



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 14 października 2003r. **Nr 228**

**TREŚĆ:**

**Poz.:**

## DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**2158** — Nr OŁO-820/3904-A/9/2003/I/MM z dnia 6 października 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Kieleckiej Spółdzielni Mieszkaniowej z siedzibą w Kielcach na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 11941

**2158**

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/3904-A/9/2003/I/MM

z dnia 6 października 2003r.

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 1997r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity - Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 21 marca 2003 roku Kieleckiej Spółdzielni Mieszkaniowej z siedzibą w Kielcach posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 000485084, zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym

#### postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , (o których mowa w § 26 ust. 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem - Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053, zwanego w dalszej części decyzji rozporządzeniem taryfowym), określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie - do dnia 31 grudnia 2004r.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 19 sierpnia 2002r. na: wytwarzanie ciepła Nr WCC/1047/3904/U/OŁO/2002/TB i na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/1030/3904/U/3/OŁO/TB, w dniu 21 marca 2003r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kom-

petencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalenie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2002 poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały w

wysokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Zatwierdzenie podanych w decyzji współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany spadek opłat dla odbiorców, wyniesie średnio 4 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$  - w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i stawek opłat, po pierwszym roku stosowania taryfy, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz 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 Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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 przepisany 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 cy-

wilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

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 Świętokrzyskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 6 października 2003r.  
Nr OŁO-820/3904-A/9/2003/I/MM

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

**KIELECKA SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA**  
**25-344 Kielce, ul. Kujawska 26**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**CZĘŚĆ I**  
**INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez Kielecką Spółdzielnię Mieszkaniową w Kielcach przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej - ustawą,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego dalej - rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000r. 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), zwanego dalej - rozporządzeniem przyłączeniowym.

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- Sprzedawca i dystrybutor ciepła - Kielecka Spółdzielnia Mieszkaniowa w Kielcach zajmująca się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zwana dalej sprzedawcą.
- Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

- Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- Węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza lub regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
- Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 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, zapewniająca utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
  - b) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.
- 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.
- Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny.

**CZĘŚĆ II**  
**ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Sprzedawca prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- wytwarzania ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr WCC/1047/3904/U/OŁO/2002/TB z dnia 19.08.2002r.,

- przesyłania i dystrybucji ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PCC/1030/3904/W/OŁO/2002/TB z dnia 19.08.2002r.

### CZĘŚĆ III CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła, w postaci wody gorącej do ogrzewania pomieszczeń. Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego odbiorcy zostali podzieleni na następujące grupy odbiorców:

Grupa Szczecińska - Si - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni „Szczecińska”, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 1 i węzłów indywidualnych należących do sprzedawcy i przez niego eksploatowanych.

Grupa Szczecińska - Sgn - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni „Szczecińska” za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 1, poprzez grupowe węzły cieplne i instalacje odbiorcze należące do sprzedawcy i przez niego eksploatowane.

Grupa Szczecińska - So - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni „Szczecińska” za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 1 należącej do sprzedawcy. Węzły ciepl-

ne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa Żniwna - Żi - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni przy „Żniwnej” za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 2 i indywidualnych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy i przez niego eksploatowanych.

Grupa Żniwna - Żgn - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni „Żniwna” za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 2, poprzez grupowe węzły cieplne i instalacje odbiorcze należące do sprzedawcy i przez niego eksploatowane.

Grupa Żniwna - Żo - Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni „Żniwna” za pośrednictwem sieci ciepłowniczej nr 2 należącej do sprzedawcy. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

### CZĘŚĆ IV RODZAJE I WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

#### 1. Ceny i stawki opłat.

Kotłownia ul. Szczecińska - ceny netto

| Lp. | Wyszczególnienie                            | Jednostka miary        | Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców |           |          |
|-----|---|------------------------|---|-----------|----------|
|     |   |                        | Si  | Sgn       | So       |
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną               | zł/MW/rok              | 57 150,00   |           |          |
|     |   | zł/MW/m-c              | 4 762,50  |           |          |
| 2.  | Cena ciepła                                 | zł/GJ                  | 21,94   |           |          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>      | 10,20   |           |          |
| 4.  | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok              | 16 022,44   | 16 774,04 | 7 154,99 |
|     |   | zł/MW/m-c              | 1 335,20  | 1 397,84  | 596,25   |
| 5.  | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ                  | 6,93  | 7,61      | 3,59     |
| 6.  | Stawka opłaty abonamentowej                 | zł/punkt pomiarowy/m-c | 15,49   |           |          |

Kotłownia ul. Szczecińska - ceny brutto

| Lp. | Wyszczególnienie              | Jednostka miary | Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców |     |    |
|-----|-------------------------------|-----------------|---|-----|----|
|     |                               |                 | Si  | Sgn | So |
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok       | 69 723,00   |     |    |
|     |                               | zł/MW/m-c       | 5 810,25  |     |    |

|    |   |                        |           |           |          |
|----|---|------------------------|-----------|-----------|----------|
| 2. | Cena ciepła                                 | zł/GJ                  | 26,77     |           |          |
| 3. | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>      | 12,44     |           |          |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok              | 19 547,38 | 20 464,33 | 8 729,09 |
|    |   | zł/MW/m-c              | 1 628,94  | 1 705,36  | 727,43   |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ                  | 8,45      | 9,28      | 4,38     |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej                 | zł/punkt pomiarowy/m-c | 18,90     |           |          |

Kotłownia ul. Żniwna - ceny netto

| Lp. | Wyszczególnienie                            | Jednostka miary        | Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców |           |          |
|-----|---|------------------------|---|-----------|----------|
|     |   |                        | Żi  | Żgn       | Żo       |
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną               | zł/MW/rok              | 56 902,56   |           |          |
|     |   | zł/MW/m-c              | 4 741,88  |           |          |
| 2.  | Cena ciepła                                 | zł/GJ                  | 21,86   |           |          |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>      | 11,66   |           |          |
| 4.  | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok              | 21 194,44   | 24 229,46 | 9 370,87 |
|     |   | zł/MW/m-c              | 1 766,20  | 2 019,12  | 780,91   |
| 5.  | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ                  | 8,27  | 8,21      | 4,42     |
| 6.  | Stawka opłaty abonamentowej                 | zł/punkt pomiarowy/m-c | 15,49   |           |          |

Kotłownia ul. Żniwna - ceny brutto

| Lp. | Wyszczególnienie                            | Jednostka miary        | Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców |           |           |
|-----|---|------------------------|---|-----------|-----------|
|     |   |                        | Żi  | Żgn       | Żo        |
| 1.  | Cena za zamówioną moc cieplną               | zł/MW/rok              | 69 421,12   |           |           |
|     |   | zł/MW/m-c              | 5 785,09  |           |           |
| 2.  | Cena ciepła                                 | zł/GJ                  | 26,66   |           |           |
| 3.  | Cena nośnika ciepła                         | zł/m <sup>3</sup>      | 14,22   |           |           |
| 4.  | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe   | zł/MW/rok              | 25 857,22   | 29 559,94 | 11 432,46 |
|     |   | zł/MW/m-c              | 2 154,76  | 2 463,33  | 952,71    |
| 5.  | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ                  | 10,09   | 10,02     | 5,39      |
| 6.  | Stawka opłaty abonamentowej                 | zł/punkt pomiarowy/m-c | 18,90   |           |           |

W cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

a) Sprzedawca nie planuje przyłączania nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalanych 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 czerw-

ca 1994 roku o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 2002r. Nr 72, poz. 664 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne.

b) 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, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt. 2a.

## **CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami okre-

ślonymi w art. 7 i 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## **CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

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.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto (bez podatku od towarów i usług VAT).

## **CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPAT**

Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej 14 dni

przed datą wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.



---

**Wydawca:** Wojewoda Świętokrzyski

**Redakcja:** Wydział Prawny i Nadzoru  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach  
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce  
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

**Skład, druk i rozpowszechnianie:** Zakład Obsługi  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,  
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3  
tel. 0 (prefix) 41 3421249, 3421807

---

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2000 zł.  
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy S.A. Oddział Kielce Nr 10601305-320000163506  
Dziennik w Internecie – <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

---

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 210 w godzinach pracy Urzędu

---

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratorzy.

---

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 13 października 2003r.