

**INFORMACJA**  
**z dnia 31 grudnia 2008 r.**

**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OPO-4210-77(9)/2008/209/VII/JP z 31 grudnia 2008 r. zatwierdzającą taryfę dla ciepła OPEC Grudziądz Sp. z o.o. z siedzibą w Grudziądzu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.**

Zgodnie z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 oraz art. 47 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1183 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 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112),

**informuję, co następuje:**

w dniu 31 grudnia 2008 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki podjął decyzję nr OPO-4210-77(10)/2008/209/VII/JP.

**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 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 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112) oraz w związku z art. 104 i art. 155 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), po rozpatrzeniu wniosku z 29 października 2008 r. uzupełnionego pismem z 19 grudnia 2008 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) zmienić moją decyzję z 25 września 2006 r. nr OPO-4210-40(9)/2006/209/VI/AS w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych zawartych w zatwierdzonej tą decyzją taryfie dla ciepła, skracając ten okres poprzez zmianę jego końcowej daty obowiązywania z 31 października 2009 r. na 31 stycznia 2009 r.
- 2) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres do 28 lutego 2010 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 1988 r. ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/187/209/U/3/98/JP z 6 października 1998 r. ze zmianami, 31 października 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Stosownie do treści art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 25 września 2006 r. nr OPO-4210-40(9)/2006/209/VI/AS i ogłoszona w Dz.Urząd. Woj. Kuj.-Pom. Nr 128, poz. 1907 z 29 września 2006 r. Okres obowiązywania taryfy oraz współczynników korekcyjnych X, ustalony został do 31 października 2009 r.

Przedsiębiorstwo złożyło wniosek o skrócenie okresu obowiązywania taryfy i zatwierdzenie nowej, uzasadniając go istotną zmianą struktury odbiorców oraz wysokim wzrostem cen węgla i energii elektrycznej, a także ponoszonymi wysokimi nakładami inwestycyjnymi. Wzrost kosztów bez ich skompensowania w przychodach stanowi istotne zagrożenie dla funkcjonowania Przedsiębiorstwa i jego możliwości zapewnienia dostaw ciepła dla odbiorców. Stanowi to okoliczność przewidzianą w § 27 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”.

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 społeczny analizowany w perspektywie wielomiesięcznej jak i interes strony, a zmianie decyzji nr OPO-4210-40(9)/2006/209/VI/AS nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

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). 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**

**Część I**  
**Objaśnienia pojęć i skrótów**

- 1) ustawa - ustawa 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 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112);
- 2) rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);
- 3) 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);
- 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 zm.;
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/187/209/U/3/98/JB z 6 października 1998 r. ze zm.

**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 <sup>0</sup> 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 <sup>0</sup> 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 <sup>0</sup> 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 <sup>0</sup> C, poprzez grupowe węzły cieplne 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	brutto	netto	brutto
EC, EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP,	71 582,91	87 331,15	5 965,24	7 277,59

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	netto zł/GJ	brutto zł/GJ
EC, EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP	23,83	29,07

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	woda zł/m <sup>3</sup>	
	netto	brutto
EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP,	11,80	14,40

grupa odbiorców	para zł/tona	
	netto	brutto
EC	11,80	14,40

#### 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	brutto
	netto	brutto	netto	brutto		
EC/S1	23 142,33	28 233,64	1 928,53	2 352,81	9,36	11,42
EC/S1/WI	30 535,90	37 253,80	2 544,66	3 104,48	13,89	16,94
EC/S1/WG	30 265,80	36 924,28	2 522,15	3 077,02	12,96	15,81
EC/S1/WG/NP	32 177,13	39 256,10	2 681,43	3 271,34	12,90	15,74

#### 1. 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	brutto	netto	brutto
C	9 575,22	11 681,77	43,68	53,29
KGL	11 446,93	13 965,25	40,65	49,59
KGL/P	6 418,47	7 830,53	75,42	92,01
KG/P	9 878,34	12 051,57	46,25	56,42
KO/P	9 908,26	12 088,08	49,37	60,23

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

#### 3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł/mb netto
20	170,00
25	205,00
32	212,00
40	218,00
50	234,00
65	263,00
80	275,00
125	393,00
150	577,00
250	1 039,00

Stawka opłaty brutto będzie naliczana zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

### 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 § 24 rozporządzenia taryfowego. Jednostkowe koszty ustalono według zasad określonych w § 18-21 i § 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie określona w niniejszej taryfie została ustalona 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 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  
Marek Tołkacz

---