



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 18 czerwca 2012 r.

Poz. 4800

DECYZJA

PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OWA-4210-49(9)/2012/247/VIII/EB

z dnia 15 czerwca 2012 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedłożonej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o.**

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 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, które posiada:

- numer 0000134317 w rejestrze przedsiębiorców prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 5660005265,

z dnia 26 kwietnia 2012r., znak: NG-403/2012r., uzupełnionego pismem z dnia 23 maja 2012r., znak: NG-449/2012, pismem z dnia 5 czerwca 2012r., znak: NG-481/2012 oraz ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 13 czerwca 2012r., znak: NG-497/2012, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, postanawiam:

1. zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
2. ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła - do dnia 31 grudnia 2013r.

Uzasadnienie

W dniu 26 kwietnia 2012r., 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 w szczególności koncesji na:

- wytwarzanie ciepła, decyzją Nr WCC/34/247/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998r. z późn. zm.
- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzją Nr PCC/34/247/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998r. z późn. zm.
- obrót ciepłem - OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

Na podstawie udzielonych koncesji Przedsiębiorstwo zaopatruje w ciepło odbiorców z terenu Ciechanowa.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano i zweryfikowano koszty 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 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) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za ciepło ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło, zaplanowanych na pierwszy rok stosowania taryfy. Znaczący wzrost stawek opłat w grupie odbiorców oznaczonych w taryfie literą B, zaopatrywanej w ciepło z kotłowni opalanych gazem ziemnym, wynika z uwzględnienia w niniejszej taryfie kosztów paliwa gazowego wynikających z obowiązującej taryfy dostawcy tego paliwa, tj. PGNiG S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 16 marca 2012r. - dotychczasowa taryfa dla ciepła dla tej grupy odbiorców nie uwzględnia podwyższonych kosztów zakupu gazu ziemnego wynikających z taryf dla paliw gazowych zatwierdzonych decyzjami Prezesa URE z 30 czerwca 2011r. oraz 16 marca 2012r.

Oceny kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy, dokonano w szczególności na podstawie tych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (2011).

Taryfa przedłożona przez Przedsiębiorstwo zawiera w szczególności elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, 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 ustalono do dnia 31 grudnia 2013r., zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki:
Adam Dobrowolski

Załącznik
do Decyzji Nr OWA-4210-49(9)/2012/247/VIII/EB
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 15 czerwca 2012r.

TARYFA DLA CIEPŁA

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – 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).
4. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. ul Tysiąclecia 18.
5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
6. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
11. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
12. **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.
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. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, 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.
18. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność ~~temperatury~~ nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

19. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
20. **Podmiot przyłączony** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej, po spełnieniu warunków przyłączenia i na podstawie zawartej umowy przyłączenia ze Sprzedawcą

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez Sprzedawcę

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Ciechanowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła koncesja nr WCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r. zmieniona decyzją nr WCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r;
- przesyłanie i dystrybucję ciepła koncesja nr PCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr PCC/34A/247/U/1/99 z dnia 12 kwietnia 1999r. oraz nr PCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r.
- obrót ciepłem koncesja nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

CZĘŚĆ 3

Grupy odbiorców ciepła

Tworzy się trzy grupy odbiorców ciepła wg rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów oraz miejsca dostarczania:

- grupa A** – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,
- grupa B** – odbiorcy ciepła przyłączeni do lokalnych źródeł ciepła,
- grupa C** – odbiorca ciepła przyłączony do sieci ciepłowniczej parowej,

Wykaz grup odbiorców ciepła wg miejsca dostarczenia ciepła i wskazania właściciela węzłów cieplnych, sieci ciepłowniczej oraz instalacji odbiorczej za węzłem.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
A	B	C
1	A-1	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych grupowych, a węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
2	A-2	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych, a węzły cieplne są własnością i są eksploatowane przez sprzedawcę ciepła, natomiast instalacje odbiorcze obiektów są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
3	A-3	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych lub grupowych, a węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
4	B	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z lokalnych źródeł ciepła. Lokalne źródła ciepła są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
5	C	Odbiorca zaliczony do tej grupy jest zasilany w parę wodną, eksploatuje przyłącze i węzeł cieplny, które są jego własnością.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	3 567,68	3 567,68	3 567,68
	- roczna	zł/MW rok	42 812,16	42 812,16	42 812,16
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,82	31,82	31,82
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,83	14,83	14,83
4.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	2 547,82	2 545,70	1 293,05
	- roczna	zł/MW rok	30 573,84	30 548,40	15 516,60
5.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	12,47	13,09	8,43

Uwaga: Ustalane w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.1.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 1,000 \times C_{MWCC} + 0,000 \times C_{MWD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{MWCC} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

C_{MWD} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Delitissue Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Delitissue Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

$$C_{GJ} = 0,903 \times C_{GJCC} + 0,097 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

C_{GJCC} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

C_{GJD} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Delitissue zawarta w Cenniku Delitissue Sp. z o.o.,

0,903 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,097 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Delitissue Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.1.1.3. cena nośnika:

$$C_n = 1,000 \times C_{nCC} + 0,000 \times C_{nD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_n – cena nośnika ciepła [zł/m³],

C_{nCC} – cena nośnika ciepła [zł/m³] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

C_{nD} – cena nośnika ciepła [zł/m³] wytwarzanego w Delitissue Sp. z o.o. zawarta w Cenniku Delitissue Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

0,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Delitissue Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

4.1.2. W przypadku zmiany przez Delitissue Sp. z o.o. ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz nośnika ciepła – odbiorcy z grup taryfowych A-1, A-2 i A-3 zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

4.2. Grupa B

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 739,95
	- rata miesięczna		
	- roczna	zł/MW/rok	104 879,40
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	57,30

Uwaga: Ustalane w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Grupa C

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	3 714,40
	- roczna	zł/MW rok	44 572,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,83

Uwaga: Ustalane w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

- 4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie ¹	Stawka opłaty za przyłączenie ² [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	224,38
2.	Dn 32	223,08
3.	Dn 40	279,53
4.	Dn 50	309,76
5.	Dn 65	316,82

¹ Wszystkie przyłącza wykonane w technologii rur preizolowanych.

² Stawka opłaty za przyłączenie stanowi jedną czwartą stawki obliczonej ze średniorocznych nakładów inwestycyjnych.

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 4.4.4 Jeżeli podmiot przyłączony zainstalował na swój koszt prefabrykowany węzeł cieplny wyposażony przez producenta w układ pomiarowo-rozliczeniowy i urządzenia

regulujące natężenie przepływu nośnika ciepła, to Sprzedawca odkupuje te urządzenia za cenę równą rynkowej cenie zakupu.

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców wyszczególnionych w części 3.

Zakres świadczonych usług:

- wytwarzanie ciepła
- przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Dla wszystkich grup odbiorców Sprzedawca wykonuje na zlecenie Odbiorcy usługi dodatkowe w zakresie:

- dodatkowego przerwania i wznowienia dostarczania ciepła;
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie nie określono inaczej, to w przypadku zgłoszenia reklamacji, skargi lub zażalenia przez odbiorcę stosowane będą postanowienia § 26 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania należności zgodny z § 38 rozporządzenia o taryfach.

5.5. Zasady udzielania bonifikaty za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.

W stosunku do odbiorców z wszystkich grup stosuje się zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 40, 44 i 45 rozporządzenia o taryfach.

5.6. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

W przypadku nielegalnego poboru ciepła stosuje się zasady zgodne z § 46 rozporządzenia o taryfach.

CZĘŚĆ 6

Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie, jak też o zmianach tych cen i stawek opłat w tym również o ich wysokości, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem do rozliczeń. Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Prezes Zarządu:
mgr inż. Jerzy Wyrzykowski
Z-ca Prezesa Zarządu:
Jerzy Ozdarski