



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

---

Gdańsk, dnia 27 września 2012 r.

Poz. 3006

### **DECYZJA NR OPO-4210-33(15)/2012/12640/IV/AS PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 25 września 2012 r.

Na podstawie Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku  
z 12 maja 2012 r. l.dz. 2/05/2012,  
uzupełnionego pismami z 6 czerwca 2012 r. l.dz. 3/06/2012,  
z 26 czerwca 2012 r. l.dz. 7/12/12, z 5 lipca 2012 r. l.dz. 1/07/12  
z 10 lipca 2012 r. l.dz. 8/07/2012, z 31 lipca 2012 r. l.dz.18/07/2012,  
z 4 września 2012 r. l.dz. 1/09/2012, z 21 września 2012 r. l.dz. 21/09/2012,  
INFRATECH spółki z ograniczoną odpowiedzialnością spółki komandytowej  
z siedzibą w Chelmie,  
posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 875-146-91-21,  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”  
postanawiam**

1) zmienić moją decyzję z 12 lipca 2010 r. Nr OPO-4210-7(17)/2010/12640/III/AS w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy skracając ten okres poprzez zmianę jego końcowej daty obowiązywania

z 31 sierpnia 2013 r. na 15 października 2012 r.;

2) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik

do niniejszej decyzji na okres do 31 października 2013 r.

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z 14 lutego 2005 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/1128/12640/W/OPO/2005/AJ wraz ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/1107/12640/W/OPO/2005/AJ wraz ze zmianami,

18 maja 2012 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie skrócenia okresu obowiązywania dotychczasowej taryfy oraz zatwierdzenia nowej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo. Przedsiębiorstwo uzasadniło wniosek istotnymi zmianami w zakresie przedmiotu wytwarzania i przesyłania ciepła.

Stosownie do treści art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 12 lipca 2010 r. Nr OPO-4210-7(17)/2010/12640/III/AS na okres do 31 sierpnia 2013 r. i 21 lipca 2010 r. została ogłoszona w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego Nr 119, poz.1550. Przedsiębiorstwo wprowadziło ją do rozliczeń z odbiorcami od 15 sierpnia 2010 r. Taryfa ta została zmieniona 29 grudnia 2010 r. decyzją nr OPO-4210-103(6)/2010/12640/III/ED w zakresie usunięcia zapisów dotyczących cen

i stawek bruttow związku ze zmianą przepisów podatkowych. Ostatnio stosowane ceny i stawki zostały wprowadzone w rozliczeniach z odbiorcami od 1 września 2011 r. (z zastosowaniem współczynników korekcyjnych ustalonych w decyzji z 12 lipca 2010 r.).

W okresie obowiązywania wyżej wymienionej taryfy Przedsiębiorstwo zaprzestało eksploatacji części źródeł ciepła, które występowały w stosowanej od 2010 r. taryfie oraz rozpoczęło eksploatację innych źródeł ciepła oraz sieci ciepłowniczych. Rozszerzenie działalności nastąpiło w związku z rozstrzygnięciem przetargów.

Rozpatrując wniosek Przedsiębiorstwa uwzględniono także fakt, iż w tym okresie weszło także w życie rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291). Dodatkowo, w związku ze stosowaniem paliw gazowych w większości kotłowni, znacznemu wzrostowi uległy koszty paliwa. Przyczyną tego wzrostu było między innymi zatwierdzenie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki kolejnych zmian taryfy dla paliw gazowych Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie (ostatnia podwyżka zatwierdzona została decyzją Prezesa URE z 16 marca 2012 r., nr DTA-4212-53(29)/2011/2012/652/V/AG i ogłoszona w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe z 16 marca 2012 r. nr 11(477). Przedsiębiorstwo w przejętych ostatnio do eksploatacji źródłach ciepła w Dębogórz jako paliwo stosuje olej opałowy.

Istotna, nieprzewidziana zmiana warunków wykonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej stanowi okoliczność przewidzianą w § 28 rozporządzenia taryfowego. Jednocześnie, w związku ze skróceniem okresu obowiązywania, konieczne stało się, ustalenie przez Przedsiębiorstwo nowej taryfy dla ciepła w oparciu o zapisy ww. rozporządzenia, obejmującej wszystkie grupy odbiorców.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony, uchylona lub zmieniona przez organ administracji państwowej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia interes strony, a zmianie decyzji Nr OPO-4210- 7(17)/2010/12640/III/AS nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy między innymi ustalanie okresu obowiązywania taryfy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ Przedsiębiorstwo prowadzi działalność na terenie jednostek wojskowych oraz zakończyło objęte umowami inwestycje związane z budową przyłączy, przed zakończeniem postępowania i nie planuje przyłączenia nowych odbiorców ciepła. Jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy dla ciepła i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**

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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego.

z up. Prezesa Urzędu  
Regulacji Energetyki  
Dyrektor Zachodniego  
Oddziału Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

**Irena Gruszka**

Uiszczono opłatę skarbową

- w wysokości 10 zł dnia 6 czerwca 2012 r.

na rachunek 5410301508000000550036045

Aldona Sikorska starszy specjalista

Otrzymują:

1. INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa  
al. 3 Maja ¾ lok. 22, 86-200 Chełmno,
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski,
3. Wojewoda Pomorski,
4. Wojewoda Łódzki.

**INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa**  
**Al. 3 Maja ¼ lok. 22, 86-200 Chełmno**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 25 września 2012 r.  
nr OPO-4210-33(15)/2012/12640/IV/AS  
Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**DYREKTOR**  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruszka*

**Chełmno, 2012 r.**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 ze zmianami)
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 194, poz.1291),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
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. **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,
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,
10. **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
11. **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,
12. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
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,
14. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
15. **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
16. **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 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,

17. **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,
18. **sprzedawca** - INFRATECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością spółka komandytowa, ul. 3 Maja ¾ lok. 22,86-200 Chełmno
19. **ECO Kutno sp. z o.o.** - ECO Kutno spółka z o.o. ul. Metalowa 10, 99-300 Kutno.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1128/12640/W/OPO/2005/AJ z 14 lutego 2005 r. wraz ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC 1107/12640/W/OPO/2005/AJ z 14 lutego 2005 r. wraz ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy taryfowe:

L.p	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	<b>Ch 1 / SW / I</b>	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy poprzez węzły indywidualne dzierżawione przez sprzedawcę i przez niego eksploatowane.
2	<b>Ch 1 / SP / I</b>	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy poprzez węzły indywidualne dzierżawione przez sprzedawcę i przez niego eksploatowane.
3	<b>D 1 / W</b>	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 4489 w Dębogórze, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
4	<b>D 2 / W</b>	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 4773 w Dębogórze, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
5	<b>K/SW/I</b>	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła należącym do ECO Kutno sp. z o.o., przesyłanego siecią ciepłowniczą należącą do ECO Kutno sp. z o.o. oraz siecią ciepłowniczą sprzedawcy, dostarczanego do odbiorcy poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowane.

6	K/SW/GNP	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła należącym do ECO Kutno sp. z o.o., przesyłanego siecią ciepłowniczą należącą do ECO Kutno sp. z o.o. oraz siecią ciepłowniczą sprzedawcy, dostarczanego do odbiorcy poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowane.
7	N/W	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w budynku Gimnazjum w miejscowości Nowe.
8	T1/W	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu koszarowego 2012 w Toruniu, dla których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
9	T1/P	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym na terenie w kompleksie koszarowym 2012 w Toruniu, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
10	T2/W	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu koszarowego 2007 w Toruniu, dla których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.

#### CZĘŚĆ IV

##### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: N/W, T1/W, T1/P, T2/W, D1/W, D2/W

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	netto	netto
N/W	8 381,52	55,82
T1/W	3 615,14	55,01
T1/P	5 411,59	73,36
T2/W	6 946,54	60,49
D1/W	4 941,97	100,57
D2/W	5 747,17	99,46

2. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła Ch1/SW/I, Ch1/SP/I

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	
		Ch1/SW/I	Ch1/SP/I
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	100 589,51
		rata miesięczna zł/MW/m-c	8 382,46
2.	cena ciepła	zł/GJ	60,36
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup> lub zł/tonę	17,88

3. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: Ch1/SW/I, Ch1/SP/I, K/SW/GNP, K/SW/I

Lp.	Wyszczególnienie		Grupa odbiorców			
			Ch1/SW/I	Ch1/SP/I	K/SW/GNP	K/SW/I
1	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	13 381,50	21 658,70	17 259,29	14 030,77
		rata miesięczna zł/MW/m-c	1 115,13	1 804,89	1 438,27	1 169,23
2	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,94	6,05	9,31	9,46

Ustalane w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Oprócz stawek opłat zawartych w taryfie sprzedawca będzie pobierał od odbiorców grup taryfowych opłaty za dostarczone odbiorcom ciepło według cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla ciepła ECO Kutno sp. z o.o.:

- a) ceny za zamówioną moc cieplną,
- b) ceny ciepła,
- c) ceny nośnika ciepła, oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## CZĘŚĆ V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §19, §20, §21 i §22 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VI

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.



## CZĘŚĆ VII

### Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen i stawek opłat wprowadzanych przez ECO Kutno sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców ciepła w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Komplementariusz  
Prezes Zarządu  
  
Krzysztof Tymert