PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Szczecin, dnia 11 lipca 2022 r.

OSZ.4210.1.6.7.2022.139.XVIII.EŻ

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 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

Miejska Energetyka Cieplna Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Koszalinie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2022 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 1 czerwca 2022 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły w dniach 6 i 7 lipca 2022 r., w sprawie zatwierdzenia XVIII taryfy dla ciepła,

postanawiam:

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 1 czerwca 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia XVIII taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 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 zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm./).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres: Północno - Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 zł (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 2022 r. poz. 1125/). 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 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy 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
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE

Elżbieta Rejmanowska

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 11 lipca 2022 r.
nr OS2.4210.1.6.7.2022.139.XVIII.EŻ
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Terenowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Rejmanowska

Mec KOSZALIN

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ W KOSZALINIE

XVIII TARYFA DLA CIEPŁA

KOSZALIN – 2022 R.

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Cieplną 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 2021 r., poz. 716 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 Cieplna 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. Piłsudskiego 30-32 w Koszalinie,
   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 kołnierze 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.	14	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kołnierze połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
5.	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.
6.	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.
7.	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.

8.	18	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie, wspomaganej 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.
9.	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.
10.	21	Odbiorcy zasilani ze źródła lokalnego przy ul. Piłsudskiego 30-32 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	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	59 423,74
		rata - zł/MW/m-c	4 951,98
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,16

1.2. Grupa taryfowa 12

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	64 789,41
		rata - zł/MW/m-c	5 399,12
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	28,61

1.3. Grupa taryfowa 13

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	89 851,32
		rata - zł/MW/m-c	7 487,61
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	30,88

1.4. Grupa taryfowa 14

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	106 704,04
		rata - zł/MW/m-c	8 892,00
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	33,32

1.5. Grupa taryfowa 15

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	83 976,27
		rata - zł/MW/m-c	6 998,02
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,92

1.6. Grupa taryfowa 16

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	365 008,42
		rata - zł/MW/m-c	30 417,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,20
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	52,08
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	106 844,25
		rata - zł/MW/m-c	8 903,69
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	37,37

1.7. Grupa taryfowa 17

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	369 878,16
		rata - zł/MW/m-c	30 823,18
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,80
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	71,72
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	65 142,51
		rata - zł/MW/m-c	5 428,54
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,79

1.8. Grupa taryfowa 18

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	369 878,16
		rata - zł/MW/m-c	30 823,18
2.	Cena ciepła	zł/GJ	104,80
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	71,72
4.	Stawka opłaty stała za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	203 302,30
		rata - zł/MW/m-c	16 941,86
5.	Stawka opłata zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	50,90

1.9. Grupa taryfowa 20

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	287 267,77
		rata - zł/MW/m-c	23 938,98
2.	Cena ciepła	zł/GJ	93,20

1.10. Grupa taryfowa 21

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	287 145,55
		rata - zł/MW/m-c	23 928,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	101.25

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
1	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb	275,01
2	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb	341,72
3	Przyłącze o średnicy DN 50	zł/mb	323,16
4	Przyłącze o średnicy DN 65	zł/mb	377,89
5	Przyłącze o średnicy DN 80	zł/mb	389,53

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.

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Robert Mania
Data: 2022.07.07 [illegible] CEST

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Adam Wy[illegible]
Data: 2022.0[illegible] 09:59:47 CEST