

Szczecin, dnia 16 października 2023 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ.4210.1.5.15.2023.139.XIX.JC

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 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 na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.**z siedzibą w Koszalinie**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie datowanym 31 maja 2023 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 1 czerwca 2023 r., uzupełnionego w dniach 2 sierpnia 2023 r., 12 i 13 września 2023 r. oraz 1, 2 oraz 10 października 2023 r. w sprawie zatwierdzenia XIX taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 1 czerwca 2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz 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 jest 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 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 skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam 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, w związku z 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: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy - Kpc).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kpc.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy – Kpa).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją, zostaną skierowane 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.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

ÓLNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE

/ - /

ELŻBIETA REJMANOWSKA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK**

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia

RF

16 października 2023 r.
02.4210.15.15.2023.139.XIX.7C

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Mec
KOSZALIN

DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Koszalinie
Elżbieta Bębnarzowska

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA
SPÓŁKA
Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
W KOSZALINIE**

XIX TARYFA DLA CIEPŁA

KOSZALIN – 2023 R.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Robert Mania
Data: 2023.10.10 13:47:33 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Beata
Zawalich
Data: 2023.10.10 14:30:21 CEST

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Koszalinie działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 13 października 1998 r. na:
 - **wytwarzanie ciepła** Nr WCC/261/139/U/2/98/PK ze zmianami;
 - **przesyłanie i dystrybucję ciepła** Nr PCC/273/139/U/2/98/PK ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) zwanej w dalszej części taryfy „ustawą”,
 - 2) rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 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 z późn.zm.) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 2166 z późn. zm. wraz z aktami wykonawczymi).
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
- 3) **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Koszalinie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 4) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 5) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 6) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 7) **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,

- 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) **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,
- 11) **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,
- 12) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 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,
- 13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 14) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, które 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,
- 15) **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- 16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła,
- zakresu świadczonych usług.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

1. - kotłownie rejonowe przy: ul. Mieszka I 20A w Koszalinie – źródło miałowe,
ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie – źródło miałowe,
ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie – źródło gazowe.
2. - kotłownia osiedlowa przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie,
wspomagana w sezonie letnim kotłownią gazową przy ul. Słowackiego 15 w Sianowie,
3. - kotłownie lokalne przy: ul. Zdobywców Wału Pomorskiego 31/12 w Koszalinie.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	11	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	12	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kotłownie połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
3.	13	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	15	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	16	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiektach.
6.	17	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie (w sezonie grzewczym) poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną od Gminy i eksploatowaną przez sprzedawcę. W sezonie letnim odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej zlokalizowanej przy ul. Słowackiego 15. Miejscem dostarczania ciepła jest grupowy węzeł cieplny stanowiący własność sprzedawcy i przez niego eksploatowany.

7.	18	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie, wspomaganey w sezonie letnim zasileniem z kotłowni gazowej zlokalizowanej przy ul. Słowackiego 15, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
8.	20	Odbiorcy zasilani ze źródła lokalnego przy ul. Zdobywców Wału Pomorskiego 31/12 w Koszalinie opalanego gazem ziemnym rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiekcie lub w pomieszczeniu źródła.

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa 11

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 396,17
		rata - zł/MW/m-c	21 283,01
2.	Cena ciepła	zł/GJ	76,05
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	59,36
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	64 839,51
		rata - zł/MW/m-c	5 403,29
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,75

1.2. Grupa taryfowa 12

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 396,17
		rata - zł/MW/m-c	21 283,01
2.	Cena ciepła	zł/GJ	76,05
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	59,36
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	77 695,03
		rata - zł/MW/m-c	6 474,59
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	31,43

1.3. Grupa taryfowa 13

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 396,17
		rata - zł/MW/m-c	21 283,01
2.	Cena ciepła	zł/GJ	76,05
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	59,36
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	105 197,97
		rata - zł/MW/m-c	8 766,50
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	35,97

1.4. Grupa taryfowa 15

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 396,17
		rata - zł/MW/m-c	21 283,01
2.	Cena ciepła	zł/GJ	76,05
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	59,36
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	103 897,79
		rata - zł/MW/m-c	8 658,15
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	28,34

1.5. Grupa taryfowa 16

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 396,17
		rata - zł/MW/m-c	21 283,01
2.	Cena ciepła	zł/GJ	76,05
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	59,36
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	118 741,99
		rata - zł/MW/m-c	9 895,17
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	41,68

1.6. Grupa taryfowa 17

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 950,75
		rata - zł/MW/m-c	21 329,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	77,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	81,97
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	41 564,63
		rata - zł/MW/m-c	3 463,72
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,69

1.7. Grupa taryfowa 18

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	255 950,75
		rata - zł/MW/m-c	21 329,23
2.	Cena ciepła	zł/GJ	77,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	81,97
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 215,77
		rata - zł/MW/m-c	2 767,98
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	44,60

1.8. Grupa taryfowa 20

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	473 815,48
		rata - zł/MW/m-c	39 484,62
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	94,76

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zgodnie z art. 7 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne sprzedawca pobiera opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Lp.	Charakterystyka przyłącza	Jednostka miary	Opłata za przyłączenie do sieci netto (bez VAT) za każdy 1mb przyłącza
			[zł/mb]
1	2	3	4
2	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb	341,00
3	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb	357,51
4	Przyłącze o średnicy DN 50	zł/mb	348,99
5	Przyłącze o średnicy DN 65	zł/mb	368,20
6	Przyłącze o średnicy DN 80	zł/mb	416,77

Zgodnie z art. 7 ust. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

V. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.