

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
DRE.WRC.4210.7.2025.137.XVII.ARy

Warszawa, dnia 29 października 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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz w związku z 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

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego w dniu 31 marca 2025 r., ostatecznie uzupełnionego pismem z dnia 21 października 2025 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 wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 31 marca 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa: Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej 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 stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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.), dalej: *rozporządzenie taryfowe*.

Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo jednostek kogeneracji zostały skalkulowane na podstawie przychodów ustalonych w sposób uproszczony zgodnie z art. 47 ust. 2 f ustawy – Prawo energetyczne oraz § 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 skalkulowane na podstawie planowanych, uzasadnionych kosztów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanych. Ceny z wytwarzania ciepła dla odbiorców stanowią średnią cen z jednostek wytwórczych eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie 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 2024 r., poz. 1568)]. 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, związane 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 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 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

Anna Mielcarek
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła
/podpisano elektronicznie/

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.



TARYFA

DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZARĄCZENIE
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 października 2025 r.

nr DRE.NRC.42.10.7.2025.137.XVII-ARU

DYREKTOR

Anna Miłcarek



2025

TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

Część I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Część III. Podział odbiorców na grupy.

Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

5.3. Zasady rozliczeń.

.

DYREKTOR

Anna Mićcałek

CZĘŚĆ I.**OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266)
2. **Rozporządzenie o taryfach** - 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).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawarta w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **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 obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

DYREKTOR

Anna  Ciolek

3 | Strona

16. **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.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z 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.
18. **Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
19. **Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
20. **Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
23. **Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR

Anna Mielcarek

4 | Strona

CZĘŚĆ II.**ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech jednostkach wytwórczych:

- 1) Ciepłowni Centralnej, o łącznej mocy zainstalowanej 145,4 MWt wytwarzającej ciepło przy użyciu 3 kotłów wodnych zasilanych miałem węglowym oraz 2 kotłów wykorzystujących jako paliwo gaz ziemny,
- 2) Elektrociepłowni Gazowej - ECSG, o łącznej osiągalnej mocy cieplnej 8,494 MW, wytwarzającej ciepło w kogeneracji przy użyciu silników gazowych z wykorzystaniem gazu ziemnego,
- 3) Elektrociepłowni Gazowej - EC2, o łącznej osiągalnej mocy cieplnej 34 MW, wytwarzającej ciepło w kogeneracji w układzie gazowo – parowym z odzyskiem ciepła w oparciu o paliwo gazowe.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Ciepłownią Centralną i źródłami kogeneracyjnymi- Elektrociepłownią Gazową ECSG oraz Elektrociepłownią Gazową EC2. Nośnikiem ciepła w sieci jest woda.

DYREKTOR

Anna Mielcarek



CZĘŚĆ III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.

| CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW | Oznaczenie grupy |
|---|-------------------------|
| Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem). | P1 |
| Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem). Koszt zużycia energii elektrycznej w węzle pokrywa odbiorca. | P2 |
| Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem). Koszt zużycia energii elektrycznej w węzle pokrywa Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach | P2e |
| Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni). Koszt zużycia energii elektrycznej w węzle pokrywa odbiorca. | P3 |

DYREKTOR

Anna Mielcar

6 | Strona

| | |
|---|------------|
| <p>Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni). Koszt zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach.</p> | P3e |
| <p>Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest:</p> <ul style="list-style-type: none">- dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy- dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego <p>Koszt zużycia energii elektrycznej w węźle pokrywa odbiorca.</p> | P4 |
| | |

DYREKTOR

Anna M. Jędrzejak



CZĘŚĆ IV.

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

| Lp. | Rodzaj ceny lub stawki opłat | Jedn. Miary | Grupa P1 | Grupa P2 | Grupa P2e | Grupa P3 |
|-----|--|-------------------|------------|------------|------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Cena za zamówioną moc cieplną za rok bez VAT | zł/MW | 121 777,85 | 121 777,85 | 121 777,85 | 121 777,85 |
| | rata za m-c bez VAT | zł/MW | 10 148,15 | 10 148,15 | 10 148,15 | 10 148,15 |
| 2 | Cena ciepła bez VAT | zł/GJ | 92,66 | 92,66 | 92,66 | 92,66 |
| 3 | Cena nośnika ciepła bez VAT | zł/m ³ | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 |
| 4 | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok bez VAT | zł/MW | 31 208,29 | 46 721,92 | 46 721,92 | 47 293,87 |
| | rata za m-c bez VAT | zł/MW | 2 600,69 | 3 893,49 | 3 893,49 | 3 941,16 |
| 5 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe bez VAT | zł/GJ | 15,10 | 20,82 | 23,26 | 26,88 |

| Lp. | Rodzaj ceny lub stawki opłat | Jedn. Miary | Grupa P3e | Grupa P4 |
|-----|--|-------------------|------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Cena za zamówioną moc cieplną za rok bez VAT | zł/MW | 121 777,85 | 121 777,85 |
| | rata za m-c bez VAT | zł/MW | 10 148,15 | 10 148,15 |
| 2 | Cena ciepła bez VAT | zł/GJ | 92,66 | 92,66 |
| 3 | Cena nośnika ciepła bez VAT | zł/m ³ | 32,01 | 32,01 |
| 4 | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok bez VAT | zł/MW | 47 293,87 | 63 942,42 |
| | rata za m-c bez VAT | zł/MW | 3 941,16 | 5 328,54 |
| 5 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe bez VAT | zł/GJ | 29,23 | 27,28 |

DYREKTOR

Anna Mielas

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

| Rodzaj sieci | Jedn. miary | Stawka bez VAT |
|---------------|-------------|----------------|
| Poniżej Dn 32 | zł/mb | 283,13 |
| Dn 40 | zł/mb | 301,16 |
| Dn 50 | zł/mb | 313,69 |
| Dn 65 | zł/mb | 330,83 |
| Dn 80 | zł/mb | 332,87 |
| Dn 100 | zł/mb | 366,00 |
| Dn 125 | zł/mb | 375,00 |

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

CZĘŚĆ V.**WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT****5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 Ustawy oraz w Rozporządzeniu o taryfach.

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

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

5.3. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

DYREKTOR

Anna Wieluszek

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

**Jacek
Kobus** Digitally signed
by Jacek Kobus
Date:
2025.08.26
12:22:32 +02'00'

**Dariusz
Napiórkowski** Elektronicznie podpisany
przez Dariusz
Napiórkowski
Data: 2025.08.26 12:44:57
+02'00'

DYREKTOR

Anna Malczarek