



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Bydgoszcz, dnia 9 lutego 2012 r.

Poz. 245

DECYZJA Nr OPO-4210-63(12)/2011/2012/209/IX/AS
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 2 lutego 2012 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 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, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530, z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392) 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, 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, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131 i Nr 182, poz. 1228, Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622, Nr 186, poz. 1100) po rozpatrzeniu wniosku z 24 października 2011 r. uzupełnionego pismami z 15 listopada, 6 i 21 grudnia 2011 r., 26 stycznia 2012 r. oraz 2 lutego 2012 r. OPEC GRUDZIĄDZ sp. z o.o. z siedzibą w Grudziądzu, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 876-020-38-36 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 na okres do 28 lutego 2013 r.;
- 3) zmienić moją decyzję z 17 lutego 2010 r. Nr OPO-4210-75(8)/2009/2010/209/VIII/JP ze zm. w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy skracając ten okres poprzez zmianę jego końcowej daty obowiązywania z 31 marca 2013 r. na 29 lutego 2012 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła nr WCC/172/209/U/3/98/JP z 6 października 1998 r. ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/187/209/U/3/98/JP z 6 października 1998 r. ze zmianami, 26 października 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie skrócenia okresu obowiązywania ósmej taryfy oraz zatwierdzenia nowej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo. Wniosek ten został uzasadniony znacznie wyższymi kosztami zakupu paliwa (głównie miału węglowego i biomasy), w porównaniu do kosztów, na podstawie których dokonano kalkulacji cen i stawek opłat dotychczas obowiązujących.

Stosownie do treści art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 17 lutego 2010 r. Nr OPO-4210-75(8)/2009/2010/209/VIII/JP na okres do 28 lutego 2013 r. i 2010 r. została ogłoszona w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego. Taryfa, na wniosek Przedsiębiorstwa została zmieniona decyzją z 13 grudnia 2010 r. Nr OPO-4210-75(5)/2010/209/VIII/JP, ogłoszoną 17 grudnia 2010 r. w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego Nr 207, poz. 2885.

Z uwagi na wejście w życie, w okresie obowiązywania wyżej wymienionej taryfy, rozporządzenia Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), które odmiennie niż w stosowanej obecnie ósmej taryfie reguluje sposób kalkulacji cen ciepła wytwarzanego w kogeneracji, koniecznym stało się ustalenie przez Przedsiębiorstwo nowej taryfy dla ciepła w oparciu o zapisy ww. rozporządzenia, obejmującej wszystkie grupy odbiorców. Przedsiębiorstwo oprócz zmiany cen miało węglowego i biomasy uwzględniło również we wniosku istotne zmiany wynikające m.in. z podwyżki cen paliw gazowych w II półroczu 2011 r., ze zrealizowanych inwestycji oraz ze wzrostu zapotrzebowania na energię odbiorców zasilanych bezpośrednio z elektrociepłowni.

Istotna, nieprzewidziana zmiana warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej stanowi okoliczność przewidzianą w § 28 rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony, uchylona lub zmieniona przez organ administracji państwowej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia interes strony, a zmianie decyzji Nr OPO-4210-75(8)/2009/2010/209/VIII/JP ze zm. nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy między innymi ustalanie 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 taryfowego.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych przychodów ze sprzedaży ciepła, o których mowa w § 11 ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Uzasadnione koszty zostały zaplanowane dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego). Dla źródła ciepła, w którym ciepło wytwarzane jest w jednostce kogeneracji ceny skalkulowano z uwzględnieniem zapisów § 14 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej skalkulowane zostały zgodnie z § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.*

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

* Pouczenie pominięto

OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 2 lutego 2012 r.
Nr OPO-4210-63(12)/2011/2012/209/TX/AS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


Irena Gruska
Zastępczyni
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

GRUDZIĄDZ, 2012 r.

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 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 czerwca 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. **sprzedawca** - OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o. ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz,
7. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
8. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych
10. **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;

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 URE w zakresie:

1. wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/172/209/U/3/98/JB z 6 października 1998 r. ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/187/209/U/3/98/JB z 6 października 1998 r. ze zmianami.

Część III**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dziesięć grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka odbiorcy
1.	EC	odbiorca ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa przy ul. Budowlanych, przesyłanego siecią ciepłowniczą odbiorcy, w której nośnikiem jest para
2.	EC/S1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa przy ul. Budowlanych, przesyłanego siecią ciepłowniczą nr 1, w której nośnikiem ciepła jest woda o parametrach 130/65°C, do węzłów cieplnych odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych
3.	EC/S1/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa przy ul. Budowlanych, przesyłanego siecią ciepłowniczą nr 1, w której nośnikiem ciepła jest woda o parametrach 130/65°C, do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych
4.	EC/S1/WG	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa przy ul. Budowlanych, przesyłanego siecią ciepłowniczą nr 1, w której nośnikiem ciepła jest woda o parametrach 130/65°C, do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych

5.	EC/S1/WG/NP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni Łąkowa przy ul. Budowlanych, przesyłanego siecią ciepłowniczą nr 1, w której nośnikiem ciepła jest woda o parametrach 130/65°C, poprzez grupowe węzły ciepłone i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane
6.	C	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle przy ul. Lipowej 33, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy
7.	KGL	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w której nośnikiem jest woda
8.	KG/P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w której nośnikiem jest para
9.	KO/P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym olejem, w której nośnikiem jest para
10.	KGL/P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w której nośnikiem jest para

Część IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

1. Wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC, EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
	Netto	
EC, EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP,	74.902,99	6.241,92

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	Netto zł/GJ
EC, EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP	28,53

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	Woda zł/m ³
	Netto
EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP,	13,80

grupa odbiorców	Para zł/tona
	Netto
EC	13,80

1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej zł/GJ
	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	
	Netto		
EC/S1	23.915,93	1.992,99	10,54
EC/S1/WI	32.564,42	2.713,70	15,19
EC/S1/WG	33.043,52	2.753,63	14,18
EC/S1/WG/NP	35.289,95	2.940,83	13,99

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: C, KGL, KGL/P, KG/P, KO/P

grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	Netto	
C	11.794,89	58,41
KGL	13.742,61	54,31
KGL/P	9.772,95	98,08
KG/P	12.462,65	70,78
KO/P	10.160,26	127,73

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł/mb netto
25	200,00
32	217,39
40	232,76
50	266,23
65	287,50
100	350,88

Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do stawek opłat netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Część V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

1. Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 11, §12, § 14 i § 19 - § 22 rozporządzenia taryfowego.
2. Stawka opłaty za przyłączenie określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 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 niedotrzymanie 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 Kujawsko-Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Marek Tolka