



PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OGD-4210-40(14)/2011/303/VII/MB

Gdańsk, dnia 7 października 2011 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, z późn. zm.) 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 późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 10 czerwca 2011 r. Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Giżycku, zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 października 2012 r.

UZASADNIENIE

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

- wytwarzanie ciepła z dnia 28 listopada 1998 r. Nr WCC/394/303/U/OT-7/98/JSS, zmienioną późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 28 listopada 1998 r. Nr PCC/412/303/U/OT-7/98/JSS, zmienioną późniejszymi decyzjami,

w dniu 17 czerwca 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia (siódmej) taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zwany dalej „Prezesem URE”, wezwał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów. Ostatecznie dokumenty i wyjaśnienia Przedsiębiorstwo przedłożyło w dniu 4 października 2011 r.

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 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 i przepisami, o których mowa 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 gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, w tym koszty modernizacji i rozwoju oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło (§ 11 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 cytowanego wyżej rozporządzenia. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został ustalony 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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. 479⁴⁹ 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, decyzja wraz z załącznikiem 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
Dyrektor Północnego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Miroslawa Szatybelko-Połom

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o. w Giżycku
11–500 Giżycko, ul. Szarych Szeregów 13**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 7 października 2011 r.
Nr OGD-4210-40(14)/2011/303/VII/MB

2011 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienie 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

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. 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 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. 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. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Giżycku, ul. Szarych Szeregów 13, zwane dalej „PEC Sp. z o.o.”;
- 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;
- przyłączy – 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 odbiorców 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.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- źródła ciepła zlokalizowane w Giżycku, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego i gazu ziemnego:
 - W1 - na Os. XXX - lecia, opalane mialem węgla kamiennego, wspomagane przez źródła ciepła W2 i W3.
 - W2 - przy ul. Sikorskiego 4, opalane mialem węgla kamiennego i gazem ziemnym, wspomagające źródło ciepła W1.
 - W3 - przy ul. Przemysłowej 3, opalane mialem węgla kamiennego, wspomagające źródło ciepła W1, uruchamiane również poza sezonem grzewczym, w celu wytwarzania ciepła, dostarczanego do węzłów cieplnych na potrzeby podgrzania wody wodociągowej,

- źródła ciepła zlokalizowane w Giżycku, dla których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego:
W4 - przy ul. Nowowiejskiej 35 ,
W5 - przy ul. Armii Krajowej 4,
- lokalne źródła ciepła zlokalizowane w Giżycku, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego:
W6 - przy ul. Dąbrowskiego 3,
W7 - przy ul. Łuczańskiej 2.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC Sp. z o.o. prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/394/303/U/OT-7/98/JSS z dnia 28 listopada 1998 r., zmienionej decyzjami: Nr WCC/394A/303/U/3/99 z dnia 25 czerwca 1999 r., Nr WCC/394B/303/W/3/2000/MJ z dnia 17 lutego 2000 r. (sprostowanych postanowieniem Nr WCC/394C/303/U/3/2000/ZJ z dnia 13 czerwca 2000 r.), Nr WCC/394C/303/W/3/2000/MJ z dnia 18 grudnia 2000 r., Nr WCC/394D/303/W/3/2001/MJ z dnia 22 marca 2001 r., Nr WCC/394E/303/W/3/2002/KC z dnia 20 marca 2002 r., Nr WCC/394F/303/W/OGD/2003/DJ z dnia 11 lutego 2003 r., Nr WCC/394G/303/W/OGD/2005/JG z dnia 4 kwietnia 2005 r., Nr WCC/394H/303/W/OGD/2005/KK z dnia 17 sierpnia 2005 r., Nr WCC/394I/303/W/OGD/2007/MM z dnia 17 maja 2007 r., Nr WCC/394-ZTO/303/W/OGD/2007/KK z dnia 27 sierpnia 2007 r. i Nr WCC/394-ZTO-A/303/W/OGD/2008/BK z dnia 13 maja 2008 r.
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/412/303/U/OT-7/98/JS z dnia 28 listopada 1998 r. zmienionej decyzjami: Nr PCC/412/303A/U/OT-7/98/JSS z dnia 12 stycznia 1999 r., Nr PCC/412A/303/U/3/99 z dnia 25 czerwca 1999 r., (sprostowanych postanowieniem Nr PCC/412B/303/W/3/2000/ZJ z dnia 13 czerwca 2000 r.), Nr PCC/412C/303/W/3/2000/ZJ z dnia 13 czerwca 2000 r. i Nr PCC/412-ZTO/303/W/OGD/2007/KK z dnia 27 sierpnia 2007 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

L.p.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	P 1.1	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła W1, W2 i W3, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Sp. z o.o. oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.
2.	P 1.2	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła W1, W2 i W3, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Sp. z o.o.
3.	P 2	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła W1, W2 i W3, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Sp. z o.o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.
4.	WG	Odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła W4, W5, W6 i W7, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w którym są one zlokalizowane lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Ceny i stawki opłat:

- w ujęciu netto:

Grupa odbiorców P 1.1	j. m.		NETTO
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	92.416,59
	rata miesięczna		7.701,38
cena ciepła	zł/GJ		22,19
cena nośnika ciepła	zł/m ³		19,71
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	24.957,07
	rata miesięczna		2.079,76
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		6,50

Grupa odbiorców P 1.2	j. m.		NETTO
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	92.416,59
	rata miesięczna		7.701,38
cena ciepła	zł/GJ		22,19
cena nośnika ciepła	zł/m ³		19,71
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	23.383,60
	rata miesięczna		1.948,63
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		6.36

Grupa odbiorców P 2	j. m.		NETTO
cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW	92.416,59
	rata miesięczna		7.701,38
cena ciepła	zł/GJ		22,19
cena nośnika ciepła	zł/m ³		19,71
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	16.389,41
	rata miesięczna		1.365,78
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		4,38

Grupa odbiorców WG	j. m.		NETTO
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW		8.961,12
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ		51,67

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

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza D	Stawki opłat za przyłączenie	
mm	zł/1 mb	
Rury preizolowane	Teren nieutwardzony	Teren utwardzony
40	506,28	508,58
50	517,38	519,84
65	556,65	559,65
80	577,49	580,98

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT zostanie doliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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

W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez PEC Sp. z o.o. 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.

PEC Sp. z o.o. wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w 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
Tadeusz Kądzielewski