowych, a węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	10 167,40	10 167,40	10 167,40
	- roczna	zł/MW rok	122 008,80	122 008,80	122 008,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	77,22	77,22	77,22
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,95	21,95	21,95

4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	23 722,78	23 722,78	23 722,78
	- roczna	zł/MW rok	284 673,36	284 673,36	284 673,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	125,01	125,01	125,01

4.1.3. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	21 581,29	21 581,29	21 581,29
	- roczna	zł/MW rok	258 975,48	258 975,48	258 975,48
2.	Cena ciepła	zł/GJ	123,99	123,99	123,99

3

DYREKTOR

Monika Gawlik

4.1.4. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	23 281,82	23 281,82	23 281,82
	- roczna	zł/MW rok	279 381,84	279 381,84	279 381,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	60,94	60,94	60,94

4.1.5. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.5.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,829 \times C_{MW\ CC\text{miał}} + 0,015 \times C_{MW\ kogM} + 0,031 \times C_{MW\ kogT} + 0,125 \times C_{MW\ kogB} + 0,000 \times C_{MWS} + 0,000 \times C_{MWB}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\ CC\text{miał}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\ kogM}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{MW\ kogT}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{MW\ kogB}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, określona w punkcie 4.1.4.

C_{MWS} – cena za zamówioną moc cieplną z Sofidel Poland Sp. z o.o [zł/MW] zawarta w cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.

C_{MWB} – cena za zamówioną moc cieplną z Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. [zł/MW] zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j.

0,829 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,015 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,031 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,125 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w

DYREKTOR

4

Monika Gawlik

której paliwem jest biomasa w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez Elektrociepłownię Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. oraz Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

4.1.5.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,391 \times C_{GJ\ CC\text{miał}} + 0,062 \times C_{GJ\ kogM} + 0,106 \times C_{GJ\ kogT} + 0,431 \times C_{GJ\ kogB} + 0,008 \times C_{GJ\ S} + 0,002 \times C_{GJ\ B}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ\ CC\text{miał}}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ\ kogM}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{GJ\ kogT}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{GJ\ kogB}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, określona w punkcie 4.1.4.

$C_{GJ\ S}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland Sp. z o.o. zawarta w cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.

$C_{GJ\ B}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j

0,391 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,062 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,106 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,431 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,008 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej

0,002 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

DYREKTOR


Monika Cawlik

4.1.6. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 995,32	4 330,65	2 587,03
	- roczna	zł/MW rok	59 943,84	51 967,80	31 044,36
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	26,63	23,61	16,85

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

- 4.2.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.2.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.2.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	437,50
2.	Dn 32	559,52
3.	Dn 40	573,33
4.	Dn 50	521,43
5.	Dn 65	442,38

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR

Monika Gawlik

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców wyszczególnionych w części 3.

Zakres świadczonych usług:

- wytwarzanie ciepła
- przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Dla wszystkich grup odbiorców Sprzedawca wykonuje na odrębne zlecenie Odbiorcy usługi dodatkowe w zakresie:

- dodatkowego przzerwania i wznowienia dostarczania ciepła,
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- napełnienia i uzupełnienia nośnikiem ciepła przyłączy i instalacji odbiorczych,
- obsługi i konserwacji węzła cieplnego odbiorcy.

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie nie określono inaczej, to w przypadku zgłoszenia reklamacji, skargi lub zażalenia przez odbiorcę stosowane będą postanowienia § 26 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania należności zgodny z § 37 rozporządzenia o taryfach.

5.5. Zasady udzielania bonifikaty za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.

W stosunku do odbiorców z wszystkich grup stosuje się zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 43, 44 i 45 rozporządzenia o taryfach.

5.6. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

W przypadku nielegalnego poboru ciepła stosuje się zasady zgodne z § 46 rozporządzenia o taryfach.

DYREKTOR

Monika Gawlik