



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 6 grudnia 2013 r.

Poz. 7325

INFORMACJA NR OKA-4210-30(16)/2013/136/XII/PS PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 3 grudnia 2013 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Zakładów Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach

W dniu 2 grudnia 2013 r., na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego: Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA-4210-30(15)/2013/136/XII/PS taryfę dla ciepła. 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.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4210-30(15)/2013/136/XII/PS

Katowice, dnia 02 grudnia 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 27 maja 2013 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna

z siedzibą w Katowicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

zatwierdzam

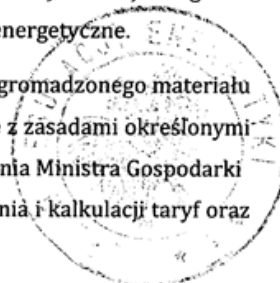
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła, w dniu 27 maja 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem 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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla ciepła odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzeczono, 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).
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). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
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 wraz z informacją o decyzji oraz decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
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.

Otrzymuje:

Pan Artur Sadowski
pełnomocnik
Zakłady Energetyki Ciepłej S.A.
ul. Ścigały 14
40-205 Katowice

Doręczenie decyzji następuje zgodnie z art. 40 § 2 Kpa.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



14.11.2014

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Zakłady Energetyki Ciepłej
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 02.12.2015. O.A-410-30015/2015/136/XII (PS)



Katowice 2013 r.

Część I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. w Katowicach - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła (w skrócie ZEC S.A.);
- **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 cieplnych;
- **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;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **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;
- **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;
- **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;
- **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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
- **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 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;
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła 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;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;
- **ustawa o efektywności** – ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).

Część II

**ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ
ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Przedmiot działalności gospodarczej ZEC S.A. polega na:

1. wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1.10.1998 r., ostatnia zmiana nr WCC/146-ZTO-G/136/W/OKA/2013/RZ z dnia 20.08.2013 r.
2. przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6.10.1998 r. ostatnia zmiana nr PCC/157-ZTO-B/136/W/OKA/2013/RZ z dnia 24.10.2013 r.
3. obrocie ciepłem w zakresie niewymagającym posiadania koncesji.

Część III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Przedsiębiorstwo energetyczne dokonało podziału odbiorców na grupy według następujących kryteriów:

- źródła ciepła
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	K/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Kazimierz.
2.	K/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3.	K/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	J/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	J/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
6.	NM/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów.
7.	NM/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8.	NM/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

9.	NM/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł ciepłowniczy eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
10.	NM/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepłowniczy oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
11.	M/2/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
12.	M/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
13.	M/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14.	M/1/WPec	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz węzeł ciepłowniczy eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
15.	M/1/WGPec	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz grupowy węzeł ciepłowniczy eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16.	M/1/NPec	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz grupowy węzeł ciepłowniczy i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
17.	Ks/1/S1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
18.	Ks/1/WG1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł ciepłowniczy eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
19.	Ks/1/N1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródłach ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepłowniczy oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
20.	Ks/2/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna.
21.	Ks/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
22.	Ks/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł ciepłowniczy oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
23.	W/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wieczorek.

24.	W/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
25.	W/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
26.	Wu/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wujek.
27.	Wu/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
28.	Wu/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
29.	P/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Polarna.
30.	P/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej ze stacji wymienników TAURON CIEPŁO zlokalizowanej w Katowicach przy ul. Polarnej poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
31.	KI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
32.	KI/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
33.	KI/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
34.	KI/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
35.	WI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Waclaw, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
36.	We/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wesoła.
37.	We/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
38.	We/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
39.	We/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł

		cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
40.	ŚI/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk.
41.	ŚI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
42.	ŚI/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
43.	NS/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Szkoła Podstawowa.
44.	NG/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Gimnazjum.
45.	Re/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Reymonta
46.	Zd/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Zadole

Część IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Mając na uwadze wynikający z art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności obowiązek w zakresie uzyskania przez ZEC S.A. i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw efektywności energetycznej, odbiorców końcowych we wszystkich wydzielonych grupach taryfowych obciąża się kosztem realizacji tego obowiązku w wysokości 0,41 zł/GJ, który został doliczony odpowiednio do ceny ciepła, do stawki opłaty za ciepło albo do stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

A. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła - odbiorca końcowy zł/GJ	Cena ciepła - odbiorca nie-końcowy zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/t (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca nie-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c				zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
1	3		4		5	6		7	
K/1/Z	91 617,83	7 634,82	28,80		12,17				
K/1/S	91 617,83	7 634,82	28,39		12,17	7 614,62	634,55	4,12	
K/1/N	91 617,83	7 634,82	28,39		12,17	27 584,50	2 298,71	6,60	

J/1/S	91 112,85	7 592,74	27,80		14,01	13 526,76	1 127,23	3,93	
J/1/N	91 112,85	7 592,74	27,80		14,01	37 575,33	3 131,28	11,35	
NM/1/Z	83 711,72	6 975,98	28,76	28,35	13,36				
NM/1/S	83 711,72	6 975,98	28,35		13,36	14 863,19	1 238,60	6,16	
NM/1/W	83 711,72	6 975,98	28,35		13,36	37 306,81	3 108,90	15,16	
NM/1/WG	83 711,72	6 975,98	28,35		13,36	19 256,63	1 604,72	6,99	
NM/1/N	83 711,72	6 975,98	28,35		13,36	29 332,10	2 444,34	8,25	
M/2/Z	53 002,09	4 416,84	26,21	25,80	13,89				
M/1/Z	92 988,64	7 749,05	26,13	25,72	13,14				
M/1/S	92 988,64	7 749,05	25,72		13,14	30 241,43	2 520,12	6,96	
M/1/WPec*	92 988,64	7 749,05	25,72		13,14	19 348,96	1 612,41	7,17	
M/1/WGPec*	92 988,64	7 749,05	25,72		13,14	11 416,99	951,42	4,23	
M/1/NPec*	92 988,64	7 749,05	25,72		13,14	18 246,17	1 520,51	6,96	
Ks/1/S1	95 925,94	7 993,83	28,95		11,12	21 298,61	1 774,88	6,57	
Ks/1/WG1	95 925,94	7 993,83	28,95		11,12	33 027,46	2 752,29	10,88	
Ks/1/N1	95 925,94	7 993,83	28,95		11,12	37 186,73	3 098,89	13,70	
Ks/2/Z	133 550,36	11 129,20	26,09		5,11				
Ks/1/S	95 925,94	7 993,83	28,95		11,12	18 179,10	1 514,93	7,15	
Ks/1/N	95 925,94	7 993,83	28,95		11,12	41 796,01	3 483,00	12,75	
W/1/Z	84 157,86	7 013,16	27,69		14,64				
W/1/S	84 157,86	7 013,16	27,28		14,64	15 374,27	1 281,19	5,12	
W/1/N	84 157,86	7 013,16	27,28		14,64	34 782,01	2 898,50	11,50	
Wu/1/Z	82 941,29	6 911,77	26,03	25,62	13,00				
Wu/1/S	82 941,29	6 911,77	25,62		13,00	18 733,26	1 561,11	6,71	
Wu/1/N	82 941,29	6 911,77	25,62		13,00	23 414,03	1 951,17	11,05	
KI/1/S	99 214,54	8 267,88	30,64		14,12	16 406,96	1 367,25	5,16	
KI/1/W	99 214,54	8 267,88	30,64		14,12	24 834,13	2 069,51	9,16	
KI/1/WG	99 214,54	8 267,88	30,64		14,12	21 808,33	1 817,36	6,28	
KI/1/N	99 214,54	8 267,88	30,64		14,12	28 875,44	2 406,29	8,99	
Wl/1/S	48 413,15	4 034,43	23,85		8,40	10 227,22	852,27	5,40	
We/1/Z	81 488,64	6 790,72	24,04	23,63	17,85				
We/1/S	81 488,64	6 790,72	23,63		17,85	10 140,72	845,06	2,61	
We/1/W	81 488,64	6 790,72	23,63		17,85	21 816,61	1 818,05	8,61	
We/1/N	81 488,64	6 790,72	23,63		17,85	29 096,24	2 424,69	7,49	
ŚI/1/Z	94 793,54	7 899,46	28,83		14,84				
ŚI/1/S	94 793,54	7 899,46	28,42	28,42	14,84	15 906,15	1 325,51	4,66	4,25
ŚI/1/N	94 793,54	7 899,46	28,42		14,84	27 333,29	2 277,77	8,58	
P/1/Z	166 718,35	13 893,20	47,99		20,38				
P/1/S**	0,00	0,00	0,00		0,00	30 184,47	2 515,37	12,17	

- * dla odbiorców w grupach M/1/WPec, M/1/WGPec, M/1/NPec ZEC S.A. stosuje stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
 - stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
 określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Spółka Akcyjna.
- ** dla odbiorców w grupie P/1/S stosuje stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
 - cenę za zamówioną moc cieplną,
 - cenę ciepła,
 - cenę nośnika ciepła,
 - stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,
 określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Spółka Akcyjna.

B. Stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Grupa NG/1/Z

Lp.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Stawka opłaty
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9 723,65
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	37,90

Grupa NS/1/Z

Lp.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Stawka opłaty
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 536,89
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	47,04

Grupa Re/1/Z

Lp.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Stawka opłaty
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9 682,35
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,89

Grupa Zd/1/Z

Lp.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Stawka opłaty
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10 218,04
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	45,95

C. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Lp.	Średnica rurociągu	Stawka opłat za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
1.	DN 32	500,00
2.	DN 40	1 196,01
3.	DN 50	243,95
4.	DN 65	1 406,25

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2011 r. Nr 177, poz. 1054 ze zm.).

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) oraz w rozporządzeniu 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).

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 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).

W przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 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).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2011 r. Nr 177, poz. 1054 ze późn. zm.).

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców o podwyżce cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowego
Oddziału Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz