



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.55.2018.2019.MWO

Poznań, 22 marca 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 (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637, 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Nowym Tomyślu Sp. z o. o.
z siedzibą w Nowym Tomyślu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

**zawartego w piśmie z 5 listopada 2018 r., uzupełnionego pismami z 19 grudnia 2018 r.,
25 stycznia 2019 r., 8 i 22 lutego 2019 r., 7 marca 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, 6 listopada 2018 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 wnioski 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
Dyrektor Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 31 października 2018 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Monika Woźniak, specjalista

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Nowym Tomysłu Sp. z o. o.,
ul. Komunalna 26, 64-300 Nowy Tomysł.
2. Wojewoda Wielkopolski.

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.
z siedzibą w Nowym Tomysłu**

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z.²⁶ marca 2019 r.
OPO.4210.55.2018.2019.MW_o

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

WYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Nowy Tomyśl, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tj. (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637, 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125)
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 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. w Nowym Tomyślu, ul. Komunalna 26, 64-300 Nowy Tomyśl,
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **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,
8. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
9. **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
11. **sieć ciepłownicza**- połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
12. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą , służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
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 wymogami 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.

CZĘŚĆ 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:

- wytwarzania ciepła z 28 października 1998 r. nr WCC/310/227/U/OT-5/98/RO wraz ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 28 października 1998 r. nr PCC/319/227/U/OT- 5/98/RO wraz ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono siedem grup odbiorców:

A1.1	Odbiorcy ciepła zasilani ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą, węzły ciepłownicze grupowe stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A1.2	Odbiorcy ciepła zasilani z ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepłownicze indywidualne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A1.3	Odbiorcy ciepła zasilani z ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepłownicze grupowe stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A2	Odbiorcy ciepła zasilani z ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez sprzedawcę, do węzłów ciepłowniczych stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych.
CG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze w obiekcie, w których się znajdują oraz w obiektach sąsiednich, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
CGL	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła, opalanych gazem ziemnym, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: A1.1, A1.2, A1.3, A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Grupa odbiorców			
				A1.1	A1.2	A1.3	A2
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	112311,32			
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	9359,28			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	53,23			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	20,81			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	28557,74	24012,51	31963,55	13181,80
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	2379,81	2001,04	2663,63	1098,48
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	11,79	15,92	14,68	9,06

2. Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców CG, CGL.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				CG	CGL
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	12301,75	7600,82
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	66,09	79,31

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Srednica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
Dn 40	270,89
Dn 50	302,32
Dn 65	341,22

Do przedstawionych w Części IV cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

CZĘŚĆ V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 oraz § 19-23 rozporządzenia taryfowego. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 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.

CZĘŚĆ 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

mgr inż. Wojciech Kowalski