



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

Gorzów Wielkopolski, dnia 7 lipca 2015 r.

Poz. 1302

DECYZJA NR OSZ –4210-9(9)/2015/1286/XVII/EŻ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 6 lipca 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r., poz. 267 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20 kwietnia 2015r. przedsiębiorstwa energetycznego: Elektrociepłownia „Zielona Góra” Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS): 0000040284,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 929-000-69-02,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, w dniu 28 października 1998r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/303/1286/U/OT-5/98/JK (ze zmianami) oraz w dniu 31 grudnia 2002r. na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/1049/4160/W/OSZ/2002/CK (ze zmianami), w dniu 21 kwietnia 2015r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła oraz proponują okres jej obowiązywania.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa URE pismami z dnia 6 maja 2015r. oraz z dnia 3 czerwca 2015r., do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach: 22 maja 2015r. i 15 czerwca 2015r. Pismem z dnia 23 czerwca 2015r. Przedsiębiorstwo energetyczne, zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w tej sprawie materiałem dowodowym. Przedsiębiorstwo energetyczne pismem z dnia 26 czerwca 2015r., które wpłynęło do Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Szczecinie dnia 29 czerwca 2015r. poinformowało, że nie skorzysta ze swojego uprawnienia.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1 – 5 ustawy

Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla ciepła odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71- 617 Szczecin.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Anna Bródka

Załącznik
do decyzji nr OSZ-4210-9(9)/2015/1286/XVII/EŻ
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 6 lipca 2015r.



ELEKTROCIEPŁOWNIA
„ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 6 lipca 2015r.
nr OSZ-4210-9(9)/2015/1286/XVII/EŻ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
PÓLNOGOSZCZYNIEGO BIURA TECHNICZNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
i PRZEDSIĘBIORCZOŚCI
Anna Bródka
Anna Bródka

TARYFA
DLA CIEPŁA

Zielona Góra 2015 r.

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

I. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza Taryfa zawiera ceny za ciepło dostarczane odbiorcom przez Elektrociepłownię „Zielona Góra” S.A. działającą na podstawie koncesji udzielonych przez Prezosa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła – decyzja z dnia 28 października 1998 r. Nr WCC/303/1286/U/OT-5/98/JK z późniejszymi zmianami;
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja z dnia 31 grudnia 2002 r. Nr PCC/1049/4160/W/OSZ/2002/CK z późniejszymi zmianami.

1.1. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 roku – o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz.1291) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) 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”,
- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1039).

1.2. Określone w taryfie ceny stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

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

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **Sprzedawca** – Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A., ul. Zjednoczenia 103, 65–120 Zielona Góra, przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z tym odbiorcą.
- 2.3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

- 2.4. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
- 2.5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych.
- 2.6. **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.
- 2.7. **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.
- 2.8. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- 2.10. **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.
- 2.11. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 2.12. **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.
- 2.13. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- 2.14. **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, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
- 2.15. **Przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.

ELEKTROCIĘPLOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

- 2.16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody.
- 2.17. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 2.18. **Grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

III. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE

W niniejszej taryfie podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę w których nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza w obiektach odbiorców.
5.	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych opalanych gazem (adres: Jedności 10, Jedności 31, Jedności 62a, Kozuchowska 19a, Lisowskiego 1, Niepodległości 2, Niepodległości 26, Niepodległości 35, Olbrychta 1a, Plac Matejki 2, Plac Matejki 3, Słowackiego 8, Stary Rynek 25, Wojska Polskiego 3, Wrocławska 32a), rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego”.
6.	S	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. zasilani bezpośrednio z wewnętrznej sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie sprzedawcy i stanowiącej jego własność, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy.

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT

1. Grupa taryfowa A1

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	80 133,24
		rata – zł/MW/m ³ c	6 677,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,51
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 229,76
		rata – zł/MW/m ³ c	2 769,15
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	12,20

*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Grupa taryfowa A2

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	80 133,24
		rata – zł/MW/m ³ c	6 677,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,51
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	46 815,74
		rata – zł/MW/m ³ c	3 901,31
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	16,51

*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

3. Grupa taryfowa A3

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	80 133,24
		rata – zł/MW/m ³ c	6 677,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,51
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi	zł/MW/rok	49 244,54

ELEKTROCIĘPLOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

	przesyłowe	rata – zł/MW/m ³ c	4 103,71
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	15,12

*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	80 133,24
		rata – zł/MW/m ³ c	6 677,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,51
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	60 931,85
		rata – zł/MW/m ³ c	5 077,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	20,88

*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

5. Grupa taryfowa B

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m ³ c	13 804,87
2.	Stawka opłaty za ciepło *)	zł/GJ	79,52

*) Stawka opłaty za ciepło zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

6. Grupa taryfowa S

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	80 133,24
		rata – zł/MW/m ³ c	6 677,77
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,51
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 396,17
		rata – zł/MW/m ³ c	533,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi	zł/GJ	3,26

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

przesyłowe *)		
---------------	--	--

*) Stawka opłaty zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty netto za każdy metr przyłącza do 10 m	Stawka opłaty netto za każdy kolejny metr przyłącza powyżej 10 m
1.	Przyłącze 2xDn 25 i 32	zł/mb	372,50	214,69
2.	Przyłącze 2xDn 40	zł/mb	380,00	223,44
3.	Przyłącze 2xDn 50	zł/mb	395,00	237,50
4.	Przyłącze 2xDn 65	zł/mb	407,50	249,38
5.	Przyłącze 2xDn 80	zł/mb	427,50	271,25
6.	Przyłącze 2xDn 100 i większe	zł/mb	480,00	323,44

V. ZASADY OBLICZANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego”, a w szczególności:

1. miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego”,
2. 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 lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego”, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłat za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego”,
3. opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,
4. 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,
5. opłata zmienna za usługi przesyłowe, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub

ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego”, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

6. **opłata za przyłączenie do sieci**, obliczona jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania, określone zostały w § 35 „rozporządzenia taryfowego”, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

6.1. 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”.

6.2. W przypadkach:

- a) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez strony warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- c) udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d) nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego”.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

7.1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

7.2. Sprzedawca wprowadza Taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.