

|                          |            |            |       |
|--------------------------|------------|------------|-------|
| Zakup usług              | 36.265,00  | 36.248,95  | 99,96 |
| Podróże służbowe krajowe | 8.140,00   | 8.128,10   | 99,85 |
| Podatki i opłaty         | 1.040,00   | 1.032,50   | 99,28 |
| Odpis na ZFSS            | 3.621,00   | 3.620,70   | 99,99 |
| Razem:                   | 292.029,00 | 291.939,79 | 99,97 |

dział 921, rozdział 92116

| Treść                             | Plan       | wykonanie  | %      |
|-----------------------------------|------------|------------|--------|
| Wynagrodzenia osobowe pracowników | 73.568,00  | 73.565,72  | 100,00 |
| Składki ubezpieczenia społecznego | 12.965,00  | 12.961,31  | 99,97  |
| Składki na Fundusz Pracy          | 1.765,00   | 1.762,47   | 99,86  |
| Wynagrodzenia bezosobowe          | 1.600,00   | 1.600,00   | 100,00 |
| Zakup materiałów i wyposażenia    | 18.041,00  | 18.008,70  | 99,82  |
| Zakup książek                     | 28.742,00  | 28.742,00  | 100,00 |
| Energia, woda                     | 3.045,00   | 3.035,10   | 99,67  |
| Zakup usług                       | 11.720,00  | 11.716,06  | 99,97  |
| Podróże służbowe krajowe          | 1.310,00   | 1.301,68   | 99,36  |
| Podatki i opłaty                  | 260,00     | 258,58     | 99,45  |
| Odpis na ZFSS                     | 2.548,00   | 2.547,36   | 99,97  |
| Razem:                            | 155.564,00 | 155.498,98 | 99,96  |

## 2188

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-4(14)/2008/2794/IV/AGS

z dnia 24 czerwca 2008 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) 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), po rozpatrzeniu wniosku z 22 lutego 2008 r., zmienionego pismem z 31 marca 2008 r. i uzupełnionego pismami z 29 maja i 23 czerwca 2008 r., G.EN.GAZ ENERGIA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 669-050-27-73, zwanej w dalszej części decyzji "Przedsiębiorstwem" postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 lipca 2009 r.

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

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z 17 listopada 2003 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/1097/2794/W/OSZ/2003/RN wraz ze zmianami, 26 lutego 2008

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).

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

Taryfa dla ciepła nr 4

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
Nr OPO-4210-4(14)/2008/2794/IV/AgS z 24 czerwca 2008 r.

## CHĘŚĆ 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. 11233, 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),
2. 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),
3. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych

## 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §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. 479<sup>49</sup> 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, w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
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, w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),

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. 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,

8. 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,

9. 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,

10. sprzedawca – G.EN. GAZ ENERGIA S.A., ul. Obornicka 235, 60-650 Poznań,

11. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa URE w zakresie wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1097/2794/W/OSZ/2003/RN z 17 listopada 2003 r. ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

|     |                                                                                                                                                                                                                                                             |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| A.1 | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym w miejscowości Chociwel przy ul. Studzianki 8, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne eksploatowane przez sprzedawcę, |
| A.2 | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Biały Bór przy ul. Dworcowej 8, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne eksploatowane przez sprzedawcę,                     |
| B   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym w miejscowości Biały Dwór,                                                                                                                                   |
| C   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych w miejscowości Biały Bór,                                                                                                                                 |
| E   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych w miejscowości Mikstat,                                                                                                                                   |
| F   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Komorów,                                                                                                                                        |
| G   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Rozewie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,                               |
| H   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Jaraczewo,                                                                                                                                      |
| I   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Resko,                                                                                                                                          |
| J   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Bytom, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,                                 |
| K   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym w miejscowości Szczecin, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,                              |
| L   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych w miejscowości Nowogard, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze,                        |
| M   | odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła lub źródle ciepła w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze, opalanych olejem opałowym zlokalizowanych w miejscowości Dobra.   |

#### CZĘŚĆ IV

##### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

#### 1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców A.1 i A.2

##### 1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

| grupa odbiorców | roczna zł/MW/rok |           | rata miesięczna zł/MW/m-c |          |
|-----------------|------------------|-----------|---------------------------|----------|
|                 | netto            | brutto    | netto                     | brutto   |
| A.1             | 68.953,20        | 84.122,90 | 5.746,10                  | 7.010,24 |
| A.2             | 29.247,24        | 35.681,63 | 2.437,27                  | 2.973,47 |

##### 1.2. Cena ciepła

| grupa odbiorców | zł/GJ |        |
|-----------------|-------|--------|
|                 | netto | brutto |
| A.1             | 52,58 | 64,15  |
| A.2             | 36,84 | 44,94  |

##### 1.3. Cena nośnika ciepła

| grupa odbiorców | zł/m <sup>3</sup> |        |
|-----------------|-------------------|--------|
|                 | netto             | brutto |
| A.1             | 17,12             | 20,89  |
| A.2             | 17,12             | 20,89  |

Oprócz cen zawartych w taryfie, sprzedawca będzie stosował w rozliczeniach z odbiorcami należącymi do grupy A.1 i A.2 opłaty za usługi przesyłowe wg stawek ustalonych przez sprzedawcę zgodnie z §21 w związku z §4 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

#### 2. Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców B, C, E, F, G, H, I, J, K, L, M.

##### 2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

| grupa odbiorców | zł/MW/m-c |           |
|-----------------|-----------|-----------|
|                 | netto     | brutto    |
| B               | 5.951,74  | 7.261,12  |
| C               | 5.051,89  | 6.163,31  |
| E               | 11.252,75 | 13.728,36 |
| F               | 11.397,43 | 13.904,86 |
| G               | 11.745,38 | 14.329,36 |
| H               | 11.737,35 | 14.319,57 |
| I               | 7.076,85  | 8.633,76  |
| J               | 11.485,29 | 14.012,05 |
| K               | 5.973,88  | 7.288,13  |
| L               | 7.640,19  | 9.321,03  |
| M               | 4.323,19  | 5.274,29  |

##### 2.2. Stawka opłaty za ciepło

| grupa odbiorców | zł/GJ |        |
|-----------------|-------|--------|
|                 | netto | brutto |
| B               | 69,70 | 85,03  |
| C               | 38,94 | 47,51  |
| E               | 35,91 | 43,81  |
| F               | 35,84 | 43,72  |

|   |       |       |
|---|-------|-------|
| G | 44,87 | 54,74 |
| H | 31,30 | 38,19 |
| I | 38,71 | 47,23 |
| J | 43,78 | 53,41 |
| K | 45,35 | 55,33 |
| L | 43,39 | 52,94 |
| M | 74,13 | 90,44 |

W wymienionych w pkt 1 i 2 cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

#### CZĘŚĆ V

##### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone na podstawie art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11,12 i §18 - 20 rozporządzenia taryfowego.

#### CZĘŚĆ VI

##### Warunki stosowania cen i stawek opłat

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

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 umowie kompleksowej,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

#### CZĘŚĆ VII

##### Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

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 Dziennikach Urzędowych Województw Pomorskiego, Śląskiego, Wielkopolskiego i Zachodniopomorskiego.

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

Członek Zarządu  
G.EN GAZ ENERGIA S.A.  
(-) *Jaromir Lipiec*

Prokurent  
G.EN GAZ ENERGIA S.A.  
(-) *mgr inż. Marek Szymoniak*