

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.

z dnia 21 grudnia 2012r.

nr OWA-4210-78(6)/2012M.37/VII/RW

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki



DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE  
Adam Dobrowolski

# TARYFA

## DLA CIEPŁA

2012r.

# **TARYFA DLA CIEPŁA**

## **Spis treści:**

**Część I. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

**Część III. Podział odbiorców na grupy.**

**Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

**Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

5.4. Zasady rozliczeń.

5.5. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

*Adam Dobrowolski*



## CZEŚĆ I.

### OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawartą w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **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.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

**16. 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.

**17. Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, 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.

**18. Warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

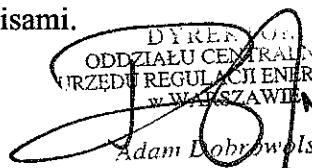
**19. Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

**20. Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

**21. Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.

**22. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

**23. Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE  
  
Adam Dobrowolski



## CZĘŚĆ II.

### ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech źródłach:

- 1) Ciepłowni Centralnej zasilanej paliwem stałym, o mocy zainstalowanej 157 MW,
- 2) Elektrociepłowni I – źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w dwa turbozespoły gazowe o łącznej mocy elektrycznej 14,6 MW,
- 3) Elektrociepłowni II - źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w układ parowo-gazowy składający się z dwóch turbozespołów gazowych oraz turbozespołu parowego, łączna mocy elektryczna układu 34 MW.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Ciepłownią Centralną i dwoma źródłami kogeneracyjnymi Elektrociepłownią I oraz Elektrociepłownią II. Nośnikiem ciepła jest woda.

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE  
*Adam Dobrowolski*



**CZĘŚĆ III.**  
**PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

**Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.**

<b>GRUPA</b> <b>P1</b>	<b>CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW</b>
	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P2</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P3</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
<b>P4</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: - dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy - dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

*Adam Dobrowolski*

## CZĘŚĆ IV.

### RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

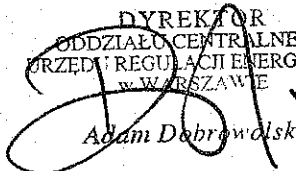
#### 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc ciepłą za rok                    bez VAT rata za m-c            bez VAT	zł/MW zł/MW	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2
3	Cena nośnika ciepła bez VAT	zł/m3	16,84	16,84	16,84	16,84
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok                    bez VAT rata za m-c            bez VAT	zł/MW zł/MW	21 046,89 1 753,91	32 560,20 2 713,35	28 714,19 2 392,85	33 131,19 2 760,93
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe bez VAT	zł/GJ	7,42	10,94	10,61	11,94

#### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT
Poniżej Dn 32	zł/mb	173,11
Dn 40	zł/mb	194,35
Dn 50	zł/mb	207,27
Dn 65	zł/mb	233,33
Dn 80	zł/mb	263,89
Dn 100	zł/mb	277,78
Dn 125	zł/mb	392,86

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR  
 ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 w WARSZAWIE  
  
 Adam Dobrowolski



## CZEŚĆ V.

### WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPLAT

#### 5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie ustalono zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia. Taryfa w punkcie 5.3 określa sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła wytworzonego w trzech źródłach własnych.

#### 5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
<b>P1</b>	Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej: - na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego, - na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C. Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.
<b>P2</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
<b>P3</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
<b>P4</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P3</b> i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł cieplny sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.

DYREKTOR  
BIURA CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski



### 5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Ciepło sprzedawane Odbiorcom, PE produkuje we własnych źródłach, tj. Kotlewni Centralnej i dwóch źródłach kogeneracyjnych – Elektrociepłowni I oraz Elektrociepłowni II Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny ustalone wg poniżej zamieszczonych wzorów:

5.3.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2} + N_3 C_{MW3}}{N_1 + N_2 + N_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- $C_{MW1}$  - cena za zamówioną moc cieplną określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE dla Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $C_{MW2}$  - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $C_{MW3}$  - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $N_1$  - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Ciepłowni Centralnej na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- $N_2$  - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni I na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- $N_3$  - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni II na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc cieplną, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{sr/MW} = 0,74659 C_{MW1} + 0,02296 C_{MW2} + 0,23045 C_{MW3} \quad (\text{zł/MW})$$

5.3.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2} + Q_3 C_{GJ3}}{Q_1 + Q_2 + Q_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/GJ}$  - cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)
- $C_{GJ1}$  - cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- $C_{GJ2}$  - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- $C_{GJ3}$  - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- $Q_1$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni Centralnej w I roku stosowania taryfy (GJ)
- $Q_2$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni I w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)
- $Q_3$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni II w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{sr/GJ} = 0,41448 C_{G1} + 0,02296 C_{G2} + 0,56256 C_{G3} \quad (\text{zł/GJ})$$

### 5.3.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej PE w zakresie wytwarzania ciepła w Kotłowni Centralnej oraz w dwóch źródłach kogeneracyjnych Elektrociepłowni I i Elektrociepłowni II.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny		
			Ciepłownia Centralna	Elektrociepłownia I	Elektrociepłownia II
1	2	3	4	5	6
1	Cena za moc zamówioną za rok bez VAT	zł/MW	39 647,53	44 519,64	85 537,60
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	3 303,96	3 709,97	7 128,13
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	26,57	29,64	31,68

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

### 5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

DYREKTOR  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

Adam Dobroszolski

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

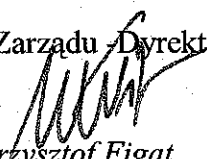
stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

#### **5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie mogą zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania tej taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy, w szczególności zmian zawartych w niej cen i stawek opłat, stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

Prezes Zarządu / Dyrektor

  
Krzysztof Figat

DYREKTOR  
ODZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
w WARSZAWIE

  
Adam Dobrowolski