



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 27 kwietnia 2018 r.

Poz. 2909

**INFORMACJA NR OKA.4210.42.2017.2018.136.XV.KT
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 26 kwietnia 2018 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Zakłady Energetyki Ciepłej S.A.
z siedzibą w Katowicach**

W dniu 25 kwietnia 2018 r., na wniosek Zakładów Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA.4210.42(12).2017.2018.136.XV.KT 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
OKA.4210.42(12).2017.2018.136.XV.KT

Katowice, dnia 15 kwietnia 2018 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 2018 r. poz. 650, 685 i 755) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.)

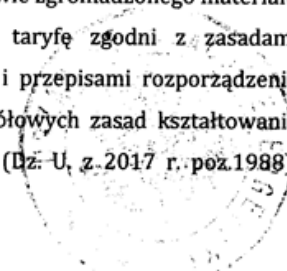
po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)
zawartego w piśmie z dnia 22 września 2017 r.

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 22 września 2017 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 zgodni 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 wytwarzania ciepła w źródłach zlokalizowanych: w Katowicach przy ul. Szopienickiej 58, w Katowicach przy ul. Wincentego Pola 65, w Mysłowicach przy ul. Kopalnianej 5 oraz w Rudzie Śląskiej przy ul. Kalinowej 12 skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego natomiast ceny wytwarzania ciepła w pozostałych źródłach oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przelać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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 zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA 15.04.2018 NR OKR. 420.42(12).2017.2018.136.2U.KT



Katowice, 2018 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 wewnętrznych 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 zafałszowanie 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/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 cieplny 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 cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
11.	M/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
12.	M/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13.	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.
14.	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.
15.	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.
16.	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.
17.	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.
18.	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.
19.	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.
20.	Ks/1/S1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
21.	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.
22.	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.
23.	Ks/2/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna.

24.	Ks/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
25.	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.
26.	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.
27.	W/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wieczorek.
28.	W/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
29.	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.
30.	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.
31.	Wu/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wujek.
32.	Wu/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną 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.	W1/1/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.	Ś1/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk.
45.	Ś1/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
46.	Ś1/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
47.	Ś1/1/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.

CZĘŚĆ 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 niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/Z	108 595,84	9 049,65	27,07	11,94				
K/1/S	108 595,84	9 049,65	27,07	11,94	7 672,24	639,35	3,75	
K/1/N	108 595,84	9 049,65	27,07	11,94	28 808,54	2 400,71	7,57	
J/1/S	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	10 385,52	865,46	4,30	
J/1/N	82 482,03	6 873,50	31,38	21,01	32 077,83	2 673,15	11,48	
NM/1/Z	93 924,63	7 827,05	29,37	12,09				
NM/1/S	93 924,63	7 827,05	29,37	12,09	13 108,95	1 092,41	6,22	
NM/1/W	93 924,63	7 827,05	29,37	12,09	23 621,94	1 968,50	11,71	
NM/1/WG	93 924,63	7 827,05	29,37	12,09	22 424,19	1 868,68	7,22	
NM/1/N	93 924,63	7 827,05	29,37	12,09	32 317,55	2 693,13	9,31	
M/1/Z	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14				
M/1/S	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	26 519,33	2 209,94	7,76	
M/1/W	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	20 927,45	1 743,95	7,78	
M/1/WG	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	10 444,05	870,34	3,85	
M/1/N	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	20 013,04	1 667,75	7,55	
M/1/S PEC*	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	26 519,33	2 209,94	7,76	
M/1/W PEC*	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	20 927,45	1 743,95	7,78	
M/1/WG PEC*	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	10 444,05	870,34	3,85	
M/1/N PEC*	92 308,99	7 692,42	27,07	13,14	20 013,04	1 667,75	7,55	
Ks/1/S1	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	20 097,12	1 674,76	6,47	
Ks/1/WG1	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	32 396,05	2 699,67	11,53	
Ks/1/N1	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	41 216,40	3 434,70	15,49	
Ks/2/Z	148 679,45	12 389,95	28,23	7,28				
Ks/1/S	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	16 711,87	1 392,66	8,67	
Ks/1/W	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	25 547,01	2 128,92	11,71	
Ks/1/N	101 732,35	8 477,70	30,87	11,29	41 251,25	3 437,60	14,16	
W/1/Z	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62				
W/1/S	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	16 639,31	1 386,61	6,31	
W/1/W	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	23 528,70	1 960,73	7,48	
W/1/N	89 800,01	7 483,33	29,11	15,62	30 156,88	2 513,07	12,34	

Wu/1/Z	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76				
Wu/1/S	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	19 586,84	1 632,24	7,09	
Wu/1/N	79 986,94	6 665,58	25,15	12,76	29 198,94	2 433,25	12,35	
KI/1/S	108 291,82	9 024,32	32,88	14,19	19 133,04	1 594,42	6,98	
KI/1/W	108 291,82	9 024,32	32,88	14,19	26 828,10	2 235,68	9,52	
KI/1/WG	108 291,82	9 024,32	32,88	14,19	21 448,47	1 787,37	6,55	
KI/1/N	108 291,82	9 024,32	32,88	14,19	26 820,92	2 235,08	9,83	
W/1/S	51 540,45	4 295,04	25,52	9,38	9 842,71	820,23	5,42	
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	11 368,95	947,41	2,91	
We/1/W	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	18 559,98	1 546,67	9,33	
We/1/N	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	28 690,84	2 390,90	8,13	
Ś/1/Z	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45				
Ś/1/S	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	16 119,25	1 343,27	4,65	4,45
Ś/1/W	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	28 226,11	2 352,18	8,94	
Ś/1/N	98 690,76	8 224,23	29,59	15,45	27 155,58	2 262,97	9,96	
P/1/S**					35 874,24	2 989,52	14,49	
P/A1/OW	197 683,83	16 473,65	29,69	12,63	18 055,40	1 504,62	3,35	
W/B1/OW	72 558,03	6 046,50	27,05	13,08	17 446,64	1 453,89	8,08	7,88
W/B1/OWI	72 558,03	6 046,50	27,05	13,08	26 900,60	2 241,72	13,90	
W/B1/OWG	72 558,03	6 046,50	27,05	13,08	24 522,67	2 043,56	13,69	

* 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 32	208,33
DN 40	218,30
DN 50	255,21
DN 65	319,15
DN 80	351,19
DN 100	386,36
DN 150	425,00

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 2017 r. poz. 220 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