



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 14 czerwca 2006r.

Nr 148

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1759 — Nr OŁO-4210-5(9)/2006/II/5631/BW z dnia 12 czerwca 2006r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla „Elpoterm” Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu..... 6719

INFORMACJA:

1760 — o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OŁO-4210-17(3)/2006/VI/275/LK z dnia 1 czerwca 2006r. w sprawie umorzenia postępowania administracyjnego dotyczącego zmiany VI taryfy dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu..... 6724

1759

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-5(9)/2006/II/5631/BW

z dnia 12 czerwca 2006r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625) 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, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16 lutego 2006 roku „ELPOTERM” Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu zwanej dalej Przedsiębiorstwem ener-

getycznym, posiadającej: numer identyfikacji podatkowej NIP: 866-16-01-410, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000144543, statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 292698698,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 31 października 2007 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 8 sierpnia 2004 roku Nr PCC/1097/5631/W/OŁO/2004/TB na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję z dnia 12 kwietnia 2005r. Nr OCC/326/5631/W/OŁO/2005/TB na obrót ciepłem, w dniu 21 lutego 2006r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia drugiej 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 lub 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 tej ustawy, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła

pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45, 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902).

Bazowe stawki opłat przesyłowych ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych, wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym 2005, poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy oraz wielkości sprzedaży ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy, określonej zgodnie z § 12 ust. 3 rozporządzenia taryfowego i przedstawionych w uzasadnieniu do wniosku taryfowego.

Wprowadzenie do rozliczeń stawek opłat przesyłowych ustalonych w taryfie spowoduje dla odbiorców średni wzrost opłat o 8,27 %. Natomiast, wobec utrzymania przez Elektrownię Połaniec S.A. Grupa Electrabel ceny wytworzenia ciepła na dotychczasowym poziomie (Elektrownia Połaniec przedłużyła na kolejne 12 miesięcy okres obowiązywania swojej taryfy na wytwarzanie ciepła) odbiorca zapłaci opłatę łączną (za wytwarzanie i przesyłanie ciepła) wyższą średnio o 4,03 % w stosunku do opłat naliczanych przy stawkach przesyłowych obowiązujących dotychczas.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego na podstawie dokonanej analizy i weryfikacji kosztów przyjętych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat stwierdzono, że nie zachodzi konieczność ustalania współczynnika korekcyjnego X_w , określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o którym mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 października 2007r. jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego i nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 o zmianę decyzji - w całości

lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesać 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
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: J. Goździk**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 12 czerwca 2006r.
nr OŁO-4210-5(9)/2006/II/5631/BW

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *J. Goździk*

**„ELPOTERM”
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ul. KOŚCIUSZKI 37
28-230 POŁANIEC**

TARYFA DLA CIEPŁA

**CZĘŚĆ 1
INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza taryfa jest zbiorem stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez ELPOTERM Spółka z o.o. z siedzibą w Połańcu.

1. Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625), zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751) zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

2.1. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2.2. 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 instalacjami odbiorczymi w obiektach.

2.3. 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.

2.4. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny, obsługujący więcej niż jeden obiekt.

2.5. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

2.6. Obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

2.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

2.8. Zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

2.9. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z dystrybutorem ciepła.

2.10. Elpoterm - dystrybutor ciepła - ELPOTERM Spółka z o.o. w Połańcu - zajmująca się przesyłem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

2.11. Elektrownia Połaniec - wytwórca ciepła - Elektrownia Połaniec S.A. Grupa Electrabel, z siedzibą w Połańcu - Zawada.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Elpoterm prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji Nr PCC/1097/5631/W/OŁO/2004/TB z dnia 18 sierpnia 2004 roku oraz

w zakresie obrotu ciepłem na podstawie koncesji Nr OCC/326/5631/W/OŁO/2005/TB z dnia 12 kwietnia 2005 roku, udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

CZĘŚĆ 3 CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na potrzeby ogrzewania ciepłej wody oraz na ogrzewanie pomieszczeń mieszkalnych i użytkowych.

Stosownie do przepisów § 10 rozporządzenia taryfowego dystrybutor ciepła ustalił następujące grupy taryfowe odbiorców:

Grupa G-1 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostarczanym do węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą będącą własnością Elpoterm. Węzły cieplne są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa G-2 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostar-

czanym do indywidualnych węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą będącą własnością Elpoterm. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców a eksploatowane są przez Elpoterm.

Grupa G-3 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostarczanym do węzłów grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych siecią ciepłowniczą będącą własnością Elpoterm. Grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze są również własnością Elpoterm i są przez Elpoterm eksploatowane.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

UWAGA!

Elpoterm w fakturze wystawianej odbiorcom grup G-1, G-2, G-3 oprócz opłat naliczanych wg stawek za usługi przesyłowe, ujętych w niniejszej taryfie, naliczy również opłaty za wytworzenie ciepła według aktualnych cen zawartych w taryfie Elektrowni Połaniec tj. wg:

- Ceny za zamówioną moc cieplną - wyrażonej w złotych za MW,

- Ceny ciepła - wyrażonej w złotych za GJ,
- Ceny nośnika ciepła (wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła) - wyrażonej odpowiednio w złotych za metr sześcienny.

4.1. Stawki opłat netto, za usługi przesyłowe, dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20 046,59	24 313,30	26 770,34
	zł/MW/m-c	1 670,55	2 026,11	2 230,86
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,71	13,79	13,14

4.2. Stawki opłat brutto, za usługi przesyłowe, dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24 456,84	29 662, 23	32 659,82
	zł/MW/m-c	2 038,07	2 471,85	2 721,65
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,07	16,82	16,03

Stawki opłat przedstawiono w ujęciu netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług VAT, naliczonym w wysokości 22 %.

4.3. Stawki opłat netto za przyłączenie odbiorcy do sieci.

Stawki opłat za przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej mają zastosowanie

w przypadku budowy przyłączy, określonych w obowiązującym dla Elpoterm planie rozwoju dla okresu na który jest opracowana taryfa.

a) Stawki opłat netto za przyłączenie w pasie drogowym z przejściem pod jezdnią wyrażone w złotych na jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm			
Preizolat	Dn 20	Dn 40	Dn 65	Dn 80
Stawki opłat	300,00	330,00	355,00	380,00

b) Stawki opłat netto za przyłączenie na pozostałym terenie wyrażone w złotych za jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm			
Preizolat	Dn 20	Dn 40	Dn 65	Dn 80
Stawki opłat	290,00	310,00	341,00	362,00

Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT, który będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określo-

nymi w art. 7 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

6.2. Ponadto w przypadkach:

- a) niedotrzymania przez Elpoterm standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

e) nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

6.3. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny wytwórcy ciepła i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen lub stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców nastąpi

co najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny lub stawki opłat.

1760

INFORMACJA O DECYZJI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-17(3)/2006/VI/275/LK

z dnia 1 czerwca 2006r.

o decyzji w sprawie umorzenia postępowania administracyjnego dotyczącego zmiany VI taryfy dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia czerwca 2006r. Nr OŁO-4210-17(3)/2006/VI/275/LK, wydaną na podstawie art. 105 § 2 i art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego, umorzono postępowanie administracyjne w sprawie zmiany obowiązującej VI taryfy dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu (zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym), wszczęte na jego wniosek w dniu 18 kwietnia 2006r.

Przedsiębiorstwo energetyczne uzasadniło przedmiotowy wniosek o zmianę taryfy, zmianą warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej, polegającą na możliwości zakupu (poza sezonem grzewczym) ciepła odpadowego z procesu technologicznego związanego z produkcją szkła, oferowanego przez firmę Pilkington Polska Sp. z o.o.

Pismem z datą wpływu 29 maja 2006 roku, Przedsiębiorstwo energetyczne wystąpiło z wnioskiem o umorzenie postępowania. Prośbę tę uzasadniło faktem uzgodnienia z firmą Pilkington Polska Sp. z o.o., że przedmiotowy zakup ciepła będzie realizowany po wprowadzeniu przez Przedsiębiorstwo energetyczne do stosowania nowej taryfy dla ciepła, która jest obecnie opracowywana celem przedstawienia Prezesowi URE do zatwierdzenia.

Na podstawie analizy zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego, Prezes URE stwierdził,

iż umorzenie niniejszego postępowania na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego jest zasadne, ponieważ zakup ciepła zostanie uwzględniony w kalkulacji cen i stawek opłat nowej taryfy dla ciepła. Nie ma więc uzasadnienia dla zmiany obecnie stosowanej taryfy dla ciepła, ponieważ warunki prowadzenia działalności gospodarczej przez Przedsiębiorstwo energetyczne nie zmieniają się.

Zgodnie z art. 105 § 2 Kpa organ administracji publicznej może umorzyć postępowanie, jeżeli wystąpi o to strona, na żądanie której postępowanie zostało wszczęte, a nie sprzeciwiają się temu inne strony oraz gdy nie jest to sprzeczne z interesem społecznym.

Rozpatrując wniosek o umorzenie postępowania stwierdzono, że wydanie takiego rozstrzygnięcia nie jest sprzeczne z interesem społecznym i zasługuje na uwzględnienie, gdyż Przedsiębiorstwo energetyczne będzie stosowało w rozliczeniach z odbiorcami dotychczasowe ceny i stawki opłat. Jednocześnie w przedmiotowym postępowaniu stroną jest jedynie Przedsiębiorstwo energetyczne, więc nie zachodzi potrzeba wyrażenia zgody na umorzenie postępowania przez inne strony

Przedmiotowa decyzja została przekazana stronie.

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

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Zakład Obsługi
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 3421807, 3421249

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2.900,00 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506
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 14 czerwca 2006r.