



Gdańsk, dnia 18 października 2022 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Dobrzewinie,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję 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 („Prezes URE”), 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 - 46 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, z późn.zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Ustce Lądowej, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni 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).
Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.
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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z 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 następných ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następných Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). 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 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z tekstem taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

6. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

**ZAKŁAD INNOWACYJNY TECHNIK ENERGETYCZNYCH „PROMAT” Spółka z o.o.
84-208 Dobrzewino, ul. Wejherowska 5C**

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 18.10.2022 r

nr ODE.4210.25.2022.18889. IX. KHA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DIREKTOR
Północnego Oddziału Technologicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Wesoła 10, 01-644 Warszawa
Bogdan Prejzner

2022 r.

Spis treści

	Strona
Część I Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie	2
Część II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
Część III Podział odbiorców na grupy taryfowe	4
Część IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	6
Część V Warunki stosowania cen i stawek opłat	9
Część VI Zasady wprowadzania cen i stawek opłat	10



CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

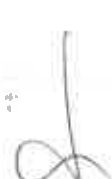
- ◆ **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385).
- ◆ **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718).
- ◆ **Rozporządzenie przyłączeniowe** - 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).
- ◆ **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są 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 ciepłych.
- ◆ **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie.
- ◆ **Przedsiębiorstwo ciepłownicze** - 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, tj. Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT” Spółka z o.o., zwana dalej „PROMAT”.
- ◆ **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- ◆ **Węzeł ciepły** – 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.

- ◆ **Grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- ◆ **Kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- ◆ **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.
- ◆ **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- ◆ **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
- ◆ **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- ◆ **Warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
- ◆ **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 jest niezbędną dla 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.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- 1) „Miła 22” - źródło ciepła zlokalizowane w Debrznie przy ul. Miłej 22, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania biomasy (zrębki) oraz węgla kamiennego;



- 2) „Elektrociepłownia” - źródło ciepła zlokalizowane w Ustce Łądowej, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;
- 3) „Bydgoszcz” - źródło ciepła, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Szubińskiej, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego;
- 4) „Bydgoszcz11” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Smukalskiej i Fabrycznej.
- 5) „Grudziądz” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu:
- ◆ w Grudziądzu przy ulicy Czwartaków 3:
 - kotłownia Nr 1;
 - kotłownia Nr 2;
 - kotłownia Nr 5;
 - kotłownia Nr 8;
 - kotłownia Nr 11;
 - kotłownia Nr 14;
 - kotłownia Nr 17;
 - ◆ w miejscowości Gardeja Jamy kotłownia Nr 2;
- 7) „Regny” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu oraz węgla kamiennego, zlokalizowane w Regnach i oznaczone jako źródła ciepła nr 76, 85, 110.
- 8) „Leźnica” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu oraz węgla kamiennego, zlokalizowane w Leźnicy Wielkiej i oznaczone jako źródła ciepła nr 61, 50, 120.
- 9) „Gałkówek” - źródło ciepła, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego, zlokalizowane w Gałkówku Małym, oznaczone jako źródło ciepła nr 15.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„PROMAT” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonej koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – Nr WCC/2887/18889/W/OGD/2020/KG z dnia 27 marca 2020 r., zmienionej późniejszymi decyzjami
- przesyłania i dystrybucji ciepła – Nr PCC/1297/18889/W/OGD/2021/KSm1 z dnia 26 marca 2021 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.
- wytwarzania energii elektrycznej – Nr WEE/3207/18889/W/OGD/2015/CWo z dnia 5 stycznia 2015 r., zmienionej późniejszymi decyzjami

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

- Grupa G1** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez „PROMAT” oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.
- Grupa G2** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT”.
- Grupa G4** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny stanowiący własność i eksploatowany przez „PROMAT” (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Królewskiej 8).
- Grupa G7** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalacją odbiorczą za tym węzłem grupowym, stanowiący własność i eksploatowane przez „PROMAT” (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Wojska Polskiego 2).
- Grupa UW1** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w „Elektrociepłowni” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT”.
- Grupa B** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła „Bydgoszcz” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
- Grupa B11** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Bydgoszcz11” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa Gr woda** - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci gorącej wody, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa Gr para** - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa SinRL woda** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody w dzierżawionych źródłach ciepła „Regny” i „Leźnica” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa SinGR para** - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary w dzierżawionych źródłach ciepła „Gałkówki” i „Regny” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.



CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Wysokość cen i stawek opłat

Grupa odbiorców G1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	70.745,26
		rata miesięczna		5.895,44
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	32,74
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,48

Grupa odbiorców G2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	114.988,66
		rata miesięczna		9.582,39
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	33,58
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,48

Grupa odbiorców G4

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	98.709,48
		rata miesięczna		8.225,79
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	34,50
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,48

Grupa odbiorców G7

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	397.766,61
	roczna		33.147,22
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	108,09
	rata miesięczna		
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	128.344,77
	roczna		10.695,40
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	68,57
	rata miesięczna		
5	Cena nośnika ciepła	[zł/m ³]	22,48

Grupa odbiorców UW1

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	223.929,83
	roczna		18.660,82
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	177,44
	rata miesięczna		
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	64.915,82
	roczna		5.409,65
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	30,52
	rata miesięczna		
5	Cena nośnika ciepła	[zł/m ³]	37,29

Grupa odbiorców B

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	13.318,29
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	207,61

Grupa odbiorców B11

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	25.001,05
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	188,90

Grupa odbiorców Gr woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	113.415,22
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	226,93

Grupa odbiorców Gr para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	115.539,47
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	255,56

Grupa odbiorców SinGR para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	37.146,39
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	157,66

Grupa odbiorców SinRL woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	78.839,10
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	147,37

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

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci**Zestawienie stawek opłat za budowę przyłącza do sieci**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Do 10 mb	Powyżej 10 mb
			Netto	Netto
1	Przyłącze DN 32	[zł/m]	304,90	94,08
2	Przyłącze DN 40	[zł/m]	309,38	96,54
3	Przyłącze DN 50	[zł/m]	334,37	108,13
4	Przyłącze DN 65	[zł/m]	360,18	118,85

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

- 5.1** Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 5.2** W przypadkach:
- niedotrzymania przez „PROMAT” standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

d) nielegalnego pobierania ciepła,
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

6.1 „*PROMAT*” wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

WŁADYSŁAW
EKSPLOATACJA I SYSTEMY CIEPŁOTECZNE
[Signature]

[Signature]