



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA PODLASKIEGO

Białystok, dnia 4 listopada 2013 r.

Poz. 3832

DECYZJA NR OŁO-4210-26(22)/2013/291/XI/DSS PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 31 października 2013 r.

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 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 1 lipca 2013 r.

Przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

„ENERGETYKA CIEPLNA MIASTA SKARŻYSKO - KAMIENNA”,

SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ

z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej

zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającego:

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

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła** ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła**, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 25 września 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/101/291/U/3/98/RW z późn. zm. oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/102/291/U/3/98/RW z późn. zm., w dniu 4 lipca 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia jedenastej 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 i 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 tej ustawy, 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, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach.

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 przepisami 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”.

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 2012 w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywaną średnią obniżką opłat dla odbiorców w wysokości 3,03%. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju cen i stawek opłat stosowanych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Ustalony okres obowiązywania taryfy na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 26 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 94 C, 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 taryfę 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.**

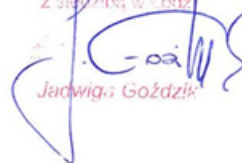
**z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi
Jadwiga Goździk**

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

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PRZESIA URE
z dnia 31 października 2013 r.
nr 060-4210-26(22)/2013/291/XI/DSS

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


Jadwiga Goździk

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 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) 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 ciepłych.
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 ciepłych 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 warunków 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.

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Białowięc

Wiceprezes Zarządu
Paweł...

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
PROKURATOR ZACHOWU GODZIŁY TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

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 zróżnicowanie uzasadnionych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
Opis grup taryfowych w Skarżysku-Kamiennej		
1	SA	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła, zlokalizowanych w Skarżysku – Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów ciepłych odbiorców.
2	SB	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów ciepłych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
3	SC	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów ciepłych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
4	SE	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych 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 ciepłych odbiorców

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Białowiec

3

Wiceprezes Zarządu

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODKOWO-ZACHODNIO-PODLASKI URZĘD ODRĘDOWY
 ul. Żeromskiego 91 C
 07-400 ŁÓDŹ

Opis grup taryfowych w Drzewicy		
10	DR1	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60. Miejszem dostarczenia ciepła jest kołnierz zaworu odcinającego za licznikiem ciepła zainstalowanym w kotłowni.
11	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. Miejszem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością odbiorcy.
12	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. Miejszem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
13	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. Miejszem 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		
14	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich. Układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się w budynku kotłowni.
15	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.
16	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.

Wiceprezes Zarządu
 Janusz Dąbrowiec

Wiceprezes Zarządu
 Ryszard...

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SKOTKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

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 ciepłą	zł/MW/m-c (rata miesięczna)	5 562,18
	zł/MW/rok	66 746,15
Cena ciepła	zł/GJ	31,86
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,51

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 (rata miesięczna)	zł/GJ
	zł/MW/rok	
SA	1 636,61	9,62
	19 639,26	
SB	3 105,88	14,88
	37 270,54	
SC	2 918,50	15,79
	35 022,05	
SE	4 172,11	18,51
	50 065,30	

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

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c (rata miesięczna)	6 659,38
	zł/MW/rok	79 912,50
Cena ciepła	zł/GJ	30,31
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,95

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Stachowicz

Wiceprezes Zarządu
Ryszard...

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODKOWO-ZACHODNIOWOCENTRALNEJ TERENOWY
 ul. Żeromskiego 94 C
 90-550 Łódź

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 (rata miesięczna)	Netto zł/GJ
	zł/MW/rok	
GA	2 087,10	8,46
	25 045,15	
GB	3 648,52	16,98
	43 782,19	

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 (rata miesięczna)	4 096,08
	zł/MW/rok	49 153,01
Cena ciepła	zł/GJ	31,36
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,33

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 (rata miesięczna)	zł/GJ
	zł/MW/rok	
G11	1 492,63	8,04
	17 911,61	
G12	3 526,23	15,12
	42 314,72	
T11	3 641,08	20,81
	43 692,91	

4.4.1a. W zakresie wytwarzania ciepła dla grupy odbiorców DR1, DR1/A, DR1/C, DR1/D

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c (rata miesięczna)	8 784,98
	zł/MW/rok	105 419,77
Cena ciepła	zł/GJ	41,30
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	7,14

Wiceprezes Zarządu
Ryszard Jankowski

6

Wiceprezes Zarządu
Janina Borowiec

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNIA ODZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-850 Łódź

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 (rata miesięczna)	zł/GJ
	zł/MW/rok	
DRI/A	2 403,64	18,28
	28 843,65	
DRI/C	3 924,11	17,61
	47 089,27	
DRI/D	3 291,08	11,50
	39 492,93	

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

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c (rata miesięczna)	6 077,27
	zł/MW/rok	72 927,27
Cena ciepła	zł/GJ	27,24
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	4,99

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 (rata miesięczna)	zł/GJ
	zł/MW/rok	
P1	898,12	4,49
	10 777,38	
P2	1 475,77	8,84
	17 709,25	

Mając na uwadze wynikający z art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej obowiązek w zakresie uzyskania przez Energetykę Ciepłą miasta Skarżysko-Kamienna Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku - Kamiennej i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw efektywności energetycznej, odbiorców końcowych przyłączonych do sieci obciąża się stawką opłaty skalkulowanej w oparciu o koszty realizacji tego obowiązku w wysokości 0,30 zł/GJ, która będzie doliczana do ceny ciepła.

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.

Wiceprezes Zarządu


7

Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Borowiec

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNIOPODLASKI TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
80-250 Łódź

4.6. 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	Ø50	Ø100
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	186,44	190,00	205,56	312,50

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 wyposażonej w kotły gazowe i silnik gazowy wytwarzający ciepło w kogeneracji (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.
- Opłaty 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.

Energetyka Cieplna

miasta Skarżysko-Kamienna Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7

26-110 Skarżysko-Kamienna Wiceprezes Zarządu

tel. 41 252 89 80 Fax 41 252 89 83

NIP 663-000-22-74 REGON 290026155 Zarząd Spółdzielni

8

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Borewiac