

2305

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-10(14)/2009/243/VII/MJ

z dnia 1 lipca 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 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 oraz 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 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539), po rozpatrzeniu wniosku z 19 lutego 2009 r. l. dz. PEC/EE/560/2009 uzupełnionego pismami: z 3 marca 2009 r., z 30 marca 2009 r. l. dz. PEC/EE/655/2009, z 17 kwietnia 2009 r. l. dz. PEC/EE/704/2009, z 29 maja 2009 r. l. dz. PEC/EE/55/2009 oraz z 10 czerwca 2009 r. l. dz. PEC/EE/73/2009

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Gnieźnie spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gnieźnie, posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP): 784-00-03-286

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem” postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 lipca 2010 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje: na wytwarzanie ciepła z 19 października 1998 r. nr WCC/320/243/U/3/98/JB ze zmianami, przesyłanie i dystrybucję ciepła z 19 października 1998 r. nr PCC/331/243/U/3/98/JB ze zmianami, 23 lutego 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a i b ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy między innymi ustalenie okresu obowiązywania taryfy.

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 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”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej ustalona została zgodnie z §7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.

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 Wielkopolskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia

od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
(-) Irena Gruszka

Niniejsza Taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE z 1 lipca 2009 r.
Nr OPO-4210-10(14)/2009/243/VII/Mj

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. ustawa – ustawa z 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 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586);
2. rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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 przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
5. sprzedawca - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie sp. z o.o. z siedzibą w Gnieźnie;
6. źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
7. sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
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. 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;

11. 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;

1. 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;

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/320/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/331/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- Grupa WO - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością sprzedawcy do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych.
- Grupa WI - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych indywidualnych będących własnością sprzedawcy.
- Grupa WG - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGo - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa WGs - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGso - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa G - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa K - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym węglem kamiennym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa PG - odbiorcy ciepła w postaci pary wodnej, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/m-c	
	netto	brutto	netto	brutto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	59.590,80	72.700,78	4.965,90	6.058,40

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł/GJ	
	netto	brutto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	29,39	35,86

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	jedn. miary	netto	brutto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso,	zł/m ³	14,70	17,93

1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Lp.	grupa odbiorców	stawka opłaty stałej				stawka opłaty zmiennej	
		roczna		rata miesięczna			
		zł/MW/rok		zł/MW/m-c		zł/GJ	
		netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
1.	WG	18.462,36	22.524,08	1.538,53	1.877,01	5,61	6,84
2.	WGo	20.829,84	25.412,40	1.735,82	2.117,70	10,86	13,25
3.	WGs	19.101,24	23.303,51	1.591,77	1.941,96	7,46	9,10
4.	WGso	22.766,88	27.775,59	1.897,24	2.314,63	10,86	13,25
5.	WI	17.342,64	21.158,02	1.445,22	1.763,17	7,13	8,70
6.	WO	11.136,36	13.586,36	928,03	1.132,20	5,45	6,65

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: G, K, PG.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c	
		netto	brutto
1.	G	7.300,57	8.906,70
2.	K	8.156,36	9.950,76
3.	PG	8.764,00	10.692,08

2.2. Stawka opłaty za ciepło

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ	
		netto	brutto
1.	G	49,11	59,91
2.	K	41,72	50,90
3.	PG	62,44	76,18

Przedstawione w Części IV pkt 1 i 2 ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza (mm)	Stawka opłaty netto zł/mb
1.	DN 32	78,00
2.	DN 40	113,00
3.	DN 50	143,00
4.	DN 100	186,00

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11, 12 i §18-21 rozporządzenia taryfowego.

W niniejszej taryfie zostały ustalone stawki opłat za przyłączenie do sieci zgodnie z §7 ust. 8 i §24 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzenia 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 dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.