



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

---

Olsztyn, dnia 13 lutego 2017 r.

Poz. 648



**PREZESA**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**NR OGD.4210.44.14.2016.2017.156.XVI.DJ**

Gdańsk, 10 lutego 2017 r.

### DECYZJA

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), 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 przedsiębiorcy:

**Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.**

**z siedzibą w Olsztynie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

z dnia 26 września 2016 r., uzupełnionego późniejszymi pismami, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**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 Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na obrót ciepłem.

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, Przedsiębiorstwo było czterokrotnie wzywane do uzupełnienia złożonego wniosku o wyjaśnienia i przesłanie stosownych dokumentów, co ostatecznie uczyniło w dniu 27 stycznia 2017 r. 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 taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny dla ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym w Olsztynie, przy ul. Słonecznej 46, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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. 479<sup>46</sup>pkt 1 i art. 479<sup>47</sup>§ 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. 479<sup>49</sup>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 Warmińsko-Mazurskiego.
- 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 Warmińsko-Mazurskiego.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Mirosława Szatybelko-Połom*

- 1) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn
- 2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10 - 575 Olsztyn
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 20 września 2016 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 Ciepłej Spółka z o. o.  
w Olsztynie**

**10-710 Olsztyn,  
ul. Słoneczna 46**  
**telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04**  
**fax: (89) 524-02-10**  
**konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn**  
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001  
NIP: 739-02-00-206

## **Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 10 lutego 2017 r.  
nr OGD.4210.44.14.2016.2017.156.XVI.DJ

*Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

*Mirosława Szatybelko-Połom*

## SPIS TREŚCI

<b>CZEŚĆ I</b>	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
<b>CZEŚĆ II</b>	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	5
<b>CZEŚĆ III</b>	
Podział odbiorców na grupy	5
<b>CZEŚĆ IV</b>	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	6
<b>CZEŚĆ V</b>	
Warunki stosowania cen i stawek opłat	9
<b>CZEŚĆ VI</b>	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat	9

## CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- ❖ **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.)
- ❖ **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);
- ❖ **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);
- ❖ **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. w Olsztynie, zwane dalej „MPEC”;
- ❖ **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Michelin - Polska S.A., 10 - 454 Olsztyn ul. Leonharda 9, zwana dalej „MICHELIN”, od którego MPEC zakupuje ciepło;
- ❖ **odbiorca** – każdy, 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;
- ❖ **odnawialne źródło energii** – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerothermalną, energię geothermalną, energię hydrothermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów;
- ❖ **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- ❖ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
- ❖ **przyłączy** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- ❖ **węzeł ciepły** – 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 ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt;

- ❖ **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** – budowla 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** – grupa 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** – 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,
- ❖ **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
- ❖ **CK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miął węgla kamiennego) oraz biomasy, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC;
- ❖ **EK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego;
- ❖ **EM** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Leonharda 9, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miął węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez Michelin;
- ❖ źródła ciepła, wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, zlokalizowane w Olsztynie, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:
  - Nr 1 przy ul. Bałtyckiej 37
  - Nr 2 przy ul. Bałtyckiej 37 A
  - Nr 3 przy ul. Żytniej 71
  - Nr 4 przy ul. Bałtyckiej 151
  - Nr 5 przy ul. Bałtyckiej 17 B
  - Nr 6 przy ul. Fałata 23
- ❖ **SOL** - odnawialne źródła ciepła, wyposażone w układ pomiarowo – rozliczeniowy, zlokalizowane w Olsztynie w obiektach należących do Uniwersytetu Warmińsko - Mazurskiego, stanowiące własność i eksploatowane

przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi z procesu przetworzenia energii promieniowania słonecznego:

- Nr 1 przy ul. Dybowskiego 7 i 9
- Nr 2 przy ul. Żołnierskiej 14 C

## CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- ❖ **wytwarzania ciepła**  
Nr WCC/35/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r.,  
z późniejszymi zmianami;
- ❖ **przesyłania i dystrybucji ciepła**  
Nr PCC/35/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r.,  
z późniejszymi zmianami;
- ❖ **obrotu ciepłem**  
Nr OCC/12/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998r.,  
z późniejszymi zmianami;
- ❖ **wytwarzania energii elektrycznej**  
Nr WEE/1813/156/W/OGD/2011/MB z dnia 13 maja 2011r.

## CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

- S-111** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-112** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;
- S-113** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-114** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;
- S-115** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;
- G-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4, Nr 5 i Nr 6 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

**K-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła SOL (na potrzeby podgrzewania wody wodociągowej) dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

#### CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

##### 4.1. Ceny ciepła:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]
	roczna	rata miesięczna		
<b>Źródło CK</b>				
S-111 – S-115	51 866,41	4 322,20	24,71	8,56
<b>Źródło EK</b>				
S-111 – S-115	64 804,31	5 400,36	54,64	0

\* Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i EK, które są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-111 do S-115, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w MICHELIN.

\*\* Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-111, S-112, S-113, S-114 i S-115 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:**

– cena za zamówioną moc cieplną :

$$C_{MW} = 0,368 \times C_{EM} + 0,628 \times C_{CK} + 0,004 \times C_{EK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

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

$C_{EM}$  - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/MW],

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

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

**0,368** - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła EM w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

**0,628** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

**0,004** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

– **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0,497 \times C_{EM} + 0,487 \times C_{CK} + 0,016 \times C_{EK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- $C_{GJ}$  - cena ciepła [zł/GJ],
- $C_{EM}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/GJ],
- $C_{CK}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],
- $C_{EK}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle EK [zł/GJ],
- 0,497** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła EM, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,487** - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,016** - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła EK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

– **cena nośnika ciepła :**

$$C_n = 0,456 \times C_{EM} + 0,544 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- $C_n$  - cena nośnika ciepła [zł/m<sup>3</sup>],
- $C_{EM}$  - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/m<sup>3</sup>],
- $C_{CK}$  - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m<sup>3</sup>],
- 0,456** - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do zakupu w źródle EM ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach,
- 0,544** - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do sprzedaży ze źródła CK ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach.

**4.3. W przypadku zmiany przez MICHELIN ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-111 do S-115 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.**



**4.4. Stawki opłat za ciepło:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G-110	8 426,85	45,84
2.	K-110	-	43,82

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-111	37 194,61	3 099,55	13,95
2.	S-112	38 071,03	3 172,59	19,29
3.	S-113	35 526,90	2 960,58	13,72
4.	S-114	33 961,10	2 830,09	12,37
5.	S-115	27 266,68	2 272,22	10,69

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:**

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej [zł/mb]*
25	250
32	250
40	218
50	294
65	303
80	419

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się 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 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.

**CZĘŚĆ VI****Zasady wprowadzania cen i stawek opłat**

MPEC 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 Warmińsko - Mazurskiego.

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. EKONOMICZNYCH  
*Lidia Warnel*

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. TECHNICZNYCH  
*Stanisław Chanowski*