

**DECYZJA OLB-4210-3(15)/2009/343/VII/ASZ PREZESA URZĘDU REGULACJI
ENERGETYKI**

z dnia 12 maja 2009 r.

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. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) oraz 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 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 9 stycznia 2009 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „GIGA”

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Augustowie,

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS): 0000172605,
 - 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 846-000-03-07,
- zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła**, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania w/w taryfy **do dnia 31 maja 2010 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje udzielone decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”: na wytwarzanie ciepła z dnia 17 listopada 1998 r. nr WCC/533/343/U/OT-7/98/MK z późn. zm. oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 17 listopada 1998 r. nr PCC/562/343/U/OT-7/98/MK z późn. zm., w dniu 12 stycznia 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Stosownie do art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla ciepła oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego w sprawie określonej przedmiotowym wnioskiem, w celu stwierdzenia, czy przedłożona taryfa dla ciepła została ustalona zgodnie z powyższymi przepisami, Prezes URE wzywał Przedsiębiorstwo do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia wniosku, następującymi pismami:

- z dnia 19 stycznia 2009 r. nr OLB-4210-3(2)/2009/343/VII/ASZ,
- z dnia 6 lutego 2009 r. nr OLB-4210-3(4)/2009/343/VII/ASZ,
- z dnia 27 marca 2009 r. nr OLB-4210-3(8)/2009/343/VII/ASZ,
- z dnia 30 marca 2009 r. nr OLB-4210-3(9)/2009/343/VII/ASZ,
- z dnia 22 kwietnia 2009 r. nr OLB-4210-3(11)/2009/343/VII/ASZ.

Przedsiębiorstwo skorygowało i uzupełniło przedmiotowy wniosek, przedstawiając jednocześnie Prezesowi URE, zgodnie z § 12 ust. 2 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”, uzasadnienie kalkulacji bazowych cen i stawek opłat następującymi pismami:

- z dnia 3 lutego 2009 r., znak: L. dz. 532/09,
- z dnia 6 marca 2009 r., znak: L.dz. 1310/2009,
- z dnia 10 kwietnia 2009 r., znak: L.dz. 1796/2009,
- z dnia 30 kwietnia 2009 r., znak: L.dz. 1894/2009,
- z dnia 5 maja 2009 r., znak: 2213/2009,
- z dnia 11 maja 2009 r., znak: L.dz. 2260/2009.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, określonych zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzeczono, 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).
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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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 Podlaskiego.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk

Załącznik

do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

OLB-4210-3(15)/2009/343/VII/ASZ

z dnia 12 maja 2009 r.

TARYFA DLA CIEPŁA CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 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 277, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11);
- 2) **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);
- 3) **rozporządzenie o systemach ciepłowniczych** – 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);

- 4) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 5) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 6) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 7) **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;
- 8) **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;
- 9) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 10) **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;
- 11) **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;
- 12) **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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
- 13) **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;
- 14) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
- 15) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 16) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o.o. w Augustowie, ul. Obr. Westerplatte 16.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Spółka z o. o. w Augustowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie:

I. Wytwarzania ciepła w następujących źródłach ciepła:

- kotłowni zlokalizowanej w Augustowie przy ul. Obrońców Westerplatte 16,
- kotłowniach lokalnych (olejowych) zlokalizowanych w Augustowie.

II. Przesyłania i dystrybucji ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Obrońców Westerplatte 16.

Działalność gospodarcza prowadzona jest na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła - decyzja nr WCC/533/343/U/OT-7/98/MK z dnia 17 listopada 1998 r. zmieniona decyzjami Nr WCC/533A/343/W/3/2001/BK z dnia 16 października 2001 r., Nr WCC/533B/343/W/OLB/2006/MSZ z dnia 23 maja 2006 r., Nr WCC/533C/343/W/OLB/ 2006/OG z dnia 22 listopada 2006 r., Nr WCC/533-ZTO/343/W/OLB/2007/JD z dnia 3 października 2007 r. i Nr WCC/533-ZTO-A/343/W/OLB/2008/WG z dnia 3 grudnia 2008 r.
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja nr PCC/562/343/U/OT-7/98/MK z dnia 17 listopada 1998 r. zmieniona decyzjami Nr PCC/562/S/343/U/3/99 z dnia 8 lipca 1999 r. i Nr PCC/562-ZTO/343/W/OLB/2007/JD z dnia 3 października 2007 r.

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Występuje sześć grup odbiorców:

- G-DD** - odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą do odbiorcy i są przez odbiorcę eksploatowane,
- G-DW** - odbiorcy pobierający ciepło z grupowego węzła cieplnego „Wypusty” należącego do przedsiębiorstwa energetycznego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo, natomiast zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do odbiorcy a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo,
- G-OD** – odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorcę, instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą także do odbiorcy i są przez odbiorcę eksploatowane,
- I-DD** – odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych,
- I-OD** – odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorcę,

Ko – odbiorcy pobierający ciepło z lokalnych źródeł ciepła (kotłowni olejowych) zlokalizowanych w Augustowie, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

Ciepło dostarczane jest na potrzeby centralnego ogrzewania, wentylacji oraz podgrzania wody użytkowej.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	zł / MW / rok <i>netto</i>	zł / MW / rok <i>brutto*</i>	zł / MW / m-c <i>netto</i>	zł / MW / m-c <i>brutto*</i>
G-DD, G-DW, I-DD, G-OD, I-OD	63 889,37	77 945,03	5 324,11	6 495,41

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

2. Cena ciepła

Grupa taryfowa	zł / GJ <i>netto</i>	zł / GJ <i>brutto*</i>
G-DD, G-DW, I-DD, G-OD, I-OD	21,22	25,89

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

3. Cena nośnika ciepła

Grupa taryfowa	zł / m ³ <i>netto</i>	zł / m ³ <i>brutto*</i>
G-DD, G-DW, I-DD, G-OD, I-OD	17,24	21,03

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

4. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa	zł / MW / rok <i>netto</i>	zł / MW / rok <i>brutto*</i>	zł / MW / m-c <i>netto</i>	zł / MW / m-c <i>brutto*</i>
G-DD	29 340,70	35 795,65	2 445,06	2 982,97
G-DW	38 914,32	47 475,47	3 242,86	3 956,29
I-DD	31 425,21	38 338,76	2 618,77	3 194,90
G-OD	19 971,16	24 364,82	1 664,26	2 030,40
I-OD	19 971,16	24 364,82	1 664,26	2 030,40

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

5. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe

Grupa taryfowa	zł / GJ <i>netto</i>	zł / GJ <i>brutto*</i>
G-DD	9,57	11,68
G-DW	14,86	18,13
I-DD	11,47	13,99
G-OD	7,12	8,69
I-OD	8,13	9,92

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

6. Stawki opłat dla odbiorców grupy Ko

Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł / MW <i>netto</i>	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł / MW <i>brutto *</i>	Stawka opłaty za ciepło zł / GJ <i>netto</i>	Stawka opłaty za ciepło zł / GJ <i>brutto *</i>
13 175,47	16 074,07	48,70	59,41

* brutto obejmuje podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica	Stawki opłat za przyłączenie do sieci cieplnej <i>netto</i> [zł/mb]
1.	DN 25	206,16
2.	DN 32	213,41
3.	DN 40	201,59
4.	DN 65	190,33
5.	DN 80	185,97

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej będzie naliczany podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zawarte w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła ustalono zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Zakres świadczonych usług dla odbiorców.

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej.

Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

1. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków wyżej wymienionych umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia Rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do nielegalnego poboru ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.
2. Odbiorcy będą zawiadamiani o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej, w terminie co najmniej na 14 dni przed ich zastosowaniem.