



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 10 sierpnia 2001 r.

Nr 66

## TREŚĆ:

Poz.:

### UCHWAŁY :

- 775 — Nr XXIX/433/2001 Rady Miejskiej w Żukowie z dnia 28 lutego 2001 r. w sprawie uchwalenia budżetu Gminy Żukowo na 2001 rok ..... 1708
- 776 — Nr XXX/445/2001 Rady Miejskiej w Żukowie z dnia 2 kwietnia 2001 r. w sprawie zmiany budżetu Gminy Żukowo na 2001 r. .... 1079
- 777 — Nr XXVII/224/2001 Rady Gminy Nowa Wieś Lęborska z dnia 9 marca 2001 r. w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Nowa Wieś Lęborska dla terenu eksploatacji złoża kruszywa naturalnego w Pogorzelicach ..... 1709

### UCHWAŁY RADY POWIATU W KWIDZYNIE:

- 778 — Nr XXXIII/236/2001 z dnia 2 kwietnia 2001 r. w sprawie wprowadzenia zmian do statutu powiatu kwidzyńskiego ..... 1710
- 779 — Nr XXXIII/237/2001 z dnia 2 kwietnia 2001 r. w sprawie zmian w regulaminie organizacyjnym Starostwa Powiatowego w Kwidzynie ..... 1711
- 780 — Nr XXXIV/251/2001 z dnia 23 kwietnia 2001 r. w sprawie zmian w statucie powiatu kwidzyńskiego ..... 1711
- 781 — Nr XXXIV/252/2001 z dnia 23 kwietnia 2001 r. w sprawie zmian w regulaminie organizacyjnym Starostwa Powiatowego w Kwidzynie ..... 1711

### UCHWAŁA RADY MIEJSKIEJ W KWIDZYNIE:

- 782 — Nr XXXII/297/01 z dnia 31 maja 2001 r. o zmianie uchwały Nr XXIX/282/01 Rady Miejskiej w Kwidzynie z dnia 22 lutego 2001 w sprawie Regulaminu Organizacyjnego Urzędu Miejskiego w Kwidzynie ..... 1715

### DECYZJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 783 — Nr OGD-820/840-A/7/2001/II/DJ w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla Stoczni Gdynia Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdyni ..... 1718
- 784 — Nr OGD-820/384-A/12/2001/II/CW w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla Wspólnego Przedsiębiorstwa „Promex” s.c. .... 1721
- 785 — Nr OGD-820/337-B/2/2001/II/DJ w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla Miejskiego Zakładu Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Chojnicach ..... 1727
- 786 — Nr OGD-820/9107-A/19/IA/2001/AP w sprawie zatwierdzenia w części taryfy dla ciepła dla Inwestycji Energetycznych Gigaterm Investment Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni ..... 1732

787 — Nr OGD-820/9356-34-A/11/2001/I/JG w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla Wojskowej Agencji Miesz-  
kaniowej Oddział Terenowy z siedzibą w Słupsku ..... 1742

**775**

**UCHWAŁA Nr XXIX/433/2001  
Rady Miejskiej w Żukowie  
z dnia 28 lutego 2001 r.**

**w sprawie uchwalenia budżetu Gminy Żukowo na 2001 rok.**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 4, pkt 9 lit. d ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (j.t. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, zm.: Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622; z 1997 r. Nr 106, poz. 679, Nr 9, poz. 43, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 734, Nr 123, poz. 775; z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126) oraz art. 109, 110, 116, 124, 128 ust. 2, 134 ust. 3 ustawy z dnia 26 listopada 1998 r. o finansach publicznych (Dz. U. Nr 155, poz. 1014 z późn. zm.), a także art. 87 ust. 2 a ustawy z dnia 31 stycznia 1980 r. o ochronie i kształtowaniu środowiska (t.j. Dz. U. z 1994 r. Nr 49, poz. 196 z późn. zm.) Rada Miejska w Żukowie uchwała, co następuje:

§ 1

1. Ustala się dochody budżetu Gminy Żukowo na 2001 r. w wys. 28.025.454,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 1\*.
2. Ustala się wydatki budżetu Gminy Żukowo na 2001r. w wys. 38.722.454,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 2\*.
3. Ustala się rozchody budżetu Gminy Żukowo w 2001 r. w wys. 720.000,00 zł oraz przychody budżetu Gminy Żukowo w 2001 r. w wys. 11.417.000,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 3\*.
3. Źródłami pokrycia deficytu budżetu są kredyty i pożyczki oraz wolne środki z lat ubiegłych określone w Załączniku Nr 3\*.

§ 2

1. Dochody określone w § 1 pkt 1 obejmują:
  - a) dotacje celowe na realizację zadań z zakresu administracji rządowej i innych zadań zleconych gminie ustawami w wys. 1.001.870,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 4\*,
  - b) dotacje celowe na realizację zadań powierzonych gminie na podstawie porozumień w wys. 40.000,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 5\*,
  - c) dochody z tytułu wydawania zezwoleń na sprzedaż napojów alkoholowych – w wys. 250.000,00zł.
2. Wydatki określone w § 1 pkt 1 obejmują wydatki:
  - a) na realizację zadań z zakresu administracji rządowej i innych zadań zleconych gminie ustawami, w tym finansowane z dotacji celowych na zadania zlecone w wys. 1.001.870,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 4\*,
  - b) na realizację zadań powierzonych gminie na podstawie porozumień w wys. 40.000,00 zł – zgodnie z Załącznikiem Nr 5\*,
  - c) na realizację zadań określonych w programie profilaktyki i rozwiązania problemów alkoholowych – w wys. 250.000,00 zł.

§ 3

Ustala się wykaz zadań inwestycyjnych i wysokość nakładów inwestycyjnych na poszczególne zadania – zgodnie z Załącznikiem Nr 6\*.

\* Załączników Nr 1, 2, 3, 4, 5, 6 nie publikuje się.

§ 4

Określa się limity wydatków związane z wieloletnimi programami inwestycyjnymi – zgodnie z Załącznikiem Nr 7\*.

§ 5

Ustala się rezerwy budżetowe w wys. 487.381,00zł, w tym:

- 1) rezerwa ogólna w wys. 230.720,00zł,
- 2) rezerwa celowa w wys. 180.959,00 zł stanowiąca wysokość środków wyodrębnionych do dyspozycji sołectw i osiedli w mieście Żukowo – zgodnie z Załącznikiem Nr 8\*,
- 3) rezerwa celowa w wys. 75.702,00 zł przeznaczona na dotacje dla niepublicznej szkoły i niepublicznego gimnazjum oraz wyposażenie gimnazjum w Żukowie.

§ 6

Ustala się dotacje z budżetu Gminy:

- 1) dla instytucji kultury: Biblioteki Samorządowej w Żukowie w wys. 235.000,00 zł
  - 2) dla szkół niepublicznych:
    - a) dla Parafialnej Szkoły Podstawowej w Żukowie – 129.390,00 zł,
    - b) dla Gimnazjum Parafialnego w Żukowie – 28.510,00 zł,
  - 3) dla przedszkoli niepublicznych:
    - a) „Krasnoludek” w Żukowie – 197.550,00zł,
    - b) w Chwaszczynie – 153.650,00zł
  - 4) dla Miasta Gdańska – 60.880,00zł,
  - 5) dla Starostwa Powiatowego w Kartuzach – 50.000,00 zł.
- Dotacja wymieniona w pkt 1 przeznaczona jest na sfinansowanie kosztów utrzymania Biblioteki Samorządowej w Żukowie.
- Dotacje wymienione w pkt 2 wynoszą 100% kwoty przewidzianej na 1 ucznia w części oświatowej subwencji ogólnej otrzymywanej przez Gminę Żukowo, tj. 2.096,61 zł.
- Dotacje wymienione w pkt 3 wynoszą 50% wydatków ponoszonych – w przeliczeniu na 1 dziecko – w przedszkolach prowadzonych przez Gminę Kartuzy, tj. 2.195,00 zł na 1 dziecko.
- Dotacja wymieniona w pkt 4 przeznaczona jest na budowę Oczyszczalni „Wschód” w Gdańsku (na podstawie umowy między Gminą Żukowo a Miastem Gdańsk).
- Dotacja wymieniona w pkt 5 przeznaczona jest na współfinansowanie zadania pod nazwą: Roboty nawierzchniowe na odcinku drogi Nr 10257 w związku z remontem dwóch mostów w m. Lniska, Gmina Żukowo.

§ 7

Plan przychodów i wydatków środka specjalnego Szkoły Podstawowej im. Obrońców Wybrzeża w Żukowie określa – Załącznik Nr 9\*.

§ 8

Określa się plan przychodów i wydatków Gminnego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – zgodnie z Załącznikiem Nr 10.

\* Załączników Nr 7, 8, 9, 10 nie publikuje się.

## § 9

Prognozuje się łączną kwotę długu Gminy Żukowo na lata 2001-2007 zgodnie z Załącznikiem Nr 11\*.

## § 10

Upoważnia się Zarząd Gminy Żukowo:

- 1) do dokonywania zmian w planie wydatków budżetu polegających na przeniesieniach – w ramach działów – planowanych wydatków między rozdziałami i paragrafami,
- 2) do przekazania innym jednostkom organizacyjnym Gminy Żukowo uprawnień do dokonywania przeniesień wydatków w ramach rozdziału między paragrafami: 3020, 3030, 3110, 3240, 4210, 4220, 4230, 4240, 4260, 4270, 4300, 4410, 4420, 4430, 4580, 4590, 4600, 4610,
- 3) do zaciągania długu oraz do spłat zobowiązań Gminy Żukowo wymienionych w Załączniku Nr 3 oraz w §10 pkt 4 niniejszej uchwały,
- 4) do zaciągania kredytów i pożyczek na pokrycie występującego w ciągu roku budżetowego deficytu budżetu – do kwoty 500.000,00 zł,
- 5) do lokowania wolnych środków budżetowych na rachunkach w innych bankach niż bank prowadzący obsługę budżetu Gminy.

## § 11

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Wojewody Pomorskiego.

Z-ca Przewodniczącego  
Rady Miejskiej w Żukowie  
*M. Dera*

## 776

**UCHWAŁA Nr XXX/445/2001**  
**Rady Miejskiej w Żukowie**  
z dnia 2 kwietnia 2001 r.

**w sprawie zmiany budżetu Gminy Żukowo na 2001 r.**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 4 oraz pkt 10 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (j.t. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, zm.: Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622; z 1997 r. Nr 106, poz. 679, Nr 9, poz. 43, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 734, Nr 123, poz. 775; z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126) Rada Miejska w Żukowie uchwała, co następuje:

## § 1

Wprowadza się zmiany w Załączniku Nr 7\* do Uchwały Nr XXIX/433/2001 Rady Miejskiej w Żukowie z dnia 28 lutego 2001 r. w sprawie uchwalenia budżetu Gminy Żukowo na 2001 r., zawierającym limity wydatków związane z wieloletnimi programami inwestycyjnymi:

1. L.p. 2: Budowa kanalizacji sanitarnej w Baninie – w kolumnie 9 wysokość wydatków sfinansowanych w 2001 r. z pożyczek zwiększa się z kwoty 1.100.000,00 zł do kwoty 1.200.000,00 zł.
2. L.p. 4: Adaptacja istniejącego budynku przy ul. Armii Krajowej w Żukowie na potrzeby gimnazjum wraz z budową sali sportowo – widowiskowej – w kolumnie 9 wysokość wydatków sfinansowanych w 2001 r. z kredytów zmniejsza się z kwoty 8.500.000,00 zł do kwoty 8.400.000,00 zł.

\* Załączników Nr 7, 11 nie publikuje się.

## § 2

W § 10 Uchwały wymienionej w § 1 dodaje się pkt 6 o treści:

„do samodzielnego zaciągania zobowiązań do wysokości 3.000.000,00 zł, przeznaczonych na wydatki bieżące z tytułu umów wieloletnich uzasadnionych odpowiednimi programami prac, a także umów, których realizacja w latach następnych jest niezbędna do zapewnienia ciągłości działania Gminy Żukowo”.

## § 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia i podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Wojewody Pomorskiego.

Przewodniczący  
Rady Miejskiej w Żukowie  
*J. Żurawicz*

## 777

**UCHWAŁA Nr XXVII/224/2001**  
**Rady Gminy Nowa Wieś Lęborska**  
z dnia 9 marca 2001 r.

**w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Nowa Wieś Lęborska dla terenu eksploatacji złoża kruszywa naturalnego w Pogorzelicach.**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 5 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (j.t. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, zm.: Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622; z 1997 r. Nr 106, poz. 679, Nr 9, poz. 43, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 734, Nr 123, poz. 775; z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126), na podstawie art. 8 ust. 1 i 2, art. 9, 10, 26, 28 i art. 36 ust. 3 i 9 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. o zagospodarowaniu przestrzennym (t.j.: Dz. U. z 1999 r. Nr 15, poz. 139 z późn. zm.), oraz na podstawie art. 53 ust. 6 ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 1994 r. Nr 27 poz. 96), z późn. zm., Rada Gminy Nowa Wieś Lęborska uchwała, co następuje:

## § 1

Uchwała się zmianę miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Nowa Wieś Lęborska, zwaną dalej planem, dla obszaru obejmującego działki nr 289/2, 289/4 i 289/5 w Pogorzelicach, w granicach oznaczonych na rysunku planu, pod nazwą: „Złoże Pogorzelice miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego”, sporządzonym w skali 1:1000, stanowiącym załącznik do uchwały.

## § 2

Obszar objęty uchwałą przeznacza się na cele eksploatacji kruszywa naturalnego, dla zaspokojenia potrzeb lokalnych.

## § 3

Na cele określone w § 2 przeznacza się grunty orne klasy VIz, o łącznej powierzchni 8,49 ha, wytworzone z gleb pochodzenia mineralnego.

## § 4

Ustalenia planu:

1. Eksploatacja złoża i roboty zakładu górniczego odbywać się będą na podstawie ważnej koncesji na wydobycie kopaliny ze złoża, wydanej w trybie Prawa geologicznego i górniczego oraz na podstawie zgodnych z niniejszym planem, projektem zagospodarowania złoża i planem ruchu zakładu górniczego.
2. Granice wpływu eksploatacji złoża nie mogą przekroczyć granic obszaru objętego uchwałą.
3. Odległość planowanej eksploatacji (krawędzi wyrobiska) od granic lasu powinna wynosić minimum 30 m.
4. Zagospodarowanie obszaru przyjmuje formę:
  - a) odkrywkowego wydobycia urobku, z sukcesywnym powiększaniem powierzchni wydobycia, aż do wyeksploatowania zasobu,
  - b) zaplecza zakładu górniczego z powierzchnią manewrową i zapleczem techniczno-socjalnym w barakozwozie lub kontenerze, bez trwałej zabudowy, z pomieszczeniami wyposażonymi w techniczne środki ochrony ludzi przed uciążliwościami eksploatacji.
5. Na dostęp do zakładu górniczego i transport urobku wykorzystywane będą istniejące drogi leśne stanowiące części działek nr 126L i nr 119/3L oraz droga stanowiąca działkę nr 289/7 oraz inne drogi udostępnione przez właścicieli i zarządców.
6. Miejsce i sposób przechowywania paliw i smarów oraz dokonywanie bieżących napraw i konserwacji sprzętu oraz uzupełniania paliwa powinno być zabezpieczone przed możliwością zanieczyszczenia gruntu produktami ropopochodnymi.
7. W przypadku jednoczesnego zatrudniania w zakładzie górniczym ponad trzech osób, obowiązuje umieszczenie kontenerowego zaplecza sanitarnego, wyposażonego w zbiornik na nieczystości, z wywożeniem do oczyszczalni ścieków w Lęborku.
8. Odpady stałe gromadzone będą w szczelnym pojemniku i wywożone na gminne wysypisko.

§ 5

W obszarze objętym planem należy wykonać archeologiczne badania sondażowo-weryfikacyjne. Na ich podstawie zostanie podjęta decyzja konserwatorska o konieczności wykonania lub zaniechania wyprzedzających badań ratowniczych. Zakres niezbędnych prac archeologicznych określi przedsiębiorcy Wojewódzki Konserwator Zabytków.

§ 6

Ustalenia zasad rekultywacji.

1. Ustala się leśny kierunek rekultywacji całego obszaru objętego uchwałą z uwzględnieniem:
  - maksymalnego złagodzenia krawędzi wyrobisk,
  - usunięcia zwalówisk i odkładów dla przywrócenia pierwotnej rzeźby terenu poza wyrobiskami.
2. Rekultywacja może być prowadzona etapowo.
3. W przypadku nie podjęcia eksploatacji lub braku starań o koncesję w terminie sześciu miesięcy od dnia obowiązywania uchwały, właściciele działek przystąpią do rekultywacji istniejących wyrobisk poeksploatacyjnych, z dwuletnim terminem jej zakończenia.

§ 7

Dla obszaru objętego planem uchyla się ustalenia miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Nowa Wieś Lęborska, zatwierdzonego

uchwałą Nr VI/29/94 Rady Gminy w Nowej Wsi Lęborskiej z 15 grudnia 1994 r. (Dz. Urz. Woj. Słupskiego z 16 grudnia 1994 r. Nr 42, poz. 246).

§ 8

Ustala się stawkę, w wysokości 10%, służącą naliczeniu jednorazowej opłaty, z tytułu wzrostu wartości nieruchomości.

§ 9

W związku z nie przewidywaniem ujemnych wpływów planowanej eksploatacji kopaliny pospolitej na środowisko, odstępuje się od sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu górniczego, po jego ustanowieniu na obszarze objętym niniejszym planem.

§ 10

Uchwała obowiązuje po upływie 14 dni od jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

§ 11

Wykonanie uchwały powierza się Zarządowi Gminy Nowa Wieś Lęborska.

Przewodniczący  
Rady Gminy Nowa Wieś Lęborska  
*Z. Korda*

**778**

**UCHWAŁA Nr XXXIII/236/2001  
Rady Powiatu w Kwidzynie  
z dnia 2 kwietnia 2001 r.**

**w sprawie wprowadzenia zmian do statutu powiatu kwidzyńskiego.**

Na podstawie art. 12 pkt 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. Nr 91, poz. 578 z późn. zm.) i § 83 Statutu Powiatu Kwidzyńskiego ((Uchwała Nr II/12/98 Rady Powiatu w Kwidzynie z dnia 14 grudnia 1998 r. (Dz.U. W.P. Nr 4, poz. 9 z późn. zm.) Rada Powiatu uchwała, co następuje:

§ 1

Wprowadza się zmiany w następujących paragrafach:

1. W § 55 skreśla się dotychczasową treść i w to miejsce wpisuje się:
  - „1. Z członkami zarządu spoza składu rady powiatu nawiązuje się stosunek pracy na podstawie wyboru”.
  - „2. Z członkami zarządu będącymi radnymi decyzję w przedmiocie nawiązania stosunku pracy podejmuje rada powiatu w uchwale o wyborze”.
2. W § 56 ust. 2 dodaje się pkt 6 w brzmieniu:

„Zarząd kontroluje przestrzeganie przez podległe i nadzorowane przez siebie jednostki sektora finansów publicznych, realizacji procedur kontroli oraz zasad wstępnej oceny celowości poniesienia wydatków, a także sposobu wykorzystania wyników kontroli”.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się zarządowi powiatu.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia

ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący  
Rady Powiatu  
*M. Górski*

**779**

**UCHWAŁA Nr XXXIII/237/2001**  
**Rady Powiatu w Kwidzynie**  
z dnia 2 kwietnia 2001 r.

**w sprawie zmian w regulaminie organizacyjnym Starostwa Powiatowego w Kwidzynie.**

Na podstawie art. 35 ust. 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. Nr 91, poz. 578 z późn. zm.) Rada Powiatu uchwala, co następuje:

## § 1

Wprowadza się zmiany do regulaminu organizacyjnego starostwa zawarte w załączniku Nr 1 do uchwały.

## § 2

Wykonanie uchwały powierza się zarządowi powiatu.

## § 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

Przewodniczący  
Rady Powiatu  
*M. Górski*

Załącznik Nr 1  
do uchwały Nr XXXIII/237/2001  
Rady Powiatu w Kwidzynie  
z dnia 2 kwietnia 2001 r.

**Zmiany do regulaminu organizacyjnego starostwa**

1. W § 8 ust. 1 pkt 2 po wyrazie geologii dodaje się wyrazy... i geodezji,  
w § 8 ust. 1 pkt 4 po wyrazie komunikacji dodaje się wyrazy...infrastruktury i transportu,  
w § 8 ust. 1 skreśla się w całości pkt 3,  
w § 8 ust. 2 dodaje się pkt 5a w brzmieniu „ z-ca dyrektora wydziału infrastruktury i transportu”.
2. W § 9 ust. 4 skreśla się w całości pkt 1,  
w § 9 ust. 4 pkt 2 po przecinku dopisuje się wyrazy...infrastruktury i transportu,  
w § 9 ust. 4 pkt 3 po przecinku dopisuje się wyrazy...geodezji, katastru, kartografii i gospodarki nieruchomości,  
w § 9 ust. 5 skreśla się w całości.
3. W § 16 pkt 36 skreśla się w całości,  
pkt 42 skreśla się w całości.
4. W § 23 dodaje się pkt 13 i 14 w brzmieniu:  
13. sprawowanie nadzoru nad działalnością stowarzyszeń (art. 8 ust. 5 pkt 2)  
14. sprawowanie nadzoru nad działalnością stowarzyszeń kultury fizycznej oraz związków sportowych.
5. W § 26 dodaje się punkty 5 i 6 w brzmieniu:  
5. występowanie do przedsiębiorców w sprawach ochrony praw i konsumentów,
6. wykonywanie innych zadań określonych w ustawie lub odrębnych przepisach.

6. W § 43 skreśla się w całości treść pkt 1.  
W pkt 2 po myślniku skreśla się dwie litery „ IT” i w to miejsce wpisuje się „PI”.
- W pkt 3 po myślniku skreśla się dwie litery „ IG” i w to miejsce wpisuje się „BG”.
7. Załącznik Nr 1 otrzymuje nowe brzmienie.
8. Załącznik Nr 2 otrzymuje nowe brzmienie.

**780**

**UCHWAŁA Nr XXXIV/251/2001**  
**Rady Powiatu w Kwidzynie**  
z dnia 23 kwietnia 2001 r.

**w sprawie zmian w statucie powiatu kwidzyńskiego.**

Na podstawie art. 12 pkt 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. Nr 91, poz. 578 z późn. zm.) i § 83 statutu powiatu kwidzyńskiego (uchwała Nr II/12/98 Rady Powiatu w Kwidzynie z dnia 14 grudnia 1998 r.) (Dz. U. W.P. Nr 4 poz. 9 z późn.zm.) Rada Powiatu uchwala, co następuje:

## § 1

1. Skreśla się dotychczasową treść § 54 pkt 2 w brzmieniu:

„Rada Powiatu wybiera starostę i na jego wniosek 5 członków zarządu, w tym wicestarostę” i nadaje się nową treść:

„Rada Powiatu wybiera starostę i na jego wniosek 4 członków zarządu, w tym wicestarostę”.

## § 2

Wykonanie uchwały powierza się zarządowi powiatu.

## § 3

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący  
Rady Powiatu  
*Z. Krukowski*

**781**

**UCHWAŁA Nr XXXIV/252/2001**  
**Rady Powiatu w Kwidzynie**  
z dnia 23 kwietnia 2001 r.

**w sprawie zmian w regulaminie organizacyjnym Starostwa Powiatowego w Kwidzynie.**

Na podstawie art. 35 ust 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. Nr 91, poz. 578 z późn. zm.) Rada Powiatu uchwala, co następuje:

## § 1

Wprowadza się zmiany do regulaminu organizacyjnego starostwa zawarte w załączniku Nr 1 do uchwały.

## § 2

Wykonanie uchwały powierza się zarządowi powiatu.

## § 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia i podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

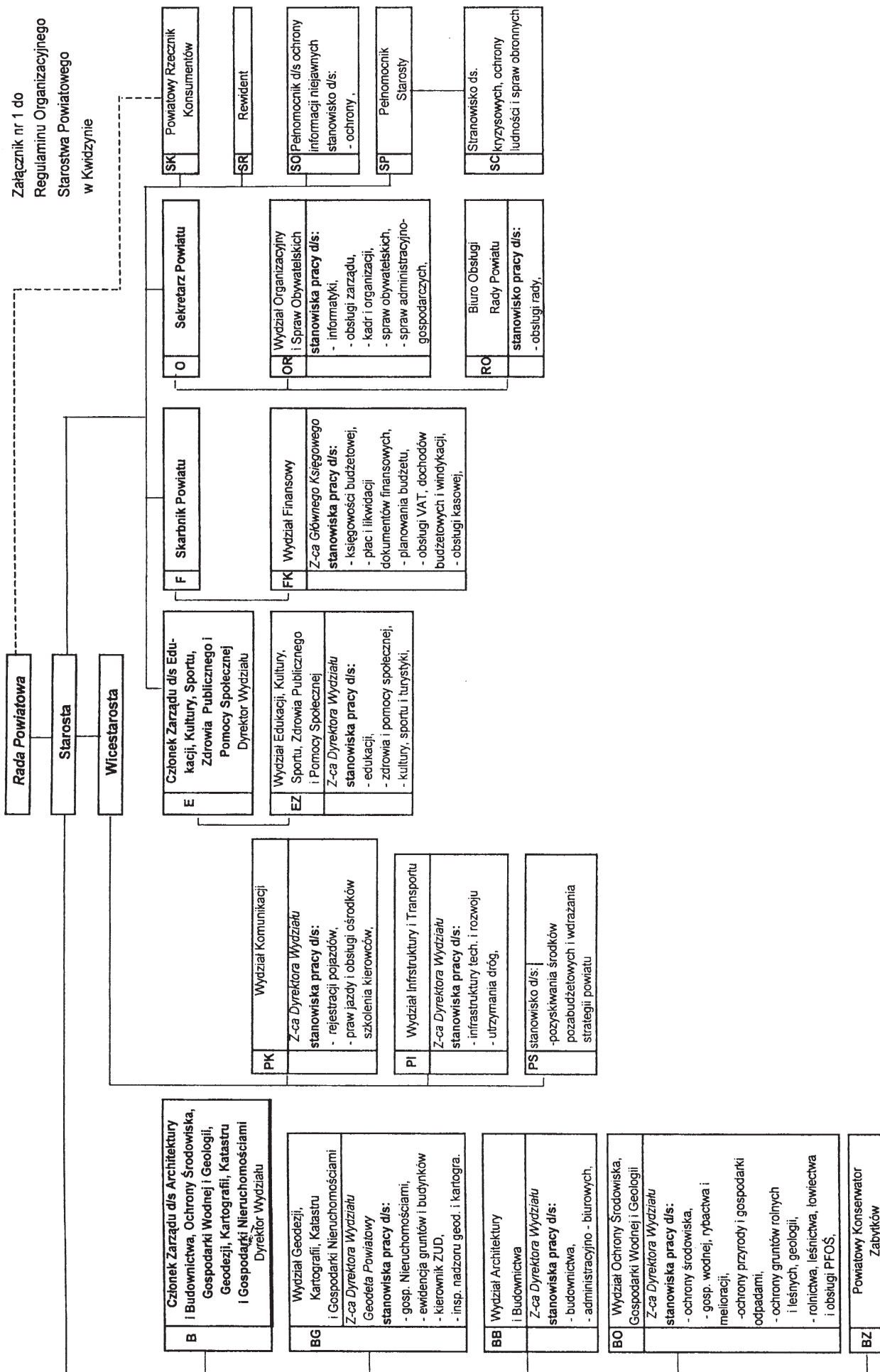
Przewodniczący  
Rady Powiatu  
*Z. Krukowski*

Załącznik Nr 1  
do uchwały XXXIV/252/2001  
Rady Powiatu w Kwidzynie  
z dnia 23 kwietnia 2001 r.

**W regulaminie organizacyjnym Starostwa Powiatowego w Kwidzynie wprowadza się następujące zmiany w poszczególnych paragrafach:**

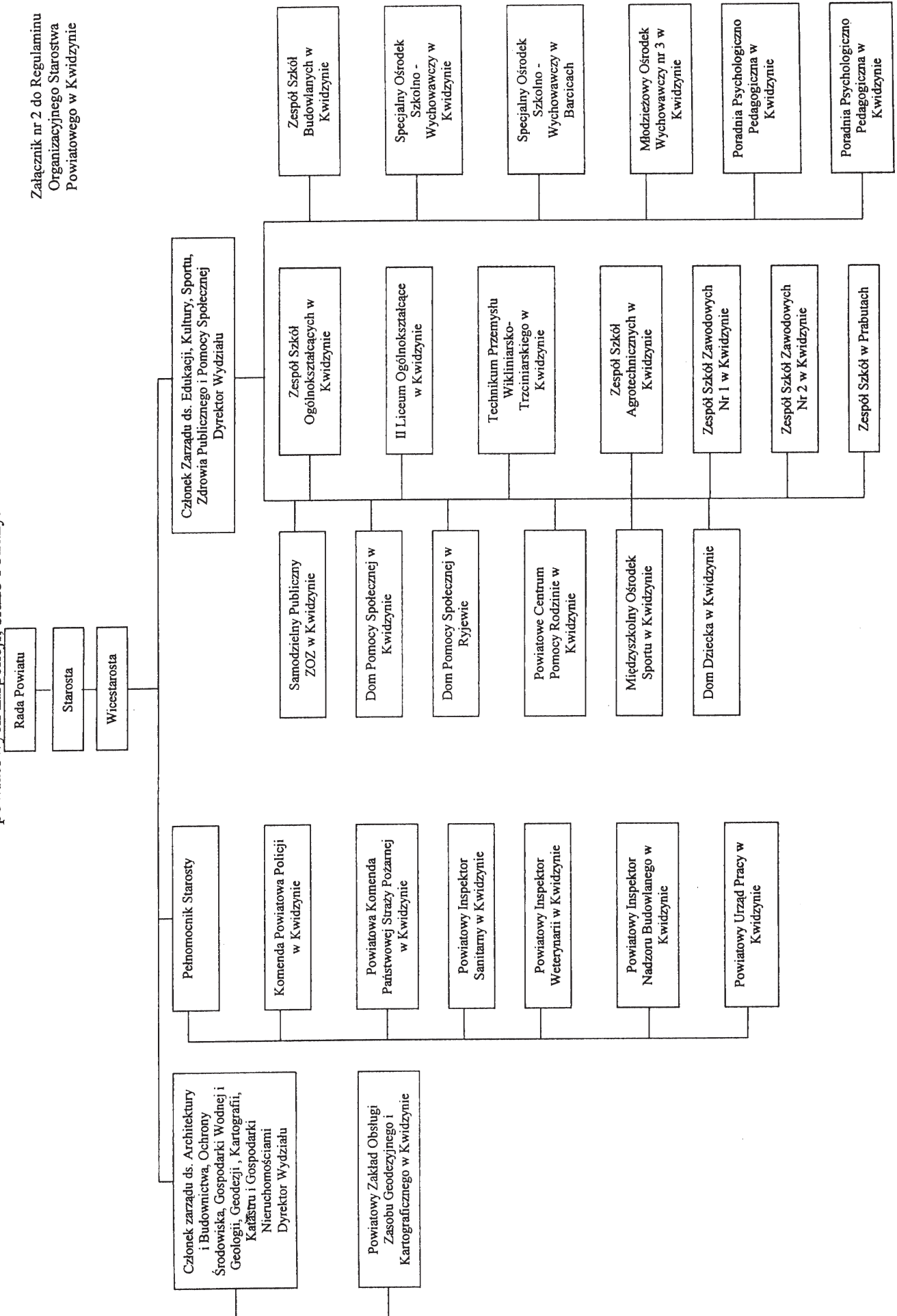
- I. w § 8 w ust. 1 skreśla się punkt 4 w § 8 w ust. 2 w pkt 14 skreśla się kropkę i dopisuje się...i wdrażanie strategii powiatu.
  - II. w § 9 ust. 3 skreśla się kropkę i dopisuje się...oraz wicestarosta w § 9 w ust. 4 pkt 2 skreśla się dotychczasową treść i w to miejsce wpisuje się... wicestarosta, kieruje wydziałem komunikacji, wydziałem infrastruktury i transportu oraz stanowiskiem ds. pozyskiwania środków pozabudżetowych i wdrażania strategii powiatu.  
w § 9 w ust. 4 dodaje się ust. 7 w brzmieniu... pełnomocnik starosty, kieruje stanowiskiem ds. kryzysowych,ochrony ludności i spraw obronnych.
  - III. w § 10 w pierwszym zdaniu po wyrazach – dyrektorzy wydziałów... dopisuje się..., wicestarosta i pełnomocnik starosty...
  - IV. w § 18 w ust. 2 skreśla się pkt 1 w to miejsce wpisuje się współdziała, koordynuje i nadzoruje pracę Powiatowego Zakładu Obsługi Zasobu Geodezyjnego i Kartograficznego.
  - V. w § 19 skreśla się treść ust 3.
  - VI. w § 23 dodaje się ust 2 w brzmieniu:
    - 1) Współpracuje z następującymi służbami, inspekcjami i strażami:
      - a) Komendą Powiatową Policji,
      - b) Komendą Powiatową Państwowej Straży Pożarnej,
      - c) Powiatową Inspekcją Sanitarną,
      - d) Powiatową Inspekcją Weterynaryjną,
      - e) Powiatowym Inspektorem Nadzoru Budowlanego.
    - 2) Zbiera informacje w zakresie istotnych dla powiatu zagrożeń dotyczących:
      - a) bezpieczeństwa i porządku publicznego,
      - b) bezpieczeństwa pożarnego,
      - c) bezpieczeństwa sanitarnego,
      - d) bezpieczeństwa sanitarno-weterynaryjnego,
      - e) bezpieczeństwa budowlanego i zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi.
    - 3) Przygotowuje wraz ze służbami, inspekcjami i strażami programy mające na celu podniesienie stanu bezpieczeństwa w powiecie oraz przedstawia uzgodnione projekty programów staroście.
    - 4) Wdraża postanowienia przyjętych programów.
    - 5) Koordynuje działania służb, inspekcji i straży w zakresie wdrażania i realizacji przyjętych programów.
    - 6) Monitoruje funkcjonowanie służb, inspekcji i straży w zakresie bezpieczeństwa powiatu.
    - 7) Przygotowuje wnioski i uwagi dotyczące funkcjonowania służb, inspekcji i straży w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powiatu.
    - 8) Nadzoruje opracowywane budżety przez służby, inspekcje i straże.
  - VII. § 23 dodaje się ust. 3 w brzmieniu...  
Do zadań stanowiska do spraw kryzysowych, ochrony ludności i spraw obronnych należy:
    - 1) prowadzenie analiz i opracowanie prognoz dotyczących pożarów, klęsk żywiołowych oraz innych miejscowych zagrożeń,
    - 2) prowadzenie analiz sił i środków krajowego systemu ratowniczo-gaśniczego na obszarze powiatu,
    - 3) budowanie systemu koordynacji działań jedno-
- stek ochrony przeciwpożarowej, wchodzących w skład krajowego systemu ratowniczo-gaśniczego oraz służb, inspekcji, straży oraz innych podmiotów biorących udział w działaniach ratowniczych na obszarze powiatu,
- 4) organizowanie systemu łączności alarmowej i współdziałania między podmiotami uczestniczącymi w działaniach ratowniczych na obszarze powiatu,
  - 5) realizowanie programów wynikających z polityki województwa w zakresie ochrony ludności,
  - 6) określenie zagrożeń związanych z rozwojem cywilizacyjnym lub siłami natury oraz planowanie zapobiegania tym zagrożeniom na terenie powiatu,
  - 7) monitorowanie, alarmowanie ludności oraz koordynowanie działań ratowniczych i porządkowo-ochronnych,
  - 8) opracowanie powiatowych planów ochrony ludności,
  - 9) szacowanie strat w sytuacji wystąpienia kryzysu oraz programowanie procesu odbudowy,
  - 10) współpraca z organizacjami pozarządowymi w dziedzinie ochrony ludności,
  - 11) planowanie ewakuacji ludzi i zwierząt na wypadek powodzi oraz planowanie koordynacji prowadzenia działań na terenie powiatu,
  - 12) planowanie i programowanie działań ratowniczych związanych z zagrożeniami przemysłowych środków toksycznych,
  - 13) branie udziału w akcji zapobiegawczej na wezwanie organów ruchu lotniczego w razie zagrożenia bezpieczeństwem statku powietrznego,
  - 14) przygotowanie przepisów wprowadzających zakaz przeprowadzania imprez masowych na terenie powiatu lub jego części na czas określony, lub odwołanie w przypadku negatywnej oceny stanu bezpieczeństwa i porządku publicznego,
  - 15) przygotowanie materiałów związanych z reklamowaniem od obowiązku odbywania czynnej służby wojskowej w czasie ogłoszenia mobilizacji i wojny.
- Z zakresu zadań administracji rządowej:
- 1) wydawanie decyzji o zajęciu nieruchomości na zakwaterowanie przejściowe, w stosunku do nieruchomości stanowiących własność Skarbu Państwa lub powiatu,
  - 2) uzgodnienie wprowadzenia przez dowódcę jednostki wojskowej zakazu wstępu na grunty zajęte za zakwaterowanie sił zbrojnych lub wykorzystanie na cele obronności i bezpieczeństwa państwa,
  - 3) zapewnienie pomieszczeń zastępczych dla mieszkańców czasowo ewakuowanych ze strefy niebezpieczeństwa oraz organizacja ich przeniesienia do tych pomieszczeń.
- VIII. w § 26 c dodaje się pkt 8 w brzmieniu... wdraża strategię powiatu.
- IX. w § 27 ust. 3 skreśla się dotychczasową treść i wpisuje się nowe brzmienie... wymienione w ust. 2 obowiązki i odpowiedzialność dotyczą również wicestarosty, pełnomocnika starosty, skarbnika powiatu i sekretarza powiatu w zakresie realizacji zadań jako dyrektora wydziału.
- X. w § 43 skreśla się treść ust. 4.  
w § 43 w ust. 6 skreśla się duże litery „Po” i wpisuje się w to miejsce duże litery „SC”.  
w § 43 w ust. 20 skreśla się duże litery „SF” i wpisuje się w to miejsce duże litery „PS”.
- XI. Załącznik graficzny Nr 1 do regulaminu organizacyjnego otrzymuje nowe brzmienie.
- XII. Załącznik graficzny Nr 2 do regulaminu organizacyjnego otrzymuje nowe brzmienie.

Załącznik nr 1 do  
Regulaminu Organizacyjnego  
Starostwa Powiatowego  
w Kwidzynie



Schemat podległości i podporządkowania jednostek powiatowych,  
powiatowych inspekcji, służb i straży.

Załącznik nr 2 do Regulaminu  
Organizacyjnego Starostwa  
Powiatowego w Kwidzynie





**782****UCHWAŁA Nr XXXII/297/01  
Rady Miejskiej w Kwidzynie  
z dnia 31 maja 2001 r.****o zmianie uchwały Nr XXIX/282/01 Rady Miejskiej w Kwidzynie z dnia 22 lutego 2001 r. w sprawie Regulaminu Organizacyjnego Urzędu Miejskiego w Kwidzynie.**

Na podstawie art. 33 ust. 2 i art. 40 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (t.j. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, zm.: Dz. U. Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622, z 1997 r. Nr 9, poz. 43, Nr 106, poz. 679, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 734, z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126) Rada Miejska na wniosek Zarządu Miejskiego uchwała, co następuje:

**§ 1**

W uchwale Nr XXIX/282/01 Rady Miejskiej w Kwidzynie z dnia 22 lutego 2001 r. w sprawie Regulaminu Organizacyjnego Urzędu Miejskiego w Kwidzynie wprowadza się następujące zmiany:

1. W § 7 ust. 1 pkt 12, lit. e otrzymuje brzmienie: „stanowisko ds. dochodów budżetowych – FK IV”.
2. W § 7 ust. 2 dodaje się pkt 6 w brzmieniu: „Administrator systemu jakości – SJ”.
3. W § 18 ust. 3 pkt 12 skreśla się, oraz dodaje ust. 4 w brzmieniu: „W ramach powierzonych zadań, Zastępca Burmistrza ds. Społecznych nadzoruje i współpracuje, za pośrednictwem Rady Społecznej, z Samodzielnym Publicznym Ośrodkiem Terapii i Rehabilitacji Dla Dzieci”.

4. W § 23 ust. 1 pkt 10 skreśla się.
5. W § 26 ust. 10 pkt 6 skreśla się i odpowiednio zmienia numerację pkt 7-13 na 6-12.
6. W § 27 dodaje się ust. 8 w brzmieniu: „Do zadań Administratora systemu jakości należy:
  - 1) koordynowanie realizacji planu auditów wewnętrznych oraz pracy auditorów,
  - 2) wprowadzanie zatwierdzonych zmian do dokumentów systemu jakości,
  - 3) nadzór i dystrybucja dokumentów jakości”.
7. W § 33 ust. 3 skreśla się wyrazy: „oraz parafowana przez Radcę Prawnego”, a w to miejsce wpisuje zdanie drugie w brzmieniu: „Umowy wymagają parafowania przez Radcę Prawnego”.
8. Wprowadza się nową strukturę organizacyjną Urzędu Miejskiego w Kwidzynie, zgodnie z załącznikiem nr 1 do niniejszej uchwały.
9. Wprowadza się nową strukturę podległości gminnych jednostek organizacyjnych, zgodnie z załącznikiem nr 2 do niniejszej uchwały.

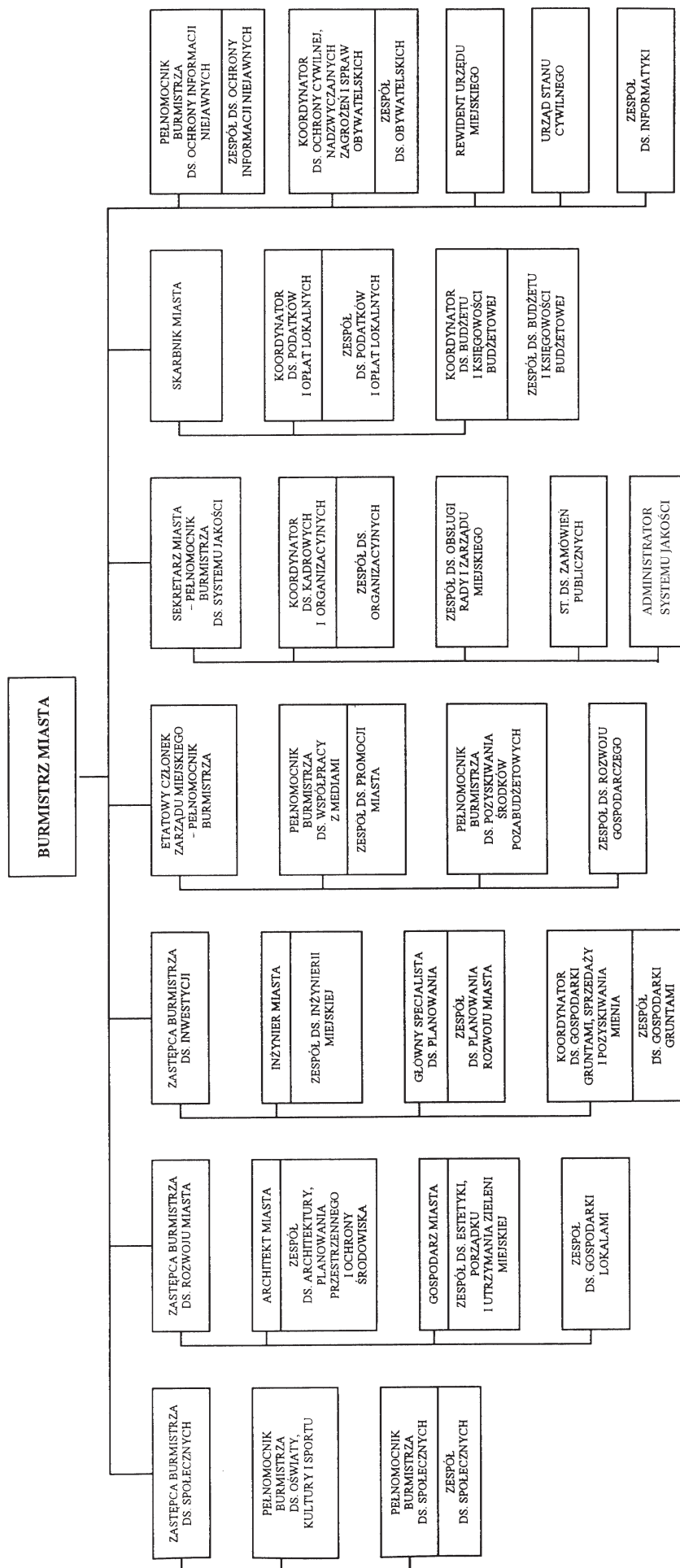
**§ 2**

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego w Gdańsku.

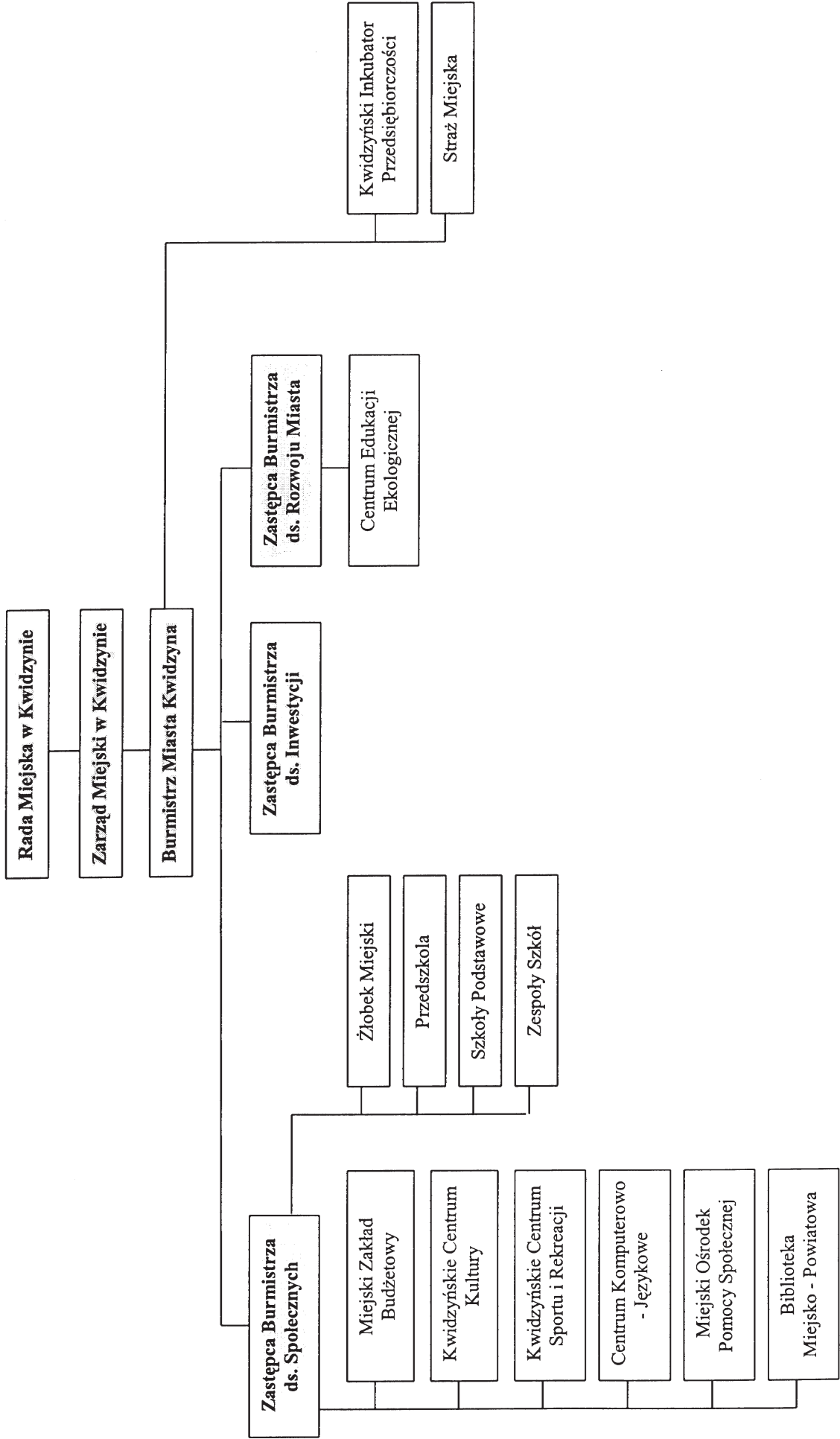
Przewodniczący  
Rady Miejskiej w Kwidzynie  
*M. Potulski*

Załącznik nr 1 do Regulaminu Organizacyjnego

## SCHEMAT ORGANIZACYJNY URZĘDU MIEJSKIEGO



### STRUKTURA PODLEGŁOŚCI GMINNYCH JEDNOSTEK ORGANIZACYJNYCH



783



Gdańsk, dnia 3 sierpnia 2001 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OGD – 820/840-A/7/2001/II/DJ**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 6 czerwca 2001 r.**

**Stoczni Gdynia**

**Spółka Akcyjna**

z siedzibą w Gdyni

**zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”  
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny  
REGON: 190021931**

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
  - a) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości 27,26 %,
  - b) dla działalności gospodarczej w zakresie obrotu ciepłem – w wysokości minus (– 14,13 %),
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 – do dnia 30 czerwca 2003 r.

**UZASADNIENIE**

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

- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 7 października 1998 r. Nr PCC/192/840/U/OT1/98/BP, zmienioną decyzją z dnia 26 kwietnia 1999 r. Nr PCC/192A/840/U/OT1/99,
- obrotu ciepłem z dnia 7 października 1998 r. Nr OCC/63/840/U/OT1/98/BP, zmienioną decyzją z dnia 26 kwietnia 1999 r. Nr OCC/63A/840/U/OT1/99, w dniu 7 czerwca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie

administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

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 dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy ustalonych na podstawie zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Mając na uwadze ochronę interesów odbiorców, Przedsiębiorstwo zastosowało przepis § 29 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, zostały ustalone adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$ , uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy. Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 30 czerwca 2003 r., tj. na okres krótszy niż dwa lata, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 usta-

wy z dnia 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*G. Liss*

Otrzymują:

1. Stocznia Gdynia S.A.  
ul. Czechosłowacka 3  
81-969 Gdynia
2. Pan Tomasz Sowiński  
Wojewoda Pomorski
3. a/a

## TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
Nr OGD – 820/840 – A/7/2001/II/DJ  
z dnia 3 sierpnia 2001 r.**

### SPIS TREŚCI

#### CZĘŚĆ I

Pojęcia i skróty używane w taryfie

#### CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

#### CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

#### CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokości bazowych stawek opłat

#### CZĘŚĆ V

Warunki stosowania stawek opłat

#### CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania zmiany stawek opłat

## CZĘŚĆ I

### 1. Pojęcia używane w taryfie:

- ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48 poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
- rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),
- wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Stocznia Gdynia ul. Czechosłowacka 3, 81-969 Gdynia, zwana dalej „Stocznia Gdynia S.A.”,
- odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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 obiektem,
- węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłączy oraz regulacji ilości ciepła dostarczonego do instalacji odbiorczych,
- układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła,
- obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- liczba punktów pomiarowych – łączną liczbę układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
- zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę

największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:

- a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
- b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
- c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

**ZEcW** – Elektrociepłownia Gdynia III, należąca do Zespołu Elektrociepłowni Wybrzeże S.A w Gdańsku,  
**OPEC** – Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Gdyni.

### CZĘŚĆ II

#### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Stocznia Gdynia S.A. prowadzi działalność gospodarczą na podstawie udzielonych z urzędu decyzji koncesyjnych w zakresie:

- 1) przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/192/840/U/OT1/98/BP z dnia 7 października 1998 r., zmienioną decyzją Nr PCC/192A/840/U/OT1/99 z dnia 26 kwietnia 1999 r.
- 2) obrotu ciepłem Nr OCC/63/840/U/OT1/98/BP z dnia 7 października 1998 r., zmienioną decyzją Nr OCC/63A/840/U/OT1/99 z dnia 26 kwietnia 1999 r.

### CZĘŚĆ III

#### PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

**C1-PW** – odbiorcy, dla których ciepło w postaci gorącej wody jest dostarczane siecią ciepłowniczą stanowiącą własność Stoczni Gdynia S.A. do węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorcy.

**C2-PP** – odbiorcy, dla których ciepło w postaci pary jest dostarczane siecią ciepłowniczą stanowiącą własność Stoczni Gdynia S.A. do węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorcy.

### CZĘŚĆ IV

#### RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ BAZOWYCH STAWEK OPŁAT

4.1. Bazowe stawki opłat:

- a. w ujęciu netto

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt pomiarowy]	
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna
1	<b>C1-PW</b>	6 973,56	581,13	4,76	111,84	9,32
2	<b>C2-PP</b>	18 510,00	1 542,50	3,99	111,84	9,32

b. w ujęciu brutto\*:

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt pomiarowy]	
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna
1	<b>C1-PW</b>	8 507,74	708,98	5,81	136,44	11,37
2	<b>C2-PP</b>	22 582,2	1881,85	4,87	136,44	11,37

\* – uwzględniono podatek VAT w wysokości 22 %.

Odbiorcy będą także obciążani ceną za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła, cenę nośnika ciepła oraz opłatą za usługę przesyłową stałą i zmienną według opłat i zasad wynikających z zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfy dla ciepła sporządzonej przez wytwórcę tj. ZEcW oraz dystrybutora ciepła, tj. OPEC. Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat zawartych w tych taryfach (ZEcW i OPEC) odbiorcy będą poinformowani przez Stocznnię Gdynia S.A. pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed datą wystawienia pierwszej faktury za ciepło.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

4.2.1. Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane w oparciu o koszty wynikające z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen cenników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych

nych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

- 4.2.2. W przypadku powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt 4.2.1.

### CZĘŚĆ V

#### ZASADY USTALANIA BAZOWYCH STAWEK OPŁAT

- 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

- 5.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez Stocznię Gdynia S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

### CZĘŚĆ VI

#### ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY STAWEK OPŁAT

- 6.1. Stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 6.2. Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed datą wystawienia pierwszej faktury za ciepło.

Pełnomocnik Zarządu  
Stocznia Gdynia S.A.  
*S. Jaszewski*

**784**



Gdańsk, dnia 3 sierpnia 2001 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OGD – 820/384-A/12/2001/II/CW**

#### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c), w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54,

poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

#### po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 14 maja 2001 r.

**Pana Tadeusza Franciszka Ciarkowskiego**

oraz

**Pana Marka Czechowskiego**

**prowadzących działalność gospodarczą w formie**

**spółki cywilnej pod nazwą**

**Wspólne Przedsiębiorstwo „PROMEX” s.c.**

**posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny**

**REGON: 190877879**

**zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

#### postanawiam

- zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy dla ciepła, które zostały zawarte w cenach i stawkach opłat zatwierdzonych niniejszą decyzją,
- ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 – do dnia 30 września 2002 r.

#### UZASADNIENIE

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

— wytwarzanie ciepła z dnia 21 września 1998 r. Nr WCC/69/384/U/2/98/BK, zmienioną decyzją z dnia 7 lutego 2001 r. Nr WCC/69A/384/W/3/2000/RW,

— przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 21 września 1998 r. Nr PCC/76/384/U/2/98/BK, zmienioną decyzją z dnia 7 lutego 2001 r. Nr PCC/76A/384/W/3/2000/RW, w dniu 14 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przed-

siębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy ustalonych na podstawie zweryfikowanych porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 i § 27 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_w$ , o których mowa w § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w pierwszym roku stosowania taryfy.

Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 30 września 2002 r., tj. na okres krótszy niż dwa lata, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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 Pomorskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
G. Liś

Otrzymują:

1. Pan Tadeusz Ciarkowski i Pan Marek Czechowski prowadzący działalność gospodarczą w formie spółki cywilnej pod nazwą Wspólne Przedsiębiorstwo „PROMEX” s. c. ul. Zastawna 1 83-000 Pruszcz Gdański
2. Pan Tomasz Sowiński Wojewoda Pomorski
3. a/a

**TARYFA DLA CIEPŁA  
NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI  
PREZESA URE  
NR OGD-820/384-A/12/2001/II/CW  
z dnia 3 sierpnia 2001 r.**

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ 1

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

CZĘŚĆ 6

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

#### Część 1

##### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1.1. Objasnienie pojęć używanych w taryfie

- 1) ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- 2) rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
- 4) wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach ciepła oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Wspólne Przedsiębiorstwo „PROMEX” s.c. w Pruszczu Gdańskim ul. Zastawna 1, zwane dalej PROMEX,



- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
  - 6) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
  - 7) lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 0,2 MW,
  - 8) sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
  - 9) przyłącze – 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 obiektem,
  - 10) 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,
  - 11) grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
  - 12) warunki obliczeniowe – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - 13) instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
  - 14) zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
  - 15) obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
  - 16) układ pomiarowo rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
  - 17) liczba punktów pomiarowych – łączna liczba układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
  - 18) moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny,
  - 19) zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
    - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
    - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czepalnych znajdujących się w tym obiekcie,
- c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń i instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
- 1.2 Użyte w taryfie skróty oznaczają:
- 1) źródło ciepła Nr 1 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miat, koks), zlokalizowaną przy ul. Powstańców Warszawy w Pruszczu Gdańskim,
  - 2) źródło ciepła Nr 2 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miat), zlokalizowaną przy ul. Spacerowej 22 w Straszynie,
  - 3) źródło ciepła Nr 3 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miat), zlokalizowaną na Osiedlu 40-lecie PRL,
  - 4) źródło ciepła Nr 4 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miat), zlokalizowaną w Siemirowicach,
  - 5) źródło ciepła Nr 5 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego, zlokalizowaną przy ul. Wybickiego w Pelplinie,
  - 6) źródło ciepła Nr 6 – kotłownię rejonową w której ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego, zlokalizowaną przy ul. Sambora w Pelplinie,
  - 7) lokalne źródło ciepła Nr 7 – sześć zlokalizowanych w obiektach źródeł ciepła, które bezpośrednio zasilają instalacje odbiorcze w tych obiektach, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 1,0 MW wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w których ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego, zlokalizowanych na terenie Pelplina.
- Część 2**  
**Zakres działalności**  
**związanej z zaopatrzeniem w ciepło**
- 2.1. PROMEX prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:
- wytwarzania ciepła – Nr WWC/69/384/U/2/98/BK z dnia 21 września 1998 r., zmienionej decyzją z dnia 7 lutego 2001 r. Nr WCC/69A/384/W/3/2001/RW,
  - przesyłania i dystrybucji ciepła – Nr PCC/76/384/U/2/98/BK z dnia 21 września 1998 r., zmienionej decyzją z dnia 7 lutego 2001 r. Nr PCC/76A/384/W/3/2001/RW.
- Część 3**  
**Podział odbiorców na grupy**
- 3.1. Podział odbiorców na grupy:
- W 1.1.1 Odbiorcy w Pelplinie, którym ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w lokalnym źródle ciepła Nr 7, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz w obiektach sąsiednich, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach,
  - W 1.2.1 Odbiorcy w Pruszczu Gdańskim, którym ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 1, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do

- objektów dzierżawioną siecią ciepłowniczą oraz poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców,
- W 1.2.2 Odbiorcy w Straszynie, którym ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 2, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność PROMEXU oraz poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców,
- W 1.2.3 Odbiorcy w Cewicach, którym ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 3, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez użyzoną sieć ciepłowniczą oraz poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców,
- W 1.2.4 Odbiorcy w Siemirowicach, którym ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 4, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez dzierżawioną sieć ciepłowniczą poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców,

- W 1.2.5 Odbiorcy w Pelplinie, dla których ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 5, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców,
- W 1.2.6 Odbiorcy w Pelplinie, dla których ciepło wytworzone w źródle ciepła Nr 6, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą bezpośrednio do obiektów poprzez węzły stanowiące własność odbiorców.

#### Część 4

#### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

##### 4.1. Bazowe ceny i stawki opłat:

##### Grupa taryfowa W 1.1.1

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	stawki opłat netto	stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 914,14	8 435,25
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	29,07	35,47

\* w stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

##### Grupa taryfowa W 1.2.1

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	49 064,40	59 858,52
		zł/MW/m-c	4 088,70	4 988,21
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	18,90	23,06
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	7,54	9,20
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	14.794,20	18.048,96
		zł/MW/m-c	1.232,85	1.504,08
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,65	5,67
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

## Grupa taryfowa W 1.2.2

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	53 150,16	64 843,20
		zł/MW/m-c	4 429,18	5 403,60
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	23,64	28,84
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	9,32	11,37
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	16 516,20	20 149,80
		zł/MW/m-c	1.376,35	1 679,15
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,67	9,36
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22

## Grupa taryfowa W 1.2.3

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	54 675,96	66 704,64
		zł/MW/m-c	4 556,33	5 558,72
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	20,97	25,58
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	8,55	10,43
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	17.443,68	21.281,28
		zł/MW/m-c	1.453,64	1.773,44
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,53	6,75
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

## Grupa taryfowa W 1.2.4

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	59 588,64	72 698,16
		zł/MW/m-c	4 965,72	6 058,18
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	20,46	24,96
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	7,85	9,58
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23.877,72	29 130,84
		zł/MW/m-c	1.989,81	2.427,57
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,57	6,80
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

## Grupa taryfowa W 1.2.5

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
a	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	42 921,24	52 363,92
		zł/MW/m-c	3 576,77	4 363,66
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	28,00	34,16
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	8,59	10,48
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18.883,44	23.037,84
		zł/MW/m-c	1.573,62	1.919,82
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,88	4,73
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

## Grupa taryfowa W 1.2.6

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat danej grupy odbiorców	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat netto	Ceny i stawki opłat brutto*
A	b	c	d	E
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	28 450,08	34 709,04
		zł/MW/m-c	2 370,84	2 892,42
2	Bazowa cena ciepła	zł/GJ	30,20	36,84
3	Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	9,20	11,22
4	Bazowa stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	16.069,44	19.604,76
		zł/MW/m-c	1.339,12	1.633,73
5	Bazowa stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,65	4,45
6	Bazowa stawka opłat abonamentowych	zł/p. pom./rok	82,32	100,44
		zł/p. pom./m-c	6,86	8,37

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%

## 4.2. Bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci:

4.2.1. Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy do sieci ciepłowniczej, stawki opłat za przyłączenie do sieci będą kalkulowane na podstawie, kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzenia kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 z późniejszymi zmianami) obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

4.2.2. W razie powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano – montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określonych w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w punkcie 4.2.1.

**Część 5****Warunki stosowania cen i stawek opłat**

## 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

## 5.2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez PROMEX standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,  
c) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,  
d) nielegalnego poboru ciepła,  
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**Część 6****Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat**

6.1. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

6.2. Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed datą ich obowiązywania.

Z-ca Dyrektora  
*M. Czechowski*

Dyrektor  
*T. Ciarkowski*

**785**

Gdańsk, dnia 3 sierpnia 2001 r.

**PREZES**  
**URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OGD – 820/337-B/2/2001/II/DJ**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia

10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
z dnia 10 lipca 2001 r.

**Miejskiego Zakładu Energetyki Ciepłej**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Chojnicach**  
**zwanego w dalszej części decyzji**  
**„Przedsiębiorstwem”**

**posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny**  
**REGON: 091368522**

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
  - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła – w wysokości 2,66%,
  - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości 7,47%,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 – do dnia 30 czerwca 2003 r.

### **UZASADNIENIE**

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

- wytwarzania ciepła z dnia 1 września 1998 r. Nr WCC/22/337/U/2/98/RS, zmienioną decyzjami z dnia 22 czerwca 1999 r. Nr WCC/22A/337/U/3/99, z dnia 27 października 2000 r. Nr WCC/22B/337/W/3/2000/MJ oraz z dnia 16 lipca 2001 r. Nr WCC/22C/337/W/3/2001/MJ,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 1 września 1998 r. Nr PCC/23/337/U/2/98/RS, zmienioną decyzjami z dnia 22 czerwca 1999 r. Nr PCC/23B/337/U/3/99 oraz z dnia 16 lipca 2001 r. Nr PCC/23C/337/W/3/2001/MJ,

w dniu 12 lipca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezsem URE”.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

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 dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy ustalonych na podstawie zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Mając na uwadze ochronę interesów odbiorców, Przedsiębiorstwo zastosowało przepis § 29 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, zostały ustalone adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$ , uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy. Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 30 czerwca 2003 r., tj. na okres krótszy niż dwa lata, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*G. Liss*

Otrzymują:

1. Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
ul. F. Ceynowy 15  
89-604 Chojnice
2. Pan Tomasz Sowiński  
Wojewoda Pomorski
3. a/a

### TARYFA DLA CIEPŁA

#### NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE Nr OGD – 820/337 – B/2/2001/II/DJ z dnia 3 sierpnia 2001 r.

#### SPIS TREŚCI

- Rozdział I  
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.
- Rozdział II  
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.
- Rozdział III  
Podział odbiorców na grupy.
- Rozdział IV  
Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat.
- Rozdział V  
Warunki stosowania cen i stawek opłat.
- Rozdział VI  
Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

#### Rozdział I

#### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:
  - ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48 poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
  - rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
  - rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra

Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),

- wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. ul. Ceynowy 15, 89-604 Chojnice, zwany dalej MZEC,
- odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwo lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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 obiektem,
- układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 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,
- zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
- obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- liczba punktów pomiarowych – łączną liczbę układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
- lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 0,2 MW,
- zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
  - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
  - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
  - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

Źródła ciepła:

- 1 – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Ceynowy 15 w Chojnicach, w którym ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody pochodzi z przetworzenia miatu węglowego,
- 2 – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. 31 Stycznia 36 w Chojnicach, w którym ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody pochodzi z przetworzenia węgla,
- 3a – lokalne źródła ciepła przy ulicach Kościuszki 23 i Piłsudskiego 13 w Chojnicach, w których ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody pochodzi z przetworzenia koksu,
- 3b – lokalne źródła ciepła przy ulicach Stary Rynek 11-13 i Młyńskiej 1 w Chojnicach, w których ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody pochodzi z przetworzenia gazu ziemnego,
- 4 – lokalne źródło ciepła przy ulicy Mickiewicza 30 w Chojnicach, stanowiące własność odbiorcy, eksploatowane przez MZEC, w którym ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody pochodzi z prze-

tworzenia węgla.

**Rozdział II**  
**Zakres działalności gospodarczej**  
**związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

MZEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/22/337/U/2/98/RS z dnia 1 września 1998 r., zmienionej decyzjami Nr WCC/22A/337/U/3/99 z dnia 22 czerwca 1999 r. i Nr WCC/22B/337/W/3/2000/MJ z dnia 27 października 2000 r. i Nr WCC/22C/337/W/3/2001/MJ z dnia 16 lipca 2001 r.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/23/337/U/2/98/RS z dnia 1 września 1998 r., zmienionej decyzjami Nr PCC/23B/337/U/3/99 z dnia 22 czerwca 1999 r. i Nr PCC/23C/337/W/3/2001/MJ z dnia 16 lipca 2001 r.

**Rozdział III**  
**Podział odbiorców na grupy**

Źródło	Symbol grupy	Charakterystyka grupy odbiorców
1	1.1	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 1 dostarczane jest do obiektów wysokoparametrową siecią ciepłowniczą stanowiącą własność MZEC i poprzez węzły cieplne stanowiące własność MZEC i przez niego eksploatowane.
1	1.2	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 1 dostarczane jest do obiektów wysokoparametrową siecią ciepłowniczą stanowiącą własność MZEC i poprzez węzły cieplne będące własnością odbiorców.
1	1.3	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 1 dostarczane jest do obiektów wysokoparametrową siecią ciepłowniczą stanowiącą własność MZEC i poprzez węzły grupowe stanowiące własność MZEC i przez niego eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność MZEC i przez niego eksploatowane.
2	2.1	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 2 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.
3a	3.1	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 3a dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.
3b	3.2	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 3b dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.
4	4.1	Odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle 4 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie .



**Rozdział IV**  
**Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat**

## 4.1. Ceny i stawki opłat.

— w ujęciu netto:

Symbol grupy Odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty za usługi przesyłowe			Stawka opłaty abonamentowej [zł/ punkt pomiarowy]	
	roczna	rata miesięczna			Stała [zł/MW]		Zmien- na [zł/GJ]	roczna	rata miesięczna
					roczna	rata miesięczna			
1.1	48 487,68	4040,64	19,24	9,89	10 355,64	862,97	3,29	50,40	4,20
1.2					7 423,68	618,64	2,98		
1.3					9 887,76	823,98	3,77		

Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
2.1	58 414,56	4 867,88	20,59
3.1	72 932,04	6 077,67	20,93
3.2	71 032,92	5 919,41	26,60
4.1	61 887,12	5 157,26	18,69

— w ujęciu brutto \*:

Symbol grupy Odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty za usługi przesyłowe			Stawka opłaty abonamentowej [zł/ punkt pomiarowy]	
	roczna	rata miesięczna			Stała [zł/MW]		Zmien- na [zł/GJ]	roczna	rata miesięczna
					roczna	rata miesięczna			
1.1	59 154,97	4 929,58	23,47	12,07	12 633,88	1 052,82	4,01	61,49	5,12
1.2					9 056,89	754,74	3,64		
1.3					12 063,07	1 005,26	4,60		

Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
2.1	71 265,76	5 938,81	25,12
3.1	88 977,09	7 414,76	25,53
3.2	86 660,16	7 221,68	32,45
4.1	75 502,28	6 291,86	22,80

\*— uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

4.2.1. Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane w oparciu o koszty wynikające z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen cenników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

4.2.2. W przypadku powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt. 4.2.1.

## Rozdział V

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

5.2. W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez MZEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - c) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - d) nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## Rozdział VI

### Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

6.1. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

6.2. Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed datą wystawienia pierwszej faktury za ciepło.

Główny Księgowy  
Prokurent  
E. Ossowski

Dyrektor Handlowy  
Członek Zarządu  
A. Pieprz

785



Gdańsk, dnia 3 sierpnia 2001 r.

**PREZES**

**URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI**  
**OGD-820/9107-A/19/IA/2001/AP**

### DECYZJA CZĘŚCIOWA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509) oraz § 2 i 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowego zasięgu terytorialnego i właściwości rzeczowej Oddziału Centralnego i oddziałów terenowych Urzędu Regulacji Energetyki (Dz. U. Nr 162, poz. 1141),

po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 9 kwietnia 2001 r.

**Inwestycji Energetycznych**  
**Gigaterm Investment Spółka**  
**z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Gdyni**  
**posiadających statystyczny numer identyfikacyjny**  
**REGON 191524858**  
**zwanym w dalszej części decyzji**  
**„Przedsiębiorstwem”**

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić w części, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, dla następujących miast i grup odbiorców:
  - a) Barwice – grupa odbiorców W.1.4 i W.1.6;
  - b) Kalisz Pomorski – grupa odbiorców W.1.7 i W.1.8;
  - c) Koszalin – grupa odbiorców W.1.1 i W.1.2;
  - d) Sianów – grupa odbiorców W.2.1.5 i W.1.9;
  - e) Gdynia – grupa odbiorców W.2.1.2;
  - f) Warszawa – grupa odbiorców W.3.1, W.3.2, W.3.3, W.3.4, W.3.5, W.3.6.
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$  określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy dla ciepła, które zostały zawarte w cenach i stawkach opłat zatwierdzonych niniejszą decyzją,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 – do dnia 31 października 2002 r.

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania admi-

nistracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/686/107/W/3/98/RW z dnia 8 grudnia 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr WCC/686A/107/W/3/2000/RW z dnia 10 lutego 2000 r. oraz Nr WCC/686B/107/W/3/2000/RW z dnia 24 lipca 2000 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/714/107/W/3/98/RW z dnia 8 grudnia 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr PCC/714/S/107/U/99 z dnia 2 sierpnia 1999 r., Nr PCC/714A/107/W/3/2000/RW z dnia 10 lutego 2000 r. oraz Nr PCC/714B/107/W/3/2000/RW z dnia 24 lipca 2000 r.

w dniu 9 kwietnia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W dniu 23 lipca 2001 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej Prezesem URE, decyzją częściową Nr OGD-820/9107-A/10/IA/2001/AP zatwierdził ceny i stawki opłat dla następujących miast i grup odbiorców:

- a) Koszalin – grupa odbiorców W.1.3;
- b) Barwice – grupa odbiorców W.1.5 i W.2.1.1;
- c) Czaplonek – grupa odbiorców W.2.1.3;
- d) Kalisz Pomorski – grupa odbiorców W.2.1.4;
- e) Bonin – grupa odbiorców W.2.2.

W odniesieniu zaś do pozostałych cen i stawek opłat ustalonych przez Przedsiębiorstwo i objętych pozostałą częścią wniosku o zatwierdzenie taryfy dla ciepła, tj. dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło w miejscowościach: Barwice (grupa taryfowa W.1.4 i W.1.6), Kalisz Pomorski (grupa taryfowa W.1.7 i W.1.8), Koszalin (grupa taryfowa W.1.1 i W.1.2), Sianów (grupa taryfowa W.2.1.5 i W.1.9), Gdynia (grupa taryfowa W.2.1.2) oraz Warszawa (grupy taryfowe W.3.1, W.3.2, W.3.3, W.3.4, W.3.5 i W.3.6), przeprowadzono dalsze postępowanie wyjaśniające.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło w miejscowości Barwice (grupa taryfowa W.1.4 i W.1.6), Kalisz Pomorski (grupa taryfowa W.1.7 i W.1.8), Koszalin (grupa taryfowa W.1.1 i W.1.2), Sianów (grupa taryfowa W.2.1.5 i W.1.9), Gdynia (grupa taryfowa W.2.1.2) oraz Warszawa (grupy taryfowe W.3.1, W.3.2, W.3.3, W.3.4, W.3.5, W.3.6) zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”. Bazyne ceny i stawki opłat zostały dla tych odbiorców skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy

ustalonych na podstawie zweryfikowanych porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 oraz § 27 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, zostały ustalone adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy. Na określenie wysokości współczynników korekcyjnych miały wpływ przede wszystkim koszty amortyzacji zmodernizowanych kotłowni, koszty paliwa, koszty finansowe (tj. odsetki od kredytów zaciągniętych na modernizację kotłowni) oraz pobierane przez gminy koszty dzierżawy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$  zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy.

Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 31 października 2002 r., tj. na okres krótszy niż dwa lata, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk,
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiam 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego),
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 Pomorskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodnio – Pomorskiego oraz Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
G. Liss

- Otrzymują:
1. Pan Tomasz Sowiński  
Wojewoda Pomorski
  2. Pan Władysław Lisewski  
Wojewoda Zachodnio – Pomorski
  3. Pan Antoni Pietkiewicz  
Wojewoda Mazowiecki
  4. Inwestycje Energetyczne  
GIGATERM INVESTMENT Sp. z o.o.  
ul. Batorego 28-32  
81-366 Gdynia
  5. a/a

### TARYFA DLA CIEPŁA

#### NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE z dnia 3 sierpnia 2001 r. Nr OGD-820/9107/19/IA/1001/AP

#### SPIS TREŚCI

##### CZĘŚĆ 1

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

##### CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

##### CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy

##### CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat

##### CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

##### CZĘŚĆ 6

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

#### Część 1

#### Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

##### 1.1. Objasnienie pojęć używanych w taryfie.

- 1) ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- 2) rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
- 4) wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją tego ciepła, tj. Gigaterm Investment Spółka z o.o. z siedzibą w Gdyni ul. Batorego 28-32, zwane dalej „Gigaterm Investment”,
- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 7) lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których zamówiona moc nie przekracza 0,2 MW,
- 8) sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 9) przyłącze – 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 obiektem,
- 10) 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,
- 11) grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 12) warunki obliczeniowe – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- 13) instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiektach,
- 14) zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektem,
- 15) obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 16) 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,
- 17) liczba punktów pomiarowych – łączna liczba układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
- 18) moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny,
- 19) zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:  
— pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,  
— zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie,

- zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
- 20) sezon grzewczy – okres między wrześniem a majem roku następnego, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 1.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:
- a) opomiarowane lokalne źródła ciepła:
- Źródło nr 2 – źródło ciepła zlokalizowane w Koszalinie przy ul. Zwycięstwa 111, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody, pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 5 – źródło ciepła zlokalizowane w Barwicach przy ul. Wojska Polskiego 6, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody, pochodzące z przetworzenia oleju opałowego,
- b) opomiarowane źródła ciepła, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 1 MW:
- Źródło nr 1 – źródło ciepła zlokalizowane w Koszalinie przy ul. Słowackiego 11, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 3 – źródło ciepła zlokalizowane w Koszalinie przy ul. Zwycięstwa 137-139, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 4 – źródło ciepła zlokalizowane w Barwicach przy ul. Wojska Polskiego 74, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 6 – źródło ciepła zlokalizowane w Barwicach przy ul. Zwycięzców 22, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 7 – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu Pomorskim przy ul. Świętego Wojciecha, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 8 – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu Pomorskim przy ul. Wolności 13, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
- c) pozostałe źródła ciepła:
- Źródło nr 9 – źródło ciepła (kotłownia rejonowa „Bratek”) zlokalizowane w Sianowie przy ul. Dębowa 23, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 10 – źródło ciepła zlokalizowane w Barwicach przy ul. Pomorskiej 6, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 11 – źródło ciepła zlokalizowane w Gdyni przy ul. Godebskiego, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 12 – źródło ciepła zlokalizowane w Czaplunku, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 13 – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu Pomorskim przy ul. Sikorskiego 6, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródła nr 14 – źródło ciepła zlokalizowane w Sianowie przy ul. Słowackiego 30 – Osiedle Piastów wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 15 – źródło ciepła (kotłownia rejonowa „Bonin”) zlokalizowane w Boninie wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa gazowego,
  - Źródło nr 16 – źródło ciepła (ciepłownia miejska „ZWAR”) zlokalizowane w Warszawie przy ul. Żegańska 1, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody pochodzące z przetworzenia paliwa stałego i gazowego.

## **Część 2** **Zakres działalności związanej** **z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/686/107/W/3/98/RW dnia 8 grudnia 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr WCC/686A/107/W/3/2000/RW z dnia 10 lutego 2000 r. oraz Nr WCC/686B/107/W/3/2000/RW z dnia 24 lipca 2000 r.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/714/107/W/3/98/RW z dnia 8 grudnia 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr PCC/714/S/107/U/99 z dnia 2 sierpnia 1999 r., Nr PCC/714A/107/W/3/2000/RW z dnia 10 lutego 2000 r. oraz Nr PCC/714B/107/W/3/2000/RW z dnia 24 lipca 2000 r.

## **Część 3** **Podział odbiorców na grupy**

W 1.1 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 1 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.2 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 2 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.3 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 3 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.4 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 4 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.5 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 5 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.6 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 6 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.7 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 7 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.8 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 8 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

W 1.9 odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle nr 9 dostarczane jest bezpośrednio do sieci ciepłowniczej odbiorców.

W 2.1.1 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 10 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokopa-

rametrową sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 2.1.2 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 11 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokoparametrową sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 2.1.3 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 12 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokoparametrową sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 2.1.4 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 13 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokoparametrową sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 2.1.5 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 14 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokoparametrową sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 2.2 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 15 dostarczane jest do obiektów poprzez wysokoparametrową sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowane.

W 3.1 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów w Aninie poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment

i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 3.2. odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów w Międzyzlesiu poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 3.3 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów wzdłuż Królewskiej Drogi poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 3.4 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów Sadul poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigatermu Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 3.5 odbiorcy, którym ciepło na potrzeby centralnego ogrzewania wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów ABB Zamech S.A poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

W 3.6 odbiorcy, którym ciepło na potrzeby technologiczne wytwarzane w źródle nr 16 dostarczane jest do obiektów ABB Zamech S.A siecią ciepłowniczą stanowiącą własność Gigaterm Investment i przez niego eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

#### Część 4

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

##### 4.1. Bazowe ceny i stawki opłat: Grupa taryfowa W. 1.1

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	50 462,04	61 563,69
		miesięczna	zł/MW/m-c	4 205,17	5 130,31
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	26,86	32,77

##### Grupa taryfowa W. 1.2

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	58 129,08	70 917,48
		miesięczna	zł/MW/m-c	4 844,09	5 909,79
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	27,01	32,95

Grupa taryfowa W. 1.3\*\*

Grupa taryfowa W. 1.4

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	79 729,80	97 270,36
		miesięczna	zł/MW/m-c	6 644,15	8 105,86
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	27,70	33,79

Grupa taryfowa W. 1.5\*\*

Grupa taryfowa W. 1.6

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	57 909,48	70649,57
		miesięczna	zł/MW/m-c	4 825,79	5 887,46
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	26,85	32,76

Grupa taryfowa W. 1.7

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	86 950,32	106 079,39
		miesięczna	zł/MW/m-c	7 245,86	8 839,95
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	29,59	36,10

Grupa taryfowa W. 1.8

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	63 441,24	77 398,31
		miesięczna	zł/MW/m-c	5 286,77	6 449,86
2	Bazowa stawka opłaty za ciepło		zł/GJ	29,82	36,38

Grupa taryfowa W. 1.9

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	53 669,64	65 476,96
		miesięczna	zł/MW/m-c	4 472,47	5 456,41
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	27,14	33,11
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	0,00	0,00

Grupa taryfowa W. 2.1.1\*\*

Grupa taryfowa W. 2.1.2

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	roczna	Zł/MW/rok	76 733,64	93 615,04
		miesięczna	Zł/MW/m-c	6 394,47	7 801,25
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	26,75	32,64
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	8,04	9,81
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	3 965,64	4 838,08
		miesięczna	zł/MW/m-c	330,47	403,17
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	1,50	1,83
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	182,04	222,09
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	15,17	18,51

Grupa taryfowa W. 2.1.3\*\*

Grupa taryfowa W. 2.1.4\*\*

Grupa taryfowa W. 2.1.5

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW/rok	64 338,72	78 493,24
		miesięczna	zł/MW/m-c	5 361,56	6 541,10
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	26,13	31,88
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	11,68	14,25
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	7 203,48	8 788,25
		miesięczna	zł/MW/m-c	600,29	732,35
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	3,18	3,88
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	182,04	222,09
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	15,17	18,51

Grupa taryfowa W. 2.2\*\*



## Grupa taryfowa W. 3.1

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	12 108,24	14 772,05
		miesięczna	zł/MW/m-c	1 009,02	1 231,00
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	6,27	7,65
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

## Grupa taryfowa W. 3.2

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	13 406,52	16 355,95
		miesięczna	zł/MW/m-c	1 117,21	1 363,00
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	6,15	7,50
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

## Grupa taryfowa W. 3.3

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	14 906,88	18 186,39
		miesięczna	zł/MW/m-c	1 242,24	1 515,53
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	6,34	7,73
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

## Grupa taryfowa W. 3.4

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	18 965,16	23 137,50
		miesięczna	zł/MW/m-c	1 580,43	1 928,12
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	6,40	7,81
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

## Grupa taryfowa W. 3.5

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	9 819,96	11 980,35
		miesięczna	zł/MW/m-c	818,33	998,36
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	6,55	7,99
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

## Grupa taryfowa W. 3.6

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat		Jednostki miary	Netto	Brutto*
a	b		c	d	e
1	Bazowa cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	zł/MW/rok	44 750,52	54 595,63
		miesięczna	zł/MW/m-c	3 729,21	4 549,64
2	Bazowa cena ciepła		zł/GJ	17,92	21,86
3	Bazowa cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	18,48	22,55
4	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW/rok	18 673,92	22 782,18
		miesięczna	zł/MW/m-c	1 556,16	1 898,52
5	Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	5,97	7,28
6	Bazowa stawka opłaty abonamentowej	roczna	zł/p. pom./rok	173,64	211,84
		miesięczna	zł/p. pom./m-c	14,47	17,65

\* w cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%.

\*\* ta część taryfy nie jest publikowana ponieważ została ona zatwierdzona Decyzją Prezesa URE z dnia 23 lipca 2001 r. OGD-820/9107-A/10/IA/2001/AP

4.2. Bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci:

4.2.1. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy do sieci ciepłowniczej, stawki opłat za przyłączenie do sieci będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 z późniejszymi zmianami) obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust 5 i 6 ustawy.

4.2.2. W przypadku powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano – montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określonych w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w punkcie 4.2.1.

**Część 5**

**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

5.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez Gigaterm Investment standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**Część 6**

**Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat**

6.1. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać będą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji we właściwym miejscowo Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym.

6.2. Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej na 14 dni przed datą ich obowiązywania.

Gigaterm Investment  
Prezes Zarządu  
*P. Drabczyk*

**787**



Gdańsk, dnia 3 sierpnia 2001 r.

**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OGD – 820/9356-34-A/11/2001/I/JG**

**DECYZJA CZĘŚCIOWA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**z dnia 27 kwietnia 2001 r.**

**Wojskowej Agencji Mieszkaniowej  
Oddział Terenowy z siedzibą w Słupsku  
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny  
REGON: 011263946  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**postanawiam**

- zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie miejscowości: Słupsk, Dartowo – Dartówko, Ustka, Smołdzino, Czarne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy dla ciepła, które zostały zawarte w cenach i stawkach opłat zatwierdzonych niniejszą decyzją,
- ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , o których mowa w pkt 2 – do dnia 30 września 2002 r.

**UZASADNIENIE**

Wojskowej Agencji Mieszkaniowej z siedzibą w Warszawie zostały udzielone koncesje na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/786/9356/W/3/99/MJ z dnia 14 kwietnia 1999 r., zmienioną decyzjami z dnia 22 września 1999 r. Nr WCC/786A/9356/W/3/99/MJ oraz z dnia 11 lipca 2001 r. Nr WCC/786B/9356/W/3/2001/MJ,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/823/9356/W/3/99/MJ z dnia 14 kwietnia 1999 r., zmienioną decyzjami z dnia 22 września 1999 r. Nr PCC/823A/9356/

W/3/99/MJ oraz z dnia 11 lipca 2001 r. Nr PCC/823B/9356/W/3/2001/MJ,

— obrót ciepłem Nr OCC/242/9356/W/3/99/MJ z dnia 14 kwietnia 1999 r., zmienioną decyzjami z dnia 22 września 1999 r. Nr OCC/242A/9356/W/3/99/MJ oraz z dnia 11 lipca 2001 r. Nr OCC/242B/9356/W/3/2001/MJ.

Zgodnie z załącznikami do udzielonych Wojskowej Agencji Mieszkaniowej z siedzibą w Warszawie koncesji, Przedsiębiorstwo uprawnione jest do prowadzenia działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu ciepła w 10 źródłach zlokalizowanych na terenie miejscowości Słupsk, Darłowo – Darłówko, Ustka, Smołdzino i Czarne, których łączna moc zainstalowana wynosi 3,26 MW oraz przesyłania i dystrybucji ciepła 2 sieciami ciepłowniczymi zlokalizowanymi w miejscowości Smołdzino i Czarne.

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego pełnomocnictwo Prezesa Wojskowej Agencji Mieszkaniowej do reprezentowania Agencji w sprawach dotyczących zatwierdzenia taryfy, w tym do podpisywania i składania wniosku o zatwierdzenie taryfy dla ciepła do właściwego terytorialnie Oddziału Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 27 kwietnia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesa URE”.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej.

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 dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, ustalonych na podstawie zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_w$ , o których mowa w § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowa-

dzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy. Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 30 września 2002 r., tj. na okres krótszy niż dwa lata, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji cen i stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia we właściwym miejscowo Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
DYREKTOR  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
G. Liss

Otrzymują:

1. Wojskowa Agencja Mieszkaniowa  
Oddział Terenowy w Słupsku  
ul. B. Westerplatte 64  
76-200 Słupsk
2. Pan Antoni Pietkiewicz  
Wojewoda Mazowiecki
3. Pan Tomasz Sowiński  
Wojewoda Pomorski
4. Pan Władysław Lisewski  
Wojewoda Zachodnio – Pomorski
5. a/a  
Wojskowa Agencja Mieszkaniowa

## TARYFA DLA CIEPŁA

### NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI CZĘŚCIOWEJ PREZESA URE Nr OGD-820/9356-34-A/11/2001/I/JG

#### SPIS TREŚCI

##### CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

##### CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

##### CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy

##### CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat

##### CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

##### CZĘŚĆ 6

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

#### CZĘŚĆ 1

##### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

##### 1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88 poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
- rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),
- wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją tego ciepła, tj. Wojskowa Agencja Mieszkaniowa Oddział Terenowy w Słupsku, zwane dalej „WAM OT Słupsk”
- odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z WAM OT Słupsk,
- grupa odbiorców – odbiorcy o tym samym charakterze zapotrzebowania na ciepło, dla których są stosowane jednakowe ceny i stawki opłat,
- 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 obiektem,
- sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,

- instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
  - obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
  - 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,
  - liczba punktów pomiarowych – łączną liczbę układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
  - zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
    - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniająca utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
    - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie,
    - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
  - warunki obliczeniowe – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego, określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
  - lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla którego zamówiona moc cieplna nie przekracza 0,2 MW,
  - sezon grzewczy – okres między wrześniem a majem roku następnego, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- ##### 2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:
- lokalne źródła ciepła na paliwo gazowe wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody, pochodzące z przetworzenia gazu ziemnego zaazotowanego, wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
    - Nr 1 – przy ul. Arciszewskiego 6 w Słupsku,
    - Nr 2 – przy ul. Arciszewskiego 11 w Słupsku,
    - Nr 3 – przy ul. Arciszewskiego 14 w Słupsku,
    - Nr 4 – przy ul. Arciszewskiego 23 w Słupsku,
    - Nr 5 – przy ul. Kniaziewiczza 3 w Słupsku,
    - Nr 6 – przy ul. Kasprowicza 6 w Słupsku,
    - Nr 7 – przy ul. Zwycięstwa 14 w Darłowie-Darłótku,
    - Nr 8 – przy ul. Marynarki Polskiej 79 w Ustce,

- Nr 9 – źródło ciepła zlokalizowane przy ulicy Jeziornej 9 w Smołdzinie, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody, pochodzące z przetworzenia paliwa płynnego (olej opałowy), wyposażone w układ pomiarowo – rozliczeniowy, dla którego zamówiona moc ciepła nie przekracza 1 MW,
- Nr 10 – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Świerczewskiego 1 w Czarnem, wytwarzające ciepło w postaci gorącej wody, pochodzące z przetworzenia paliwa płynnego (olej opałowy).

## CZĘŚĆ 2

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

WAM OT Słupsk prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/786/9356/W/3/99/MJ z dnia 14 kwietnia 1999 r., zmienionej decyzjami: Nr WCC/786A/9356/W/3/99/MJ z dnia 22 września 1999 r. oraz Nr WCC/786B/9356/W/3/2001/MJ z dnia 11 lipca 2001 r.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/823/9356/W/3/99/MJ z dnia 14 kwietnia 1999 r., zmienionej decyzjami: Nr PCC/823A/9356/W/3/99/MJ z dnia 22 września 1999 r. oraz Nr PCC/823B/9356/W/3/2001/MJ z dnia 11 lipca 2001 r.

## CZĘŚĆ 3

### Podział odbiorców na grupy

Grupa W.1 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 1 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.2 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 2 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.

Grupa W.3 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 3 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.4 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 4 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.5 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 5 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.6 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 6 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.7 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 7 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.8 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 8 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie.

Grupa W.9 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 9 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.

Grupa W.10 – odbiorcy, którym ciepło wytworzone w źródle Nr 10, dostarczane jest do obiektów niskoparametrową siecią ciepłowniczą stanowiącą własność WAM OT Słupsk i przez nią eksploatowaną.

## CZĘŚĆ 4

### Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat

#### 4.1. Bazowe ceny i stawki opłat

— w ujęciu netto:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty za ciepło	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną
	zł/GJ	zł/MW
-	-	miesięczna
W.1	23,58	9 133,65
W.2	22,00	8 174,73
W.3	24,70	8 899,67
W.4	26,16	8 493,62
W.5	24,38	5 893,92
W.6	22,57	4 654,91
W.7	22,35	6 428,48
W.8	15,87	7 069,45
W.9	31,53	11 013,79

Grupa odbiorców	Cena ciepła zł/GJ	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena za nośnik ciepła zł/m <sup>3</sup>	Stawka opłaty abonamentowej		Stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		zł/MW			zł/punkt pomiarowy		zł/MW		zł/GJ
-	-	roczna	rata miesięczna	-	roczna	rata miesięczna	roczna	rata miesięczna	-
W.10	31,05	52 748,64	4 395,72	0,00	0,00	0,00	14 901,34	1 241,78	4,34

— w ujęciu brutto\*.

Grupa odbiorców	Stawka opłaty za ciepło	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną
	zł/GJ	zł/MW
-	-	miesięczna
W.1	28,77	11 143,05
W.2	26,84	9 973,17
W.3	30,13	10 857,60
W.4	31,92	10 362,22
W.5	29,74	7 190,58
W.6	27,54	5 678,99
W.7	27,27	7 842,75
W.8	19,36	8 624,73
W.9	38,47	13 436,82

Grupa odbiorców	Cena ciepła	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena za nośnik ciepła	Stawka opłaty abonamentowej		Stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		zł/MW	rata miesięczna		zł/m <sup>3</sup>	zł/punkt pomiarowy	rata miesięczna	stała	zmienna
-	zł/GJ	zł/MW		-	zł/punkt pomiarowy	zł/MW	zł/GJ		
-	-	roczna	rata miesięczna	-	roczna	rata miesięczna	roczna	rata miesięczna	-
W.10	37,88	64 353,36	5 362,78	0,00	0	0	18 179,64	1 514,97	5,29

\* uwzględniono podatek VAT w wysokości 22 %.

#### 4.2. Bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci.

4.2.1. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie do sieci będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt. 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773 z późniejszymi zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

4.2.2. W przypadku powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w punkcie 4.2.1.

### CZĘŚĆ 5

#### Warunki stosowania cen i stawek opłat

##### 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

##### 5.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez WAM OT Słupsk standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

### CZĘŚĆ 6

#### Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji we właściwym miejscowo Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym.

Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie co najmniej 14 dni przed datą wystawienia pierwszej faktury za ciepło.

Dyrektor  
K. Kuraczyk

#### Wydawca:

Wojewoda Pomorski

#### Redakcja:

Wydział Organizacji i Nadzoru Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego  
Redakcja Dziennika Urzędowego Województwa Pomorskiego  
80-810, Gdańsk, ul. Okopowa 21/27, pokój nr 807, tel. 30 77 384, dziennik urzędowy e-mail: dzienn01@uwgda.gov.pl

#### Skład i druk:

Wydawnictwo „Bold”, Gdańsk, ul. Piwna 22

Z polecenia Wojewody Pomorskiego skład i druk wykonało Wydawnictwo BOLD, Gdańsk