



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OŁO-4210-7(25)/2011/291/IX/MG**

Łódź, dnia 15 lipca 2011 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 14 marca 2011 roku

Przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

**ENERGETYKA CIEPLNA MIASTA SKARŻYSKO-KAMIENNA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, ul. 11 Listopada 7

zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000044466,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 663-000-22-74,

zatwierdzam

1) taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) i ustalam okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 25 września 1998 r. na: wytwarzanie ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW (z późn. zm.) oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW (z późn. zm.), w dniu 28 kwietnia 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia dziewiątej taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46 tej ustawy, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz zgodnie z rozporządzeniem 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. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Podstawę dla oceny planowanych kosztów jednostkowych na pierwszy rok stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 13,38 %.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, na 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 27 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94C, 90 – 550 Łódź.**

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 Łódzkiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego i w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, **przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego i w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.**

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Środkowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Łodzi

Tadeusz Polak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 15 marca 2011 r. na rachunek
nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Otrzymują :

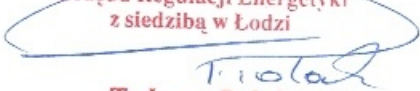
1. Energetyka Ciepła Miasta Skarżysko-Kamienna Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7, 26-110 Skarżysko-Kamienna
2. Wojewoda Łódzki
3. Wojewoda Świętokrzyski
4. Wojewoda Mazowiecki
5. Wojewoda Podlaski
6. a/a

**ENERGETYKA CIEPLNA
MIASTA SKARŻYSKO-KAMIENNA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 lipca 2011 r.
OT-UR-10-4125/2011/PK/MG
BT

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi


Tadeusz Polak

Skarżysko-Kamienna 2011 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej ustawą,
- 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne lub przedsiębiorstwo** – Energetyka Ciepła miasta Skarżysko-Kamienna Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **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.
5. **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.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **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.
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. **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.
10. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę 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.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **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.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu oraz na przesyłaniu i dystrybucji ciepła, zgodnie z koncesjami z dnia 25 września 1998r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW (z późn. zm.),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW (z późn. zm.).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców wg grup dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od źródła ciepła i od miejsca dostarczania ciepła oraz uwzględniając różnicowanie uzasadnionych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
Opis grup taryfowych w Skarżysku-Kamienniej		
1	SA	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła, zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
2	SB	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
3	SC	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
4	SE	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
Opis grup taryfowych w Grójcu		
5	GA	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
6	GB	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo.
Opis grup taryfowych w Starachowicach		
7	G11	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
8	G12	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
9	T11	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią technologiczną do węzłów cieplnych odbiorców

Opis grup taryfowych w Drzewicy		
	DR1	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60. Miejsmem dostarczenia ciepła jest kotłownia zainstalowana w kotłowni.
10	DR1/A	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością odbiorcy.
11	DR1/C	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
12	DR1/D	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczenia ciepła są grupowe węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez przedsiębiorstwo. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy są eksploatowane przez sprzedawcę.
Opis grup taryfowych w Sokółce		
13	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich. Układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się w budynku kotłowni.
14	P1	Odbiorcy zasilani z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, do których ciepło dostarczane jest dla celów grzewczych poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Rozliczanie następuje na granicy własności sieci określonej w umowie sprzedaży ciepła zawartej z odbiorcą.
15	P2	Odbiorcy zasilani z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, do których ciepło dostarczane jest dla celów technologicznych poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Rozliczanie następuje na granicy własności sieci określonej w umowie sprzedaży ciepła zawartej z odbiorcą.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: SA, SB, SC, SE

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 429,39
	zł/MW/rok	65 152,68
Cena ciepła	zł/GJ	29,53
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,50

4.1.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
SA	1 462,63	8,58
	17 551,60	
SB	3 183,91	13,84
	38 206,90	
SC	2 858,91	14,45
	34 306,86	
SE	4 217,58	17,89
	50 610,90	

4.2.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców GA, GB

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 458,32
	zł/MW/rok	77 499,78
Cena ciepła	zł/GJ	28,35
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,99

4.2.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	Netto zł/GJ
	zł/MW/rok	
GA	1 583,38	6,25
	19 000,53	
GB	2 927,51	12,07
	35 130,14	

4.3.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: G11, G12, T11

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4 848,51
	zł/MW/rok	58 182,12
Cena ciepła	zł/GJ	32,98
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,20

4.3.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
G11	1 536,80	8,40
	18 441,57	
G12	3 062,39	12,91
	36 748,66	
T11	2 664,41	11,98
	31 972,95	

4.4.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: DR1, DR1/A, DR1/C, DR1/D

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 265,99
	zł/MW/rok	87 191,92
Cena ciepła	zł/GJ	36,22
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,04

4.4.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
DR1/A	1 394,30	9,60
	16 731,58	
DR1/C	2 186,98	12,64
	26 243,77	
DR1/D	2 698,35	8,92
	32 380,19	

4.5.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: B, P1, P2

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 860,18
	zł/MW/rok	70 322,15
Cena ciepła	zł/GJ	25,38
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,33

4.5.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
P1	554,06	2,70
	6 648,71	
P2	922,22	3,04
	11 066,59	

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto. Do cen netto dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

4.1.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu		
		Ø32	Ø40	Ø100
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	187,50	190,00	250,00

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. Ceny i stawki opłat dla odbiorców odbierających ciepło poprzez sieć ciepłowniczą ze źródeł zlokalizowanych w Skarżysku-Kamiennej przy ulicy 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100 oraz w zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj” - budynek B (por. §8 pkt 1 rozporządzenia taryfowego), zostały ustalone na podstawie sumy kosztów wytwarzania ciepła zaplanowanych w źródłach ciepła zasilających tę sieć oraz zaplanowanej sprzedaży ciepła i mocy cieplnej z tych źródeł przy zastosowaniu ekonomicznego rozdziału obciążeń między te źródła.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
Ponadto w przypadkach:
 - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - 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 taryfowego.
- Oplaty za nielegalny pobór ciepła będą naliczane zgodnie z obowiązującymi w taryfie cenami i stawkami opłat z uwzględnieniem obowiązującego w tym zakresie prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o wprowadzeniu do obliczeń nowych cen i stawek opłat, co najmniej na 14 dni przed datą ich wprowadzenia.

Dyrektor Zarządu
Grzegorz Reluga

Z-ca Dyrektora Zarządu
Ryszard Staszowski

8

Energetyka Ciepła
miasta Skarżysko-Kamienna Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna
tel. 41 252 89 80 fax 41 252 89 83
NIP 663-000-22-74 REGON 290020845