



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 20 sierpnia 2004 r.

DTA-4211-43(9)/2004/8017/KK

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.**

z siedzibą w Lublinie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 kwietnia 2004 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia 21 maja 2004 r. L.dz. 1/05/2004 oraz z dnia 23 czerwca 2004 r. (bez znaku)

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/221/8017/W/1/2/2000/AS z dnia 7 grudnia 2000 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/278/8017/W/1/2/2000/AS z dnia 7 grudnia 2000 r. złożyło wniosek w dniu 16 kwietnia 2003 r. o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2, pkt 2, 3, 4, 5 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) stawki opłat abonamentowych,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Przedsiębiorstwo, pomimo posiadanej koncesji, nie zamieściło w taryfie cen energii elektrycznej, ponieważ obrotu energią dokonuje inna spółka.



W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 Prawa energetycznego 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).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



**Otrzymuje:**

Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.  
ul. T.Zana 39,  
20-601 Lublin

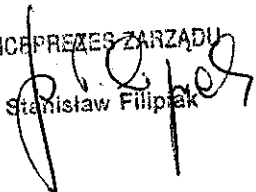
# Heat Engineering Technology Europe

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Lublinie

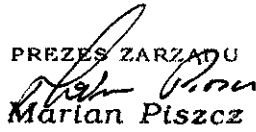
## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

HEAT ENGINEERING TECHNOLOGY EUROPE  
Spółka z o.o.  
20-601 Lublin, ul. T. Żana 39  
tel. 0-048-81-6388550  
NIP 946-21-44-175, REGON 430986300

WICEPREZES ZARZĄDU

  
Stanisław Filipiak

PREZES ZARZĄDU

  
Marian Piszcz

Lublin 2004

**SPIS TREŚCI**

1.	INFORMACJE OGÓLNE .....
2.	DEFINICJE.....
3.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....
4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
5.	OPLATY ABONAMENTOWE .....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....
8.	TABELA STAWEK OPLAT.....

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne **Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.** z siedzibą w Lublinie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej  
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz.1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85 z 2000 r., poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.6. Ustalone w taryfie cen i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług ( VAT).  
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do:
- 1 kilowata [1 kW = 1/1000MW],
  - 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000MWh],

- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż z powodu uwarunkowań technicznych sprzedawca nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania do swojej sieci nowych odbiorców.

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu przyłączeniowym i rozporządzeniu taryfowym.

## 3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 3.1. Taryfa niniejsza jest przygotowana dla przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję URE, na obrót energią elektryczną, przy poziomie napięcia zasilania w miejscu dostarczania 110 kV z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym).
- 3.2. Jako moc umowną przyjmuje się określoną w umowie przesyłowej wartość maksymalną mocy czynnej ze średnich wartości tej mocy, pobieranej z sieci w miejscu dostarczania, w okresie 15 minut.
- 3.3. Zasady zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.4. Stawka opłaty za świadczoną usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną z:
- 1) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej określonej w umowie, rozliczanego stosownie do przyjętego w umowie okresu rozliczeniowego
  - 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii pobranej z sieci w miejscu dostarczania
- 3.5. Opłata za świadczoną usługę przesyłową wyrażona w złotych stanowi sumę iloczynu wielkości mocy umownej określonej w umowie i składnika stałego stawki opłaty oraz iloczynu ilości przesłanej energii elektrycznej i składnika zmiennego stawki opłaty.
- 3.6. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe odbywają się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.7. Szczegółowe warunki rozliczeń reguluje umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za przesłaną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.2. Korekta, o której mowa w pkt 4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości.

- 4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 4.1, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 4.4. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 4.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.5. Szczegółowe zasady przeprowadzania korekt rozliczeń za świadczone usługi przesyłowe określa § 38 rozporządzenia taryfowego i umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 5. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzenia przez sprzedawcę odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli oraz handlowej obsługi polegającej na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.2. Stawka opłaty abonamentowej, wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za świadczoną usługę przesyłową wystawionej odbiorcy.
- 5.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{\text{rT}} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
  - 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,81 zł,
  - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91 zł,
  - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci 7,59 zł,



- 4) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV: 151,83 zł,
- 5) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej tygodniowym z wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł,
- 6) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 zł,
- 7) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91 zł,
- 8) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- 9) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej

lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.2.1 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

7.2.2 wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

7.2.3 ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.3.2. mocy umownej określonej w pkt.3.1.,

7.3.3. ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4.W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.4.1. 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.4.2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 3.1.,

7.4.3. ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5.W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.5.1. 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.5.2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 3.1.,

7.5.3. ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:  $I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$   
gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

## 8. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

Wyszczególnienie	Wysokość stawki
Składnik stały stawki opłaty przesyłowej [zł/MW]	
- roczny	4 706,28
- miesięczny	392,19
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej [zł/MWh]	6,75
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	300,00