



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 10 listopada 2006r.

Nr 275

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

3183 — Nr OŁO-4210-39(10)/2006/VI/189/BG z dnia 27 października 2006r. zatwierdzająca taryfę dla Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim..... 12881

INFORMACJA:

3184 — o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 października 2006r. Nr WCC/556C/1344/W/OŁO/2006/RK, oraz PCC/582C/1344/W/OŁO/2006/RK..... 12886

3183

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-39(10)/2006/VI/189/BG

z dnia 27 października 2006r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) 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 i 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 17 sierpnia 2006 roku Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim zwanej dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającej:

- numer identyfikacji podatkowej NIP: 661-000-02-08,
- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze Przedsiębiorców KRS:0000010670,
- statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290513364,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 30 listopada 2007r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję na wytwarzanie ciepła nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. (z późniejszymi zmianami), koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. (z późniejszymi zmianami) oraz koncesję na obrót ciepłem nr OCC/202/189/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r., w dniu 21 sierpnia 2006r. 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 lub 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 ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf dla paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy - Prawo energetyczne, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 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 zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej oraz zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy oraz wielkości sprzedaży ciepła w pierw-

szym roku stosowania taryfy określonej zgodnie z § 12 ust. 3 rozporządzenia taryfowego i przedstawionych w uzasadnieniu do wniosku taryfowego.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek ustalonych w taryfie spowoduje, że przewidywany średni wzrost opłat dla odbiorców wyniesie 2,58 %. Wzrost opłat wynika przede wszystkim ze wzrostu jednostkowych kosztów amortyzacji oraz kosztów podatków i opłat wynikających ze wzrostu wartości majątku przedsiębiorstwa energetycznego.

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 współczynników korekcyjnych X_w , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 30 listopada 2007r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części

(art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). 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 27 października 2006r.
nr OŁO-4210-39(10)2006/VI/189/BG

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

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

**Spółka z o.o.
Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Sienkiewicza 91**

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), zwana dalej ustawą - Prawo energetyczne,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki 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 z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- 2.1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- 2.2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- 2.3. 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.
- 2.4. 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.

- 2.5. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.6. Instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- 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. Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w ciągu godziny.
- 2.9. 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 technicznymi 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.
- 2.10. Warunki obliczeniowe:
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody.

2.11. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.12. Przedsiębiorstwo energetyczne - Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim.

CZĘŚĆ 2

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność polegającą na:

- wytwarzaniu ciepła - zgodnie z udzieloną koncesją nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998 roku (z późniejszymi zmianami),
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. (z późniejszymi zmianami),
- obrocie ciepłem zgodnie z udzieloną koncesją nr OCC/202/189/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje:

1. Wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej i wody gorącej we własnej ciepłowni o mocy zainstalowanej 164,1 MW zlokalizowanej w Ostrowcu Świętokrzyskim przy ul. Samsonowicza 2.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem jednej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 3

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie obiektów, zużycie ciepła na podgrzewanie wody wodociągowej oraz zużycie pary wodnej na potrzeby technologiczne.

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

Grupa P - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci pary technologicznej wytworzonej w źródle należącym do Przedsiębiorstwa energetycznego, samodzielnie eksploatujący własną parową sieć ciepłowniczą.

Grupa B - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Przedsiębiorstwa energetycznego samodzielnie eksploatujący własne węzły cieplne.

Grupa C1 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców ciepła.

Grupa C2 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

Grupa D - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 4

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), naliczonym w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci pary technologicznej - grupa P.
 - a) ceny i stawki opłat netto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	111.790,02
		zł/MW/m-c	9.315,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,93

b) ceny i stawki opłat brutto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	136.383,82
		zł/MW/m-c	11.365,32
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,24
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	18,21

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci wody gorącej
a) ceny i stawki opłat netto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	48.581,95			
		zł/MW/m-c	4.048,50			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	16,77			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,11			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12690,49	28365,47	33820,72	29529,89
		zł/MW/m-c	1057,54	2363,79	2818,39	2460,82
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,94	8,03	12,49	9,18

- b) ceny i stawki opłat brutto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	59.269,98			
		zł/MW/m-c	4.939,17			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,46			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,55			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15482,40	34605,87	41261,28	36026,47
		zł/MW/m-c	1290,20	2883,82	3438,44	3002,20
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,03	9,80	15,24	11,20

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci wykonane w technologii preizolowanej:

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty netto
DN25	zł/mb	91,57
DN32		96,93
DN40		104,37
DN50		115,44
DN65		123,85

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami okre-

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

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
- Opłaty za nielegalny odbiór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na 14 dni

przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

3184

INFORMACJA
O DECYZJACH PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr WCC/556C/1344/W/OŁO/2006/RK, oraz Nr PCC/582C/1344/W/OŁO/2006/RK

z dnia 27 października 2006r.

W dniu 27 października 2006r. na wniosek przedsiębiorcy NSK Bearings Polska S.A z siedzibą w Kielcach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dys-

trybucję ciepła, udzielone decyzjami z dnia 5 listopada 1998r. Nr WCC/556/1344/U/1/98/MJ (z późn. zm.) i Nr PCC/582/1344/U/1/98/MJ (z późn. zm.).

UZASADNIENIE:

Pismem dnia 16 października 2006r. Nr ZE/401/2006 przedsiębiorca - NSK Bearings Polska S.A z siedzibą w Kielcach, wniósł o zmianę wyżej wymienionych decyzji, w części dotyczącej oznaczenia nazwy przedsiębiorcy. Zmiana nazwy została dokonana uchwałą Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29 czerwca 2006r. - akt notarialny repertorium Nr 5088/2006 i została odnotowana w rejestrze przedsiębiorców Sądu Rejonowego w Kielcach, X Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego (stan na dzień 2 października 2006r.)

Na podstawie art. 32 ust. 1 pkt 1 i pkt 3, art. 33 ust. 1, art. 36, art. 37 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne

(Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170 poz. 1217) oraz na podstawie art. 155 w ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zgodnie z powyższym wnioskiem, zmienił decyzjami z dnia 27 października 2006r. Nr WCC/556C/1344/W/OŁO/2006/RK, oraz Nr PCC/582C/1344/W/OŁO/2006/RK koncesje udzielone na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła w części dotyczącej oznaczenia nazwy Koncesjonariusza

Przedmiotowe decyzje zostaną doręczone Koncesjonariuszowi.

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

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. 426 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 8 listopada 2006r.