



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 8 kwietnia 2020 r.

Nr 72 (415)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OPO.4210.58.2019.2020.ASP z dnia 7 kwietnia 2020 r.
Taryfa Miejskiej Energetyki Ciepłej Piła Sp. z o.o. 2



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.4210.58.2019.2020.ASP

Poznań, 7 kwietnia 2020 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 ze m.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

**po rozpatrzeniu wniosku
Miejskiej Energetyki Ciepłej Piła Sp. z o.o.
z siedzibą w Pile,
zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 12 listopada 2019 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły 27 stycznia, 10, 16 i 25 lutego oraz 16 i 31 marca 2020 r.

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, 15 listopada 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, 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. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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. 479 46 pkt 1 i art. 479 47 § 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 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

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.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

Radca Prezesa URE w Zachodnim
Oddziale Terenowym Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą
w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA PŁA
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Pile

TARYFA DLA CIEPŁA

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

**z 7 kwietnia 2020 r.
Nr OPO.4210.58.2019.2020.ASp**

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**


Lidia Syperek

Pila, 2020 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2019, poz. 755, ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
4. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej
5. **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),
6. **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o., ul. Kaczorska 20, 64-920 Piła,
7. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
10. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
11. **przyłączy** – 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,
12. **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,
13. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
14. **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,
15. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

16. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
17. **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,
18. **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,
19. **źródło Zachód** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Krzywej
20. **źródło Kaczorska** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Kaczorskiej
21. **źródło Koszyce** – kogeneracyjne źródło ciepła opalane węglem kamiennym i gazem zlokalizowane w Pile przy ul. Śniadeckich

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:

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/121/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/127/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GRUPA PIL-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców;

GRUPA PIL-1-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA PIL-1-AG – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i grupowe węzły cieplne sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorców;

GRUPA PIL-1-AGN – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy;

GRUPA PIL-2-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Staszycy zlokalizowanym w Pile przy ul. Rogozińskiej opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA STŁ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany węglem kamiennym zlokalizowanym w Starej Łubiance, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany gazem ziemnym zlokalizowanym w Gozdnicy przy ul. Kombatantów 5-7, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-2-ZL – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalany gazem ziemnym zlokalizowanym w Gozdnicy przy ul. Świerczewskiego 30.



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: PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN, PIL-2-AI.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			PIL-1-A	PIL-1-AI	PIL-1-AG	PIL-1-AGN	PIL-2-AI
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	48 011,88
		rata miesięczna zł/MW/m-c	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	4 000,99
2.	cena ciepła	zł/GJ	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	58,69
3.	cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,39	12,39	12,39	12,39	15,41
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	27 312,60	31 957,08	30 933,96	35 848,44	23 517,96
		rata miesięczna zł/MW/m-c	2 276,05	2 663,09	2 577,83	2 987,37	1 959,83
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	13,06	16,17	13,77	16,07	7,69

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: STŁ-1-A, GOZ-1-A, GOZ-2-ZL.

L.p.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			STŁ-1-A	GOZ-1-A	GOZ-2-ZL
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 227,90	5 751,67	6 979,38
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	63,20	80,30	75,29

3. W rozliczeniach z odbiorcami grup PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN za zamówioną moc ciepłą i ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce sprzedawca będzie stosował uśrednione ceny ustalone według poniżej przedstawionych wzorów:

3.1. Średnioważoną cenę za zamówioną moc ciepłą oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{zmś} = 0,55345 \times C_{zmnw} + 0,12040 \times C_{zmnkw} + 0,32615 \times C_{zmnkg}$$

gdzie: $C_{zmś}$ - średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą (zł/MW)

C_{zmnw} - cena za zamówioną moc ciepłą dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

C_{zmnkw} - cena za zamówioną moc ciepłą dla źródła Koszyce w części opalanej węglem kamiennym, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

C_{zmnkg} - cena za zamówioną moc ciepłą dla źródła Koszyce w części opalanej gazem, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

3.2. Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cś} = 0,55345 \times C_{csw} + 0,12040 \times C_{cokw} + 0,32615 \times C_{cokg}$$

gdzie: $C_{cś}$ - średnioważona cena ciepła (zł/GJ)

C_{csw} - cena ciepła dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/ GJ)

C_{cokw} - cena ciepła dla źródła Koszyce w części opalanej węglem kamiennym, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/ GJ)

C_{cokg} - cena ciepła dla źródła Koszyce w części opalanej gazem, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/ GJ)

3.3. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach Zachód, Kaczorska i Koszyce.

L.p.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Źródła ciepła		
			Zachód i Kaczorska	Koszyce - węgiel	Koszyce - gaz
1.	cena za zamówioną moc ciepłą	roczna zł/MW/rok	82 736,16	86 954,28	94 044,96
		rata miesięczna zł/MW/m-c	6 894,68	7 246,19	7 837,08
2.	cena ciepła	zł/GJ	37,63	39,55	42,78

4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
25	156,68
32	181,22
40	186,27
50	215,55
65	240,74
80	301,83
100	382,81
125	452,67
150	536,66

5. 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 podatkowego.

CZEŚĆ 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 § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 6 i § 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,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PROKURENT

Przemysław Lasota

CZŁONEK ZARZĄDU
UR
I n

Prm