



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia wtorek, 20 czerwca 2017 r.

Poz. 2307

DECYZJA NR OGD-4210-13(29)/2016/2017/438/XI/PWI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 19 czerwca 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f oraz 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 2017 r., poz. 220, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Lęborku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, uzupełnionego późniejszymi pismami,

zatwierdzam:

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

Uzasadnienie

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

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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny ciepła (źródło ciepła zlokalizowane w Lęborku, przy ul. I Armii Wojska Polskiego 24A) zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia. Okres stosowania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje Stronie 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 4) 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Polom

- 1) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. ul. Pionierów 11, 84-300 Lębork
- 2) Wojewoda Pomorski ul. Okopowa 21/27, 80 - 810 Gdańsk
- 3) a/a

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

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Piotr Wiejak

**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 19 czerwca 2017 r.
Nr OGD-4210-13(29)/2016/2017/438/XI/PWi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

2017 r.

SPIS TREŚCI**CZEŚĆ I****Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie 3****CZEŚĆ II****Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło4****CZEŚĆ III****Podział odbiorców na grupy 4****CZEŚĆ IV****Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat 5****CZEŚĆ V****Warunki stosowania cen i stawek opłat 7****CZEŚĆ VI****Zasady wprowadzania cen i stawek opłat 7**

CZĘŚĆ 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 2017 r., poz. 220, 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 Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- ◆ **przedsiębiorstwo ciepownicze** – 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,
- ◆ **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- ◆ **sieć ciepownicza** – 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,
- ◆ **przyłącze** – odcinek sieci ciepowniczej 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,
- ◆ **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** – 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,
- ◆ **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 ciepowniczej 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:

KR-1 - źródło ciepła zlokalizowane w Lęborku przy ul. Traugutta, w którym ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego i biomasy,

BMG – źródło ciepła zlokalizowane w Lęborku przy ul. I Armii Wojska Polskiego 24A, w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie biomasy,

KG - lokalne źródło ciepła zlokalizowane w Lęborku przy ul. Pionierów 11, w którym ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego.

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.

CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Grupa WG: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR-1 i 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. Koszty energii elektrycznej zużywanej przez grupowe węzły cieplne ponosi MPEC Lębork.

Grupa WI: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR-1 i 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 A: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR-1 i 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. Koszty energii elektrycznej zużywanej przez węzły cieplne ponoszą odbiorcy. Układy pomiarowo-rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez MPEC Lębork.

Grupa WO B: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR-1 i 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. Koszty energii elektrycznej zużywanej przez węzły cieplne ponoszą odbiorcy. Układy pomiarowo-rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

Grupa KG: odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła KG, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

CZEŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	Roczna	Rata miesięczna		
źródło KR-1				
WG, WI, WO A, WO B	17 430,84	1 452,57	33,49	6,73
źródło BMG				
WG, WI, WO A, WO B	48 122,58	4 010,22	19,25	x
źródło KG				
	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]	
KG	1 104,01		76,91	

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem WG, WI, WO A, WO B, obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0,873 \times C_{KR-1} + 0,127 \times C_{BMG}$$

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 źródle ciepła KR-1 [zł/MW],
- C_{BMG}** - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła BMG [zł/MW],
- 0,873** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła KR-1, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,
- 0,127** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła BMG, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0,598 \times C_{KR-1} + 0,402 \times C_{BMG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- C_{GJ}** - cena ciepła [zł/GJ],
- C_{KR-1}** - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła KR-1,
- C_{BMG}** - cena ciepła wytwarzanego w źródle BMG [zł/GJ],
- 0,598** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła KR-1, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego
- 0,402** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła BMG, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego

cena nośnika ciepła :

za nośnik ciepła odbiorcy z grup taryfowych WG, WI, WO A, WO B będą obciążani według ceny zawartej w taryfie dla źródła KR-1.

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	
WG	17 963,62	1 496,97	23,21
WI	13 413,19	1 117,77	22,50
WO A	9 142,37	761,86	13,06
WO B	9 005,80	750,48	13,52

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

4.2. W przypadku, gdy odbiorca lub inny podmiot udostępni MPEC Lębork pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do MPEC Lębork lub przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przez MPEC Lębork, MPEC Lębork uwzględni w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Przyłącze o średnicy	Stawki opłat za przyłączenie	
		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

Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZEŚĆ 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.

CZEŚĆ VI

ZASADY WPROWADZANIA CEN I STAWEK OPŁAT

MPEC Lębork wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

DYREKTOR
mgr inż. Mariusz Hejnar