



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.13.2019.MWO**

Poznań, 15 lipca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Gnieźnie Sp. z o.o.
z siedzibą w Gnieźnie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”
zawartego w piśmie z 28 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami z 12 i 24 kwietnia 2019 r.,
28 maja 2019 r., 26 czerwca 2019 r. i 4 lipca 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 4 marca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, 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 z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, 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 2018 r. poz. 300 z późn. 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 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo Energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Zachodnim
Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 1 marca 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Monika Woźniak, specjalista

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie Sp. z o.o.,
ul. Staszica 13, 62-200 Gniezno.
2. Wojewoda Wielkopolski.

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK**

DO DECYZJI PREZESA URE

z 15 lipca 2019 r.

Nr OPO.4210.13.2019.MWo

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Lidia Styperek
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
w Zachodniej Dzielnicu Energetycznej
Urząd Regulacji Energetyki
s siedziba w Poznaniu

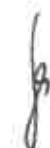
Lidia Styperek

Gniezno, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730);
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 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);
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
5. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
6. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie sp. z o.o. z siedzibą w Gnieźnie;
7. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
8. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
10. **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;
11. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **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;
13. **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;
14. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
15. **Ciepłownia C-13** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Spichrzowej 18;
16. **Ciepłownia C-14** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Marii Pawlikowskiej-Jasnorzewskiej.



CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/320/243/U/3/98/ JB z 19 października 1998 r. ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/331/243/U/3/98/ JB z 19 października 1998 r. ze zmianami.

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- Grupa WO** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością sprzedawcy do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych.
- Grupa WI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych indywidualnych będących własnością sprzedawcy.
- Grupa WG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGo** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa WGs** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGso** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa G** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa K** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym węglem kamiennym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa PG** - odbiorcy ciepła w postaci pary wodnej, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców : WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso

1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą

grupa odbiorców	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	87 558,00	7 296,50

1.2. Cena ciepła

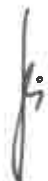
grupa odbiorców	zł / GJ
	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	37,42

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	jedn. miary	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	zł / m ³	19,39

1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

lp.	grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty
		roczna	rata miesięczna	zmiennej
		zł / MW / rok	zł / MW / m-c	zł / GJ
		netto	netto	netto
1.	WG	30 205,67	2 517,14	10,21
2.	WGo	31 830,99	2 652,58	16,83
3.	WGs	29 728,05	2 477,34	13,05
4.	WGso	36 119,36	3 009,95	15,79
5.	WI	29 985,75	2 498,81	15,24
6.	WO	21 248,48	1 770,71	11,82



2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: G, K, PG.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c
		netto
1.	G	7 421,90
2.	K	11 643,36
3.	PG	6 143,67

2.2. Stawka opłaty za ciepło

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	G	55,68
2.	K	61,95
3.	PG	59,01

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł / mb
1.	DN 40	428,00
2.	DN 50	444,00
3.	DN 65	544,00
4.	DN 80	575,00
5.	DN 100	666,00
6.	DN 125	770,00
7.	DN 150	820,00
8.	DN 200	1 052,00
9.	DN 300	1 400,00

4. Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.



CZEŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w rozporządzeniu taryfowym.

W niniejszej taryfie zostały ustalone stawki opłat za przyłączenie do sieci zgodnie z § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VII

Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Prezes Zarządu

Piotr Staśkiewicz