



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA DOLNOŚLĄSKIEGO

Wrocław, dnia 28 grudnia 2016 r.

Poz. 6023

DECYZJA NR OWR-4210-48/2016/141/XIV-A/AŁ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 28 grudnia 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zmianami), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23 ze zmianami)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
"Energetyka" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie
posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 6921010700
zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem**

zawartego w piśmie z dnia 31 października 2016 r, (pismo znak: PP/PD/153/SU/2016/4926) uzupełnionego pismami z dnia 8 grudnia 2016 r, (pismo znak: PP/PD/168/SU/2016/5637) i z dnia 21 grudnia 2016 r, (pismo znak: PP/PD/171/SU/2016/5738),

**postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła
ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
na okres jednego roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.**

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 7 listopada 2016 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, oraz proponują okres ich obowiązywania. W myśl art. 47 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE zatwierdza taryfę, bądź odmawia jej zatwierdzenia w przypadku stwierdzenia niezgodności taryfy z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 ÷ 46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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).

Przedsiębiorstwo ustaliło ceny ciepła dla wszystkich elektrociepłowni zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego stosując uproszczony sposób kalkulacji cen ciepła w taryfie. Stawki opłat przesyłowych zostały

ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3. Stosownie do art. 31 ust. 4 i art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

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 daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Radca Prezesa URE w Południowo-Zachodnim Oddziale Terenowym Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu:
M. Gawlik

Otrzymują:

- 1) Energetyka Sp. z o.o., ul. Marii Skłodowskiej - Curie 58, 59-301 Lubin,
- 2) Wojewoda Dolnośląski.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 2 listopada 2016 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055 - Radca Prezesa URE Andrzej Łukasiewicz

Załącznik do Decyzji
Nr OWR-4210-48/2016/141/XIV-A/AŁ
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 28 grudnia 2016 r.

TARYFA DLA CIEPŁA "Energetyki" spółki z ograniczoną odpowiedzialnością

I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

- ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami),
- rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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),
- rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie *szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** - „Energetyka” sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,
- odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
- grupa taryfowa** - grupa 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,
- źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 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,
- 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,
- 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,
- obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 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,
- moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego 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, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

warunki obliczeniowe - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło, normatywna temperatura ciepłej wody,

nielegalne pobieranie ciepła - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – koncesja nr WCC/392/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/411/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.

III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa LP1A	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice.
Grupa LP1	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice.
Grupa L2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy i miasta Lubin, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P3A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów ciepłych sprzedawcy.
Grupa G1wA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej wytworzone w elektrociepłowni sprzedawcy: EC-3 Głogów i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Głogów.
Grupa G1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej wytworzone w elektrociepłowni sprzedawcy: EC-3 Głogów i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Głogów.

Grupa G1pA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-3 Głogów.
Grupa G1p	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-3 Głogów.
Grupa LG1wA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.
Grupa LG1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.
Grupa LG1pA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.
Grupa LG1p	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.

1.1. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **LP1A, LP1, L2A, P2A i P3A** stosuje cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła i cenę nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródeł ciepła **Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Rodzaj odbiorcy	
		Odbiorcy końcowi	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	94 064,52	94 064,52
	rata miesięczna	7 838,71	7 838,71
Cena ciepła	zł/GJ	25,51	25,00
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,01	15,01

według następujących wzorów:

$$C_N = 0,894 \times C_{N1} + 0,106 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,699 \times C_{c1} + 0,301 \times C_{c2}$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

C_N – cena za zamówioną moc cieplną,

C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,

- C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**),
 C_C – cena ciepła,
 C_{C1} – cena ciepła ustalona dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,
 C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**),
 C_n – cena nośnika ciepła,
 C_{n1} – cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,
 C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**).

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa L2A	Grupa P2A	Grupa P3A
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	41 694,36	37 117,56	48 784,80
	rata miesięczna	3 474,53	3 093,13	4 065,40
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,21	16,00	18,08

1.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA i G1w** stosuje cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła i cenę nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródła ciepła **Elektrociepłowni EC-3 Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Rodzaj odbiorcy	
		Odbiorcy końcowi	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	72 746,76	72 746,76
	rata miesięczna	6 062,23	6 062,23
Cena ciepła	zł/GJ	33,65	33,14
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,71	12,71

według następujących wzorów:

$$C_N = 0,664 \times C_{N1} + 0,336 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,619 \times C_{C1} + 0,381 \times C_{C2}$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

- C_N – cena za zamówioną moc cieplną,
 C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,
 C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**)
 C_C – cena ciepła,

C_{C1} – cena ciepła w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,

C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**),

C_n – cena nośnika ciepła

C_{n1} – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów, odpowiednia do rodzaju odbiorcy,

C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**).

2. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. (grupy taryfowe: G1pA, G1p, LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa G1pA	Grupa G1p
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 539,80	68 539,80
	rata miesięczna	5 711,65	5 711,65
Cena ciepła	zł/GJ	30,64	30,13
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,63	14,63

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1wA	Grupa LG1w
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	25 845,84	25 845,84
	rata miesięczna	2 153,82	2 153,82
Cena ciepła	zł/GJ	32,55	32,04
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,30	14,30

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	55 815,36	55 815,36
	rata miesięczna	4 651,28	4 651,28
Cena ciepła	zł/GJ	27,61	27,10
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,61	13,61

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	124,96	126,08	133,99	150,99	169,54	197,02	241,66	288,53	351,17

V. Sposób obliczania opłat

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.

Oplata 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 albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Oplata za nośnik ciepła - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

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.

Oplata zmienna za usługi przesyłowe - 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 albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Oplata za przyłączenie - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Wszyscy odbiorcy będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem, co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.