



**PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OGD-4210-7(20)/2010/1184/VIII/MM

Gdańsk, dnia 5 lipca 2010 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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 112 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 17 lutego 2010 r. Gminy Olsztynek prowadzącej działalność gospodarczą w formie zakładu budżetowego pod nazwą Zakład Gospodarki Komunalnej w Olsztyнку, zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę (ósmą) dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 lipca 2011 r.

### UZASADNIENIE

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

- wytwarzanie ciepła - Nr WCC/861/1184/W/3/2000/EG z dnia 11 sierpnia 2000 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła - Nr PCC/916/1184/W/3/2000/EG z dnia 11 sierpnia 2000 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,

w dniu 18 lutego 2010 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia (ósmej) taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo zostało wezwane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co ostatecznie uczyniło w dniu 17 czerwca 2010 r. Jednocześnie Prezes URE uwzględnił dwukrotnie wniosek Przedsiębiorstwa o przedłużenie terminu udzielenia odpowiedzi na wezwania z dnia 30 kwietnia 2010 r. i 1 czerwca 2010 r. do uzupełnienia złożonego wniosku o zatwierdzenie taryfy.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – 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 te przedkładają taryfy do zatwierdzenia 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 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa i energii elektrycznej.

Okres obowiązywania taryfy ustalono 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 przesać 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 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 up. Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Główny specjalista  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
Celestyn Wojewódka

Załącznik nr 1  
do Decyzji nr OGD-4210-7(20)/2010/1184/VIII/MM  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 5 lipca 2010 r.

**Gmina Olsztynek**  
**prowadząca działalność gospodarczą**  
**w formie zakładu budżetowego**  
**p.n. ZAKŁAD GOSPODARKI KOMUNALNEJ**

**Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 5 lipca 2010 r.  
Nr OGD-4210-7(20)/2010/1184/VIII/MM

2010 r.

**SPIS TREŚCI**

**CZĘŚĆ I**

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

**CZĘŚĆ II**

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

**CZĘŚĆ III**

Podział odbiorców na grupy.

**CZĘŚĆ IV**

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

**CZĘŚĆ V**

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

**CZĘŚĆ VI**

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

**CZĘŚĆ I**

**Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**1.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:**

- ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.);
- rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);
- 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. Gmina Olsztynek prowadząca działalność gospodarczą w formie zakładu budżetowego p.n. Zakład Gospodarki Komunalnej z siedzibą w Olsztyнку, ul. Górna 1, zwany dalej „Z.G.K.”;

- 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;
- 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;
- 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;
- 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:
  - 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.

#### 1.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- nr 1 – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztyнку przy ul. Daszyńskiego 1, w którym ciepło wytwarzane jest z paliwa gazowego,
- lokalne źródła ciepła zlokalizowane w Olsztyнку, w których ciepło wytwarzane z paliwa gazowego:
  - nr 2 – przy ul. Daszyńskiego 2,
  - nr 3 – przy ul. Świerczewskiego 17,
  - nr 5 – przy ul. Zamkowej 2,
  - nr 6 – przy ul. Pionierów 9,
  - nr 12 – w Ratuszu,
  - nr 14 – przy ul. Chopina 25,
- źródła ciepła zlokalizowane w Olsztyнку, dla których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których ciepło wytwarzane jest z paliwa gazowego:
  - nr 8 – przy ul. Warszawskiej 10,
  - nr 9 – przy ul. Szkolnej 12,
  - nr 10 – przy ul. Ostródzkiej 3,
  - nr 11 – przy ul. Kamiennej 3,

- nr 13 – źródło ciepła, zlokalizowane w Waplewie, dla którego zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w którym ciepło wytwarzane jest z paliwa gazowego,
- nr 15 - lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Witramowie, w którym ciepło wytwarzane jest z paliwa stałego (węgiel kamienny).

## CZĘŚĆ II

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

Z.G.K. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/861/1184/W/3/2000/EG z dnia 11 sierpnia 2000 r., zmienionej decyzjami Nr WCC/861A/1184/W/3/2001/ASA z dnia 1 października 2001 r., Nr WCC/861B /1184/W/OGD/2002/CW z dnia 23 października 2002 r., Nr WCC/861C/1184/W/OGD /2005/KG z dnia 30 listopada 2005 r., Nr WCC/861D/1184/W/OGD/2008/KG z dnia 17 lipca 2008 r. oraz WCC/861E/1184/W/ OGD/2009/SA z dnia 12 kwietnia 2009 r.
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/916/1184/W/3/2000/EG z dnia 11 sierpnia 2000 r.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy.

**GRUPA O 1** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła nr 1, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność Z.G.K. i przez niego eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

**GRUPA O 1. 1** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła nr 1, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność Z.G.K. i przez niego eksploatowaną, oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

**GRUPA GL 1. 1. A** - odbiorcy, którym ciepło na cele C.O. i c.w.u., wytwarzane w źródle ciepła nr 2 i nr 3, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

**GRUPA GL 1. 1. B** - odbiorcy, którym ciepło na cele C.O., wytwarzane w źródle ciepła nr 5 i nr 10, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

**GRUPA GL 1. 2. A** - odbiorcy, którym ciepło na cele C.O. i c.w.u., wytwarzane w źródle ciepła nr 6 i nr 9, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich (uwzględniono koszty dzierżawy pomieszczeń, w których zlokalizowane są źródła ciepła).

**GRUPA GL 1. 2. B** - odbiorcy, którym ciepło na cele C.O., wytwarzane w źródle ciepła nr 8, nr 11, nr 12 i nr 14, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich (uwzględniono koszty dzierżawy pomieszczeń, w których zlokalizowane są źródła ciepła).

**GRUPA GL 2** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła nr 13, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

**GRUPA WL 2** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła nr 15, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane (uwzględniono koszty dzierżawy pomieszczenia, w którym zlokalizowane jest źródło ciepła).

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

Grupa odbiorców O 1	j.m.		NETTO	BRUTTO*
	roczna	zł/MW		
cena za zamówioną moc cieplną	rata miesięczna	zł/MW	4 223,30	5 152,42
cena ciepła	zł/GJ		44,62	54,44
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		16,18	19,74
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	12 257,29	14 953,89
	rata miesięczna	zł/MW	1 021,44	1 246,16
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		3,24	3,95

Grupa odbiorców O 1.1	j.m.		NETTO	BRUTTO*
	roczna	zł/MW		
cena za zamówioną moc cieplną	rata miesięczna	zł/MW	4 223,30	5 152,42
cena ciepła	zł/GJ		44,62	54,44
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		16,18	19,74

stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	9 425,13	11 498,66
	rata miesięczna	zł/MW	785,43	958,22
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		2,32	2,83

Grupa odbiorców GL 1. 1.A	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	15 049,05	18 359,84
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,71	60,65

Grupa odbiorców GL 1. 1.B	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	12 015,45	14 658,85
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	50,05	61,06

Grupa odbiorców GL 1. 2.A	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	11 897,47	14 514,91
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	51,92	63,34

Grupa odbiorców GL 1. 2.B	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 806,05	10 743,38
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,54	60,44

Grupa odbiorców GL 2	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9 126,46	11 134,28
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,55	60,45

Grupa odbiorców WL 2	j.m.	NETTO	BRUTTO*
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	15 202,11	18 546,57
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	61,04	74,47

\* uwzględniono podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%.

#### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ Z.G.K. nie planuje przyłączenia nowych odbiorców w pierwszym roku stosowania taryfy. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia, Z.G.K. wystąpi o zmianę taryfy, w części dotyczącej stawek opłat za przyłączenie.

### CZĘŚĆ V

#### Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez Z.G.K. 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.

Z.G.K. 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.

Dyrektor  
Miroslaw Król