



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

---

Gdańsk, dnia 14 marca 2013 r.

Poz. 1394

### DECYZJA NR GD-4210-60(19)2012/2013/169/XI/CWO PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 12 marca 2013 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit a i b, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

#### **Gdańskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdańsku**

zwana w dalszej części decyzji, „*Przedsiębiorstwem*”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła (jedenastą) ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynnik korekcyjny, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości  $Xr=1,2\%$ ,
- 3) ustalić współczynnik korekcyjny, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości  $Xr=1,6\%$ ,
- 4) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 marca 2016 r.

#### **Uzasadnienie:**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/27/169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmieniona późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucje ciepła Nr PCC/27//169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmieniona późniejszymi decyzjami,
- obrót ciepłem Nr OCC/9/169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła (jedenastej) ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W toku postępowania administracyjnego Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „*Prezesem URE*”, wezwał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też uczyniło. Ostateczne dokumenty zostały przesłane 7 marca 2013 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji, „*rozporządzeniem taryfowym*”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności koncesjonowanej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, w tym koszty modernizacji i rozwoju oraz zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność koncesjonowaną (§ 11 ust. 1 pkt 1 - 3 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych przychodów planowanych były wielkości określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Ponadto Przedsiębiorstwo skorzystało z § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa, amortyzacji i energii elektrycznej.

Jednocześnie Prezes URE, mając na uwadze przepis art. 23 ust. 2 pkt 3 lit.a) i b) ustawy-Prawo energetyczne oraz § 27 rozporządzenia taryfowego ustalił dla Przedsiębiorstwa współczynniki korekcyjne  $X_r$  dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości  $X_r=1,2\%$  oraz dla działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją ciepła w wysokości 1,6%. Wysokość współczynników korekcyjnych  $X_r$  została ustalona adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia działalności przez to Przedsiębiorstwo

i uwzględnia możliwe do osiągnięcia przez nie efekty ekonomiczne będące wynikiem realizowanych wcześniej remontów i inwestycji modernizacyjno-rozwojowych.

Okres obowiązywania taryfy ustalono do dnia 31 marca 2016 r., zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
- 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i 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

D y r e k t o r

Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

**K. o.:**

- 1) Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o. o, ul.Biała 1B, 80-435 Gdańsk.
- 2) Wojewoda Pomorski ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk,

3) a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 05.11.2012 r. na rachunek:  
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Główny Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku  
Celestyn Wojewódka

Gdańskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej sp. z o.o.

# Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFASTANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 12 marca 2013 r.  
Nr OGD-4210-60(19)/2012/2013/169/XI/CWo

Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko- Połom

2013 r.

**SPIS TREŚCI****Część I**

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie 2

**Część II**

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło 4

**Część III**

Podział odbiorców na grupy 4

**Część IV**

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat 5

**Część V**

Warunki stosowania cen i stawek opłat 9

**Część VI**

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat 10

## CZEŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

#### I.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059),
- **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. Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. ul. Biała 1 B, 80-435 Gdańsk, zwane dalej „GPEC”,
- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. EDF Wybrzeże S.A. ul. Swojska 9, 80-867 Gdańsk, zwane dalej EDF Wybrzeże, od którego GPEC zakupuje ciepło,
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,
- **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 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,
- **przyłącze** – 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,

- **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 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:
  - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
  - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - normatywną temperaturę ciepłej wody.

## **I.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

### **Źródła ciepła, zlokalizowane w Gdańsku,**

- a) **nr 93** przy ul. Zawisłańskiej 2, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego),
- b) **nr 86** przy ul. Balcerskiego 3, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego i oleju opałowego,
- c) **nr 87** przy ul. Słowackiego 159 określone jako Elektrociepłownia Matarnia, w której wytwarzane w kogeneracji ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego i oleju opałowego.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

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

- **wytwarzania ciepła** Nr WCC/27/169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/27/169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **obrotu ciepłem** Nr OCC/9/169/U/1/98/AP z dnia 1 września 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **wytwarzania energii elektrycznej** Nr WEE/1022/169/W/OGD/2007/AP z dnia 02 października 2007 r.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy odbiorców
1	2	3
1	III. 1.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 86, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC.
2	III. 5.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 86, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC.
3	IV. 1.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 87, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC.
4	IV. 2.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 87, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące, własność i eksploatowane przez GPEC.
5	IV. 5.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 87, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC.
6	VI. 1.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 93, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC.
7	VI. 2.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 93, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC.
8	VI. 5.	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła nr 93, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez



		GPEC.
9	VIII. 1.	Odbiorcy, którym ciepło, zakupione w EDF „Wybrzeże” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC.
10	VIII. 2.	Odbiorcy, którym ciepło, zakupione w EDF „Wybrzeże”, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC.
11	VIII. 3.	Odbiorcy, którym ciepło, zakupione w EDF „Wybrzeże”, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.
12	VIII. 4.	Odbiorcy, którym ciepło, zakupione w EDF „Wybrzeże”, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność lub eksploatowane przez GPEC.
13	IX.	Odbiorcy, którym ciepło w postaci pary, zakupione w EDF „Wybrzeże” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC.

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

#### IV.1. Ceny i stawki opłat:

<b>Grupa odbiorców: III. 1.</b>	<b>j.m.</b>		<b>Netto</b>
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	roczna	158 535,02
		rata miesięczna	13 211,25
Cena ciepła	zł/GJ		49,08
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		40,42
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	21 147,14
		rata miesięczna	1 762,26
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		11,42

<b>Grupa odbiorców: III. 5.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	roczna	158 535,02
		rata miesięczna	13 211,25
Cena ciepła	zł/GJ		49,08
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		40,42

Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	61 119,09
		rata miesięczna	5 093,26
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	13,17

<b>Grupa odbiorców: IV.1.</b>		<b>j.m.</b>	<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	178 765,69
		rata miesięczna	14 897,14
Cena ciepła		zł/GJ	46,12
Cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	47,11
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	26 507,40
		rata miesięczna	2 208,95
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	7,56

<b>Grupa odbiorców: IV.2.</b>		<b>j.m.</b>	<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	178 765,69
		rata miesięczna	14 897,14
Cena ciepła		zł/GJ	46,12
Cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	47,11
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	42 110,71
		rata miesięczna	3 509,23
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	11,03

<b>Grupa odbiorców: IV.5.</b>		<b>j.m.</b>	<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	178 765,69
		rata miesięczna	14 897,14
Cena ciepła		zł/GJ	46,12
Cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	47,11
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	51 176,33
		rata miesięczna	4 264,69
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	9,02

<b>Grupa odbiorców: VI.1.</b>		<b>j.m.</b>	<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	113 116,80
		rata miesięczna	9 426,40
Cena ciepła		zł/GJ	26,48

Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		8,93
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	31 057,64
		rata miesięczna	2 588,14
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		12,99

<b>Grupa odbiorców: VI. 2.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	113 116,80
		rata miesięczna	9 426,40
Cena ciepła	zł/GJ		26,48
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		8,93
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	66 604,70
		rata miesięczna	5 550,39
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		15,55

<b>Grupa odbiorców: VI. 5.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	roczna	113 116,80
		rata miesięczna	9 426,40
Cena ciepła	zł/GJ		26,48
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		8,93
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	73 608,30
		rata miesięczna	6 134,03
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		16,58

<b>Grupa odbiorców VIII. 1.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	49 100,94
		rata miesięczna	4 091,75
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		17,15

<b>Grupa odbiorców: VIII. 2.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	66 333,79
		rata miesięczna	5 527,82
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		20,58

<b>Grupa odbiorców: VIII. 3.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	73 418,25
		rata miesięczna	6 118,19
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		19,56

<b>Grupa odbiorców: VIII. 4.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	77 090,36
		rata miesięczna	6 424,20
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		20,74

<b>Grupa odbiorców: IX.</b>	<b>j.m.</b>		<b>netto</b>
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	roczna	49 997,64
		rata miesięczna	4 166,47
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		8,56

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

**IV.2.** Odbiorcy z grup taryfowych o symbolach od VIII.1 do VIII.4 i IX, będą dodatkowo obciążani za zamówioną moc cieplną, za ciepło oraz za nośnik ciepła, według cen wynikających z taryfy dla ciepła, opracowanej przez EDF Wybrzeże.

W przypadku zmiany cen wynikających z Taryfy EDF Wybrzeże odbiorcy zostaną poinformowani przez GPEC w terminie 14 dni przed datą ich obowiązywania.

**IV.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.**

<b>Stawki opłat za przyłączenie</b>	<b>Razem [zł]/mb</b>
<b>Przyłącze ciep. w terenie niezabudowanym za 1mb</b>	
Dn32/110	122,12
Dn40/110	124,55
Dn50/125	132,91
<b>Przyłącze ciep. w terenie zabudowanym za 1mb</b>	
Dn32/110	153,13
Dn40/110	155,56
Dn50/125	164,50

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

**CZĘŚĆ V****Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

- V.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 lub w innym akcie prawnym wydanym w jego zastępstwie.
- V.2.** W przypadkach:
- niedotrzymania przez GPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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

GPEC 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.

CZŁONEK ZARZĄDU

Igor Wasilewski

Dyrektor ds. Finansów

Prokurent

Marcin Lewandowski