



Gdańsk, dnia 23 stycznia 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.37.2019.438.XIII.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f, a także art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lęborku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła i koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 ("Prezes URE"), 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 art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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).

Zawarte w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła „KR-1” i stawki opłat za przesyłanie i dystrybucję ciepła zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła „BMG” ustalono w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 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 wnioski o uchylenie albo 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)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów 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 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
- 5) Stosownie do art. 47 ust. 3, w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
- 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.

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA REZESA URE

w Północnym Oddziale Terenowym

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

Otrzymuje:

- 1) Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej
ul. Pionierów 11
84-300 Lębork
- 2) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu

2.10.2019 r. na rachunek:

95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Główny Specjalista

w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Daniel Jankiewicz

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ul. PIONIERÓW 11
84-300 LĘBORK**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 stycznia 2020 r.

nr OED.4210.37.2019.438.XIII.DJ

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


RADA PREZESA URE
w tym Oddział terenowym
Biuro Regionalne Energetyki
ul. Piłsudskiego 10
80-201 Gdańsk
Marcin Prejzner

2020 r.

SPIS TREŚCI**CZĘŚĆ I****Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie 3****CZĘŚĆ II****Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło4****CZĘŚĆ III****Podział odbiorców na grupy 5****CZĘŚĆ IV****Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat 5****CZĘŚĆ V****Warunki stosowania cen i stawek opłat 7**

CZEŚĆ I OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ◆ **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.),
- ◆ **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),
- ◆ **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),
- ◆ **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. ul. Pionierów 11, 84-300 Lębork, zwane dalej MPEC Lębork,
- ◆ **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- ◆ **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 cieplnych,
- ◆ **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,
- ◆ **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 obiekcie,
- ◆ **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,
- ◆ **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,
- ◆ **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- ◆ **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- ◆ **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- ◆ **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

- ◆ 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,
- ◆ warunki obliczeniowe:
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają eksploatowane w źródle ciepła zlokalizowanym w Lęborku:

- a) **KR-1** - jednostka nr 1, pod nazwą „Kotłownia Rejonowa KR-1”; wytwarzane ciepło w postaci gorącej wody pochodzi z przetwarzania paliwa stałego (węgiel kamienny, biomasa),
- b) **BMG** - jednostka nr 2; instalacja odnawialnego źródła energii, stanowiąca jednostkę spalania biomasy w kogeneracji.

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

MPEC Lębork prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła Nr WCC/401/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/418/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

4

CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Grupa WG: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC Lębork.

Grupa WI: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC Lębork; koszty energii elektrycznej zużywanej przez węzły cieplne ponoszą odbiorcy.

Grupa WO: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez MPEC Lębork oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła zł/m ³
	roczna	rata miesięczna	x	x
KR-1				
WG, WI, WO *	22 104,21	1 842,02	41,56	7,79
BMG				
WG, WI, WO *	47 573,72	3 964,48	19,25	0,00

* Odbiorcy obciążani będą ceną za zamówioną moc cieplną i ceną ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

– cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,879 \times C_{KR-1} + 0,121 \times C_{BMG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{KR-1} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w KR-1 [zł/MW],

C_{BMG} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w BMG [zł/MW],

- 0,879** - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej (dotyczącej KR-1) w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej, w pierwszym roku stosowania taryfy,
- 0,121** - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej (dotyczącej BMG) w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej, w pierwszym roku stosowania taryfy,

– cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,620 \times C_{KR-1} + 0,380 \times C_{BMG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- C_{GJ}** - cena ciepła [zł/GJ],
- C_{KR-1}** - cena ciepła wytwarzanego w KR-1 [zł/GJ],
- C_{BMG}** - cena ciepła wytwarzanego w BMG [zł/GJ],
- 0,620** - wskaźnik udziału ilości planowanego do sprzedaży ciepła wytwarzanego w KR-1, w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy,
- 0,380** - wskaźnik udziału ilości planowanego do sprzedaży ciepła wytwarzanego w BMG, w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy,

– cena nośnika ciepła:

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem WG, WI, WO obciążani będą ceną nośnika ciepła wytworzonego w źródle KR-1 (w źródle BMG brak stacji uzdatniania wody).

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ
	roczna	rata miesięczna	x
WG	21 335,23	1 777,94	25,82
WI	13 728,07	1 144,01	23,30
WO	10 517,36	876,45	13,86

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Przyłącze o średnicy	Stawki opłat za przyłączenie netto	
		na terenie bez nawierzchni utwardzonej	na terenie z nawierzchnią utwardzoną
		[zł/mb]	
a	b	c	d
1	2xDN 25/90	152,01	172,49
2	2xDN 32/110	160,94	182,68
3	2xDN 40/110	171,82	193,56
4	2xDN50/125	183,74	205,02
5	2xDN 65/140	191,14	211,86
6	2xDN 80/160	214,57	233,77
7	2xDN 100/200	260,45	280,39
8	2xDN 125/225	342,70	364,09
9	2xDN 150/250	419,38	442,22

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

CZĘŚĆ V WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez MPEC Lębork standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - d) nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.



DYREKTOR

 1 7