



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

Gorzów Wielkopolski, dnia 26 września 2016 r.

Poz. 1899

DECYZJA NR OSZ-4210-14(13)/2016/1286/XVIII/RN PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 26 września 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016r., poz. 23 ze zmianami), po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni „Zielona Góra” Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze zwanej dalej „Przedsiębiorcą” zawartego w piśmie z dnia 5 maja 2016r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 13 czerwca 2016r., 5 lipca 2016r., 25 lipca 2016r. oraz 31 sierpnia 2016r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 5 maja 2016r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na 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 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 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).

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.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem 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 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
4. 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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Anna Bródka

Załącznik
do decyzji nr OSZ-4210-14(13)/2016/1286/XVIII/RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 26 września 2016r.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 26 września 2016 r.
nr OSZ-4210-14(13)/2016/1286/XVIII/RN



ELEKTROCIEPŁOWNIA
„ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
MIAKROEKONOMICZNEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
Anna Brodka
Anna Brodka

TARYFA
DLA CIEPŁA

Zielona Góra 2016 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 Prezesa 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.) i ustawy z dnia 20 maja 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 831), która wejdzie w życie z dniem 1 października 2016 r.,
- 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.

ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

- 2.3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- 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 cieplnych.
- 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 cieplnych 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

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.

- 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 cieplej 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. Miejsmem 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. Miejsmem 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. Miejsmem 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. Miejsmem 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. Miejsmem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy.

ELEKTROCIEPŁOWNIA „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	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	32 431,81
		rata – zł/MW/m·c	2 702,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	12,33

*) 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	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	45 459,94
		rata – zł/MW/m·c	3 788,33
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	16,72

*) 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	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,14

ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	44 027,07
		rata – zł/MW/m·c	3 668,92
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	15,91

*) 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 cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	59 154,75
		rata – zł/MW/m·c	4 929,56
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	21,15

*) 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 cieplną	zł/MW/m·c	12 607,34
2.	Stawka opłaty za ciepło *)	zł/GJ	67,60

*) 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 cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,14

ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 396,91
		rata – zł/MW/m·c	533,08
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	4,55

*) 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 2×Dn 25 i 32	zł/mb	377,50	216,25
2.	Przyłącze 2×Dn 40	zł/mb	385,00	225,31
3.	Przyłącze 2×Dn 50	zł/mb	400,00	239,38
4.	Przyłącze 2×Dn 65	zł/mb	412,50	251,25
5.	Przyłącze 2×Dn 80	zł/mb	432,50	273,13
6.	Przyłącze 2×Dn 100 i większe	zł/mb	485,00	325,31

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,

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

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 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.

ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.
65-120 Zielona Góra, ul. Zjednoczenia 103
tel. (+48) 68 4290444, fax (+48) 68 3271060
NIP 929-000-69-02, Reg. 170299278
KRS 000040254, Kapitał Zakładowy 13853150 zł

DYREKTOR WYDZIAŁU
PRZEMYSŁU

Marian Babiuch

PREZES ZARZĄDU

Marian Babiuch