

DECYZJA

PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OWA-4210-25(11)/2009/158/VIII/RW

z dnia 10 czerwca 2009 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009r. Nr 3, poz. 11 oraz Nr 69, poz. 586) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego: Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC” Spółka Akcyjna, z siedzibą w Radomiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, które posiada:

1. numer 0000050068 w rejestrze przedsiębiorców prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. St. Warszawy, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
2. numer identyfikacji podatkowej (NIP): 796-010-16-20,

zawartego w piśmie z dnia 6 kwietnia 2009r. (znak: EE-3710/1107/09), o zatwierdzenie taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa, skorygowanego pismem z dnia 24 kwietnia 2009r. (znak: EE-3710/1332/09), pismem z dnia 7 maja 2009r. (znak: EE-3710/1528/09), uzupełnionego pismem z dnia 14 maja 2009r. (znak: EE-3710/1655/09), pismem z dnia 26 maja 2009r. (znak: EE-3710/1805/09) oraz skorygowanego ostatecznie pismem z dnia 9 czerwca 2009r. (znak: EE-3710/1996/09), postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 lipca 2010r.

Uzasadnienie

W dniu 7 kwietnia 2009r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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 Prawa energetycznego.

Przedsiębiorstwu udzielono koncesji na:

- wytwarzanie ciepła: decyzją Nr WCC/44/158/U/1/98/AP z dnia 8 września 1998r., zmienioną decyzjami: nr WCC/44A/158/U/1/98/AP z dnia 1 października 1998r., nr WCC/44B/158/W/3/2000/BP z dnia 24 lutego 2000r., nr WCC/44C/158/W/OWA/2004/RK z dnia 21 września 2004r., nr WCC/44D/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 18 lutego 2005r., nr WCC/44-ZTO/158/W/OWA/2007/TKI z dnia 19 listopada 2007r. oraz nr WCC/44F/158/W/OWA/2008/JW z 25 listopada 2008r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzją nr PCC/46/158/U/1/98/AP z dnia 8 września 1998r., zmienioną decyzjami: nr PCC/46A/158/U/1/98/AP z dnia 1 października 1998r., nr PCC/46B/158/W/3/2000/BP z dnia 24 lutego 2000r., nr PCC/46C/158/W/OWA/2004/RK z dnia 21 września 2004r., nr PCC/46D/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 18 lutego 2005r., nr PCC/46E/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 24 lutego 2005r. oraz nr PCC/46-ZTO/158/W/OWA/2007/TKI z dnia 19 listopada 2007r.,

i zgodnie z tymi koncesjami, Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą polegającą na zaopatrzeniu w ciepło odbiorców z terenu Radomia.

W toku niniejszego postępowania zwracano się do Przedsiębiorstwa o wyjaśnienie istotnych okoliczności sprawy mających wpływ na wysokość kosztów planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy i o uwzględnienie przy ustalaniu planowanych na ten okres kosztów uzasadnionych, przewidywanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany w tym okresie warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło. Ostatecznie Przedsiębiorstwo przedłożyło w dniu 9 czerwca 2009r. skorygowaną taryfę dla ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano i zweryfikowano przychody przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie. W wyniku tej weryfikacji Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym” - ceny i stawki opłat ustalone w stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji taryfie, zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy z uwzględnieniem przy tym, określonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego dla ciepła, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa ustalono do dnia 31 lipca 2010r.

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 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).

Odwołanie należy wysłać pod adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa

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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.
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 upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
p.o. Dyrektor Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie:
Adam Dobrowolski

Załącznik do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OWA-4210-25(11)20009/158/VIII/RW
z dnia 10 czerwca 2009r.

TARYFA DLA CIEPŁA

ustalona przez

Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej

„RADPEC” SPÓŁKA AKCYJNA W RADOMIU

Spis treści:

- Część 1 Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
- Część 2 Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło
- Część 3 Grupy odbiorców
- Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
 - 4.1 Ceny i stawki opłat
 - 4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej
- Część 5 Warunki stosowania cen i stawek opłat
 - 5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat
 - 5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców
 - 5.3 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej
 - 5.4 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z kotłowni Zielona
 - 5.5 Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców
 - 5.6 Zasady rozliczeń
 - 5.7 Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Część 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

1. Ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.).
2. Rozporządzenie o taryfach – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423).
3. Rozporządzenie o przyłączeniach – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. MSC – Miejską Sieć Ciepłowniczą zasilaną ze źródeł własnych - Wydziału Grzewczego TC I oraz Wydziału Grzewczego TC II.
5. Sprzedawca - Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC ” Spółka Akcyjna w Radomiu (określane w taryfie również skrótem „RADPEC” S.A), dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
6. 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.
7. Okres rozliczeniowy – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
8. Ciepło – energię cieplną w wodzie gorącej.
9. Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
10. Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
11. Tabela regulacyjna – przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
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.
13. 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.
14. Zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z 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.
 15. 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.
 16. Grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
 17. Instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
 18. 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.
 19. Obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
 20. Sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
 21. Umowa sprzedaży ciepła – umowę zawartą pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą ciepła.
 22. VAT – podatek od towarów i usług stosowany na zasadach ustawy z dnia 11 marca 2004r. (Dz.U. z 2004r. Nr 54, poz. 535, z późn. zm.) oraz przepisów wykonawczych.

Część 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność gospodarcza związana z zaopatrzeniem w ciepło prowadzona jest przez „RADPEC” S.A. w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji zgodnie z udzielonymi w dniu 8 września 1998r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesjami:

1. na wytwarzanie ciepła – nr WCC/44/158/U/1/98/AP z dnia 8 września 1998r. zmienionej decyzjami: nr WCC/44A/158/U/1/98/AP z dnia 1 października 1998r., nr WCC/46B/158/W/3/2000/BP z dnia 24 lutego 2000r., nr WCC/44C/158/W/OWA/2004/RK z dnia 21 września 2004r., nr WCC/44D/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 18 lutego 2005r., nr WCC/44E/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 24 lutego 2005r. oraz nr WCC/44-ZTO/158/W/OWA/2007/TKŁ z dnia 19 listopada 2007r.,
2. na przesyłanie i dystrybucję ciepła – nr PCC/46/158/U/1/98/AP z dnia 8 września 1998r. zmienionej decyzjami: nr PCC/46A/158/U/98/AP z dnia 1 października 1998r., nr PCC/46B/158/W/3/2000/BP z dnia 24 lutego 2000r., nr PCC/46C/158/W/OWA/2004/RK z dnia 21 września 2004r., nr PCC/46D/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 18 lutego 2005r., nr PCC/46E/158/W/OWA/2005/TKI z dnia 24 lutego 2005r. oraz nr PCC/46-ZTO/158/W/OWA/2007/TKŁ z dnia 19 listopada 2007r.

Część 3

Grupy odbiorców

Grupa	Charakterystyka grupy odbiorców
A	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, którzy samodzielnie eksploatują własne węzły ciepłone oraz własne instalacje odbiorcze.
Bi	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z indywidualnych węzłów ciepłych, eksploatowanych przez Sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Bg	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, eksploatowanych przez Sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
C	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, które wraz z zewnętrzną instalacją odbiorczą nie są własnością odbiorców i są eksploatowane przez Sprzedawcę.
Z	Odbiorcy pobierający ciepło z kotłowni Zielona.

Część 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat.

4.1.1. Ceny i stawki opłat stosowane dla grup odbiorców zasilanych z MSC

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. miary	Grupa A	Grupa Bi	Grupa Bg	Grupa C
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za moc zamówioną za rok bez VAT	zł/MW	69 214,06	69 214,06	69 214,06	69 214,06
	za rok z VAT	zł/MW	84 441,15	84 441,15	84 441,15	84 441,15
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	5 767,84	5 767,84	5 767,84	5 767,84
	rata za m-c z VAT	zł/MW	7 036,76	7 036,76	7 036,76	7 036,76
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	22,57	22,57	22,57	22,57
	z VAT	zł/GJ	27,54	27,54	27,54	27,54
3	Cena nośnika ciepła bez VAT	zł/m3	12,38	12,38	12,38	12,38
	z VAT	zł/m3	15,10	15,10	15,10	15,10
4	Stawki opłat za usługi przesyłowe stawka opłat stałych za rok bez VAT	zł/MW	21 749,48	31 388,36	29 445,55	35 897,43
	za rok z VAT	zł/MW	26 534,37	38 293,80	35 923,57	43 794,86
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	1 812,46	2 615,70	2 453,80	2 991,45
	rata za m-c z VAT	zł/MW	2 211,20	3 191,15	2 993,63	3 649,57
	stawka opłat zmiennych bez VAT	zł/GJ	9,57	12,65	10,32	12,77
	z VAT	zł/GJ	11,68	15,43	12,59	15,58

4.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców zasilanych z kotłowni Zielona

Lp.	Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Grupa Z
1	2	3	4
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną bez VAT	zł/MW	13 651,61
	z VAT	zł/MW	16 654,96
2	Stawka opłaty za ciepło bez VAT	zł/GJ	48,87
	z VAT	zł/GJ	59,62

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej wykonanej w technologii preizolowanej

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłat - zł/mb bez VAT	Stawka opłat - zł/mb z VAT
1.	Dn 80	194,44	237,22
2.	Dn 65	179,32	218,77
3.	Dn 50	167,25	204,05
4.	Dn 40	152,44	185,98

5.	Dn 32	147,06	179,41
----	-------	--------	--------

Część 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia o taryfach.

5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

Grupa	Zakres świadczonych usług
A	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bi	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja indywidualnych węzłów ciepłych należących do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bg	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja grupowych węzłów ciepłych należących do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
C	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą, eksploatacja grupowych węzłów ciepłych należących do Sprzedawcy oraz przesyłanie ciepła zewnętrzną instalacją odbiorczą należącą do Sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Z	Wytwarzanie ciepła w kotłowni Zielona zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej.

Rozliczenia z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej za moc zamówioną, ciepło oraz nośnik ciepła dokonywane będą w oparciu o ceny i stawki opłat, które wyszczególnione zostały w pkt. 4.1.1. – zgodnie z zakresem usług świadczonych dla danej grupy taryfowej, który zdefiniowany został w pkt. 5.2.

5.4. Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z kotłowni Zielona.

Rozliczenia z odbiorcami zasilanymi z kotłowni Zielona za moc zamówioną i ciepło dokonywane będą w oparciu o stawki opłat, które wyszczególnione zostały w pkt. 4.1.2. – zgodnie z zakresem usług świadczonych dla danej grupy taryfowej, który zdefiniowany został w pkt. 5.2.

5.5. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

5.6. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.7. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

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

O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.

Prezes Zarządu
Dyrektor Naczelny:
mgr inż. Zbigniew Latek
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych:
mgr Gustaw Korwin