



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 24 czerwca 2019 r.

Poz. 4526

**INFORMACJA NR OKA.4210.14.2019.AZA
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 18 czerwca 2019 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne: Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

W dniu 18 czerwca 2019 r., na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego: Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA.4210.14.2019.AZa taryfę dla ciepła ustaloną przez ww. przedsiębiorstwo. 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
Nr OKA.4210.14.2019.AZa

Katowice, dnia 18 czerwca 2019 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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 2 kwietnia 2019 r.,

zatwierdzam

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

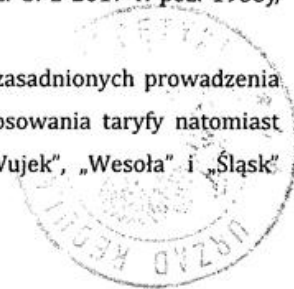
UZASADNIENIE

W dniu 5 kwietnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła 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 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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy natomiast ceny wytwarzania ciepła w elektrociepłowniach: „Wieczorek”, „Wujek”, „Wesoła” i „Śląsk”




ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 18.06.2019 NR OKW.4210.14.2019.A2a

Zapowiadanie Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
UR E-1.1034
Polskiego Działu Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek M.

Katowice, 2019 r.

CZEŚĆ I OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Zakłady Energetyki Ciepłej S.A. w Katowicach (dalej: ZEC S.A.) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
- **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 ciepłych;
- **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 ciepłych 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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ
ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiot działalności gospodarczej ZEC S.A. polega na:

- wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1 października 1998 r. ze zm.,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6 października 1998 r. ze zm.,
- obrocie ciepłem w zakresie niewymagającym posiadania koncesji.

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

ZEC S.A. dokonały 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/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	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.
3.	J/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	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.
5.	NM/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów.
6.	NM/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7.	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.
8.	NM/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
9.	NM/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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

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

41.	We/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
42.	We/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
43.	We/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesola poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
44.	ŚI/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk.
45.	ŚI/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
46.	ŚI/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
47.	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.
48.	P/A1/OW	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
49.	W/B1/OW	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
50.	W/B1/OWI	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
51.	W/B1/OWG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZEŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekońcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/S	132 959,17	11 079,93	30,57	13,79	10 089,72	840,81	3,61	
K/1/N	132 959,17	11 079,93	30,57	13,79	29 167,06	2 430,59	8,06	
J/1/S	107 140,09	8 928,34	32,27	23,04	11 262,38	938,53	4,42	
J/1/N	107 140,09	8 928,34	32,27	23,04	40 925,24	3 410,44	11,05	
NM/1/Z	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83				
NM/1/S	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	13 277,03	1 106,42	6,75	
NM/1/W	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	29 344,07	2 445,34	11,51	
NM/1/WG	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	25 641,57	2 136,80	7,11	
NM/1/N	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	35 820,52	2 985,04	9,53	
M/1/Z	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20				
M/1/S	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	25 863,18	2 155,27	8,37	
M/1/W	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 513,69	1 876,14	8,01	
M/1/WG	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	10 942,33	911,86	4,06	
M/1/N	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 692,00	1 891,00	7,64	
M/1/S PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	25 863,18	2 155,27	8,37	
M/1/W PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 513,69	1 876,14	8,01	
M/1/WG PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	10 942,33	911,86	4,06	
M/1/N PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 692,00	1 891,00	7,64	
Ks/1/S1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	21 240,26	1 770,02	6,89	
Ks/1/WG1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	34 571,39	2 880,95	12,15	
Ks/1/N1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	45 706,57	3 808,88	16,16	
Ks/2/Z	163 780,49	13 648,37	34,06	8,39				
Ks/1/S	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	17 603,30	1 466,94	9,26	
Ks/1/W	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	29 398,00	2 449,83	12,05	
Ks/1/N	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	45 537,76	3 794,81	14,63	
W/1/Z	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87				
W/1/S	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	19 185,87	1 598,82	6,53	
W/1/W	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	25 126,39	2 093,87	8,08	
W/1/N	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	33 128,56	2 760,71	12,77	
Wu/1/Z	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23				
Wu/1/S	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	21 553,31	1 796,11	7,24	
Wu/1/W	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	31 239,71	2 603,31	11,36	
Wu/1/N	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	30 402,94	2 533,58	12,87	

KI/1/S	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	20 769,23	1 730,77	7,33	
KI/1/W	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	28 193,74	2 349,48	10,03	
KI/1/WG	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	22 500,15	1 875,01	6,79	
KI/1/N	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	29 692,95	2 474,41	10,15	
WI/1/S	60 609,06	5 050,76	25,84	9,84	10 855,37	904,61	5,51	
We/1/Z	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22				
We/1/S	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	11 521,22	960,10	3,11	
We/1/W	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	21 402,28	1 783,52	9,38	
We/1/N	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	29 838,10	2 486,51	8,45	
ŚI/1/Z	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80				
ŚI/1/S	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	17 788,10	1 482,34	4,79	4,49
ŚI/1/W	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	29 024,18	2 418,68	9,28	
ŚI/1/N	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	28 418,06	2 368,17	10,42	
P/1/S**					37 048,48	3 087,37	15,15	
P/A1/OW	218 352,26	18 196,02	36,70	14,50	18 433,95	1 536,16	3,56	
W/B1/OW	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	20 232,70	1 686,06	8,43	8,13
W/B1/OWI	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	32 306,63	2 692,22	14,09	
W/B1/OWG	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	27 776,69	2 314,72	14,06	

* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, ZEC S.A. stosuje ceny i 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 Sp. z o. o.

** dla odbiorców w grupie P/1/S, ZEC S.A. 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 Sp. z o. o.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica rurociągu	Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
DN 40	233,78
DN 50	274,74
DN 65	342,09
DN 80	375,74
DN 100	413,78
DN 150	454,55

Z upoważnienia: ...

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 2017 r. poz. 1221 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 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz.1988).

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 Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz.1988).

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 2017 r. poz. 1221 ze zm.).

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

ZEC S.A. powinny powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

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

Marek Miśkiewicz