



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

DTA-821/583-A/5/99/2000/WD

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268),

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego – Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol” z siedzibą w Tarnobrzegu, zawartego w pismach: z dnia 14 lutego 2000 r. znak: EE/15/2000 (wpływ do URE 16 lutego 2000 r.), z dnia 8 marca 2000 r. znak: EE/30/2000 (wpływ do URE 13 marca 2000 r.) oraz z dnia 27 marca 2000 r. znak: EE/34/2000 (wpływ do URE 31 marca 2000 r.)

### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

### **UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Kopalni i Zakładów Przetwórczych Siarki „Siarkopol” w Tarnobrzegu, posiadającego koncesję nr PEE/11/583/U/3/98/AD z dnia 17 listopada

nr OEE/13/583/U/3/98/AD z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 pkt 2-4 i ust. 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Z uwagi na fakt, że w roku obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat zaproponowane 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.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym

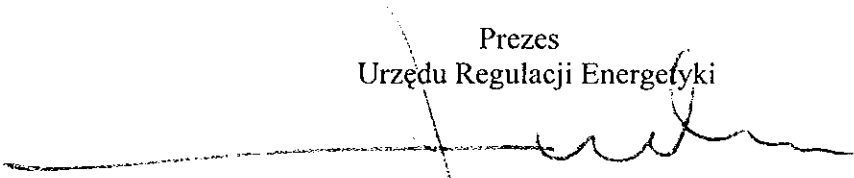
poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



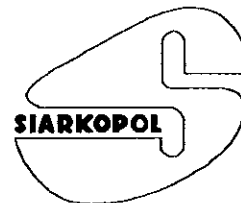
dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymują:**  
Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol”  
ul. Zakładowa 50  
39-405 Tarnobrzeg

---

---

KOPALNIE I ZAKŁADY PRZETWÓRCZE SIARKI „SIARKOPOL”  
W TARNOBRZEGU



**TARYFA**

**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

KOPALŃ I ZAKŁADÓW PRZETWÓRCZYCH SIARKI  
„SIARKOPOL” W TARNOBRZEGU

---

---

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW
4. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT  
ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI  
PRZESYŁOWE
5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ  
ELEKTRYCZNĄ
8. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW ORAZ  
BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STAN –  
DARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI  
WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

### 1.1. Taryfa obejmuje:

- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.

### 1.2. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ sprzedawca- KiZPS „Siarkopol” nie przewiduje budowy nowych przyłączy i przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

Sprzedawca, dysponując posiadanymi wolnymi obiektami, będzie udostępniał ewentualnym odbiorcom przyłącza bezpłatnie.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o nowe przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o rozszerzenie taryfy w tym zakresie.

### 1.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.

### 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców ( Dz. U. Nr135, poz. 881 ) zwanego rozporządzeniem przyłączeniowym.

## 2. DEFINICJE

Znaczenie określeń użytych w taryfie:

- 2.1. Sprzedawca – Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol” w Tarnobrzegu.
- 2.2. Odbiorca – każdy podmiot, który pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z KiZPS „Siarkopol”
- 2.3. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną z sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. Moc umowna – maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy okres umowny przez odbiorcę, którego przyłącze wyposażone jest w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
- 2.6. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony - rok kalendarzowy.
- 2.7. Średnie napięcie ( SN ) – od 1 do 30 kV.
- 2.8. Niskie napięcie ( NN ) – poniżej 1 kV.
- 2.9. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę ( 15 minutowe największe obciążenie mocą czynną ).
- 2.10. Sieć rozdzielcza – zwana dalej siecią, należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 30 kV należąca do Kopalń i Zakładów Przetwórczych Siarki „Siarkopol”.
- 2.11. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci.

### 3. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW

#### 3.1. Oznaczenia grup taryfowych.

Poszczególne grupy odbiorców oznacza się symbolem jednoliterowym i dwucyfrowym wg następującej zasady:

- litera na pierwszym miejscu określa rodzaj sieci, z której zasilany jest odbiorca:

B – zasilanie z sieci elektroenergetycznej SN

C – zasilanie z sieci elektroenergetycznej NN

- cyfra na drugim miejscu oznacza:

1 – grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A.

2 – grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej lub umownej większej od 40 kW, lub zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A.

- cyfra na trzecim miejscu oznacza:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem energii elektrycznej całodobowym (jednostrefowym)

#### 3.2. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.2.1. Odbiorców III i IV grupy przyłączeniowej o poborze mocy większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grupy taryfowej B 21 i C 21.

3.2.2. Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy III i IV nie wymienionych w punkcie 3.2.1 kwalifikuje się do grup taryfowych B 11 i C 11.

3.2.3. Wybrana grupa taryfowa obowiązuje odbiorcę co najmniej dwanaście miesięcy.



#### 4. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

##### 4.1. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłaty abonamentowej.

###### 4.1.1. Grupa taryfowa B 21.

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa
			B21
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł / MWh ( 1000 kWh )	157,05
2.	Stawka opłaty za usługę przesyłową		13 990,25
2.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową	zł / MW / m-c ( 1000 kW )	
2.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową - całodobowa	zł / MWh ( 1000 kWh )	
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł / m - c	48,50

###### 4.1.2. Grupa taryfowa B11, C 21, C 11

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa		
			B 11	C 21	C 11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł / kWh	0,1570	0,1399	0,1088
2.	Stawka opłaty za usługę przesyłową		13,9900	2,5782	1,0014
2.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową	zł / kW / m-c			
2.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową - całodobowa	zł / kWh			
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł / m - c	6,27	10,76	1,03

## 5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 5.1. Ustala się prowadzenie rozliczeń z odbiorcami w okresie jednomiesięcznym.
- 5.2. W uzasadnionych przypadkach okres rozliczeniowy może być dłuższy niż jeden miesiąc określony w umowie.
- 5.3. Rozliczenie odbywa się na podstawie wskazań układu pomiarowego z dokładnością do 1 kWh i 1 kW.
- 5.4. W rozliczeniach z odbiorcami za energię elektryczną i usługi przesyłowe sprzedawca może stosować raty planowe (rachunki okresowe) szczegółowo określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 5.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 5.6. Korekta, o której mowa w pkt. 5.5 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 5.7. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków pkt. 5.5 jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 5.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, straty energii biernej w wysokości 10% kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach odbiorców ze zbioru grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 5.9. Dostawca zawiera z odbiorcą energii elektrycznej jedną wspólną umowę o sprzedaż energii elektrycznej i o świadczenie usługi przesyłowej.

## 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

### 6.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

#### 6.1.1. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą dwuskładnikową złożoną z:

- opłaty stałej wyliczonej na jednostkę mocy zamówionej lub przyłączeniowej.
- opłaty zmiennej wyliczonej na jednostkę energii elektrycznej czynnej.

#### 6.1.2. W grupach taryfowych z kontrolą poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:

- a) w części stałej – do mocy umownej każdego przyłącza ( zł / kW , zł / MW ) na miesiąc
- b) w części zmiennej – do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy ( zł/ kWh, zł/MWh ).

#### 6.1.3. W grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnoszą się:

- a) w części stałej – do mocy przyłączeniowej każdego przyłącza ( zł / kW, zł / MW) na miesiąc
- b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy ( zł / kWh, zł / MWh ).

#### 6.1.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci NN wielkość mocy przyłączeniowej określona jest w umowie lub w zależności od wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego wg poniższej tabeli:

L.p.	Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego	Moc przyłączeniowa w układzie 3 - fazowym
	[ A ]	kW
1.	6	4
2.	10	6
3.	16	10
4.	20	12
5.	25	15
6.	32	19
7.	40	24
8.	50	30
9.	63	38

- 6.1.5. Opłatę za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, dotyczy to również przypadków opomiarowania sumującym układem pomiarowym.
- 6.1.6. Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc odpowiadającą największemu przewidywanemu ( określone w umowie 15 minutowemu ) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.
- 6.1.7. Zamawianie mocy, o której mowa w pkt.6.1.7. na następny okres umowny następuje w terminie określonym w umowie sprzedaży.
- 6.1.8. Brak zamówienia mocy przez odbiorcę w terminie określonym w pkt. 6.1.8. jest równoznaczne z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 6.1.9. Moc zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 6.1.10. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego podmiotu do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

## 6.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 6.2.1. Za dostarczaną energię elektryczną odbiorca obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn ceny energii elektrycznej w określonej grupie taryfowej i ilości pobranych kWh.
- 6.2.2. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej przy sprzedaży obciążani są opłatą za odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i wystawianie rachunków ( faktur ). Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na jednego odbiorcę za okres 1-go miesiąca.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży ze sprzedawcą,
  - 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - c) przez samowolną manipulację w układach pomiarowych półpośrednich i pośrednich.
- 7.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy ze sprzedawcą ( pkt. 7.1. ppkt. 1 ), sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięć – krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę określonego w pkt. 7.1. ppkt. 2 sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 7.4. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 7.2. i pkt. 7.3. dotyczą całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego protokołem z kontroli nielegalnego poboru energii elektrycznej.

## 8. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY ORAZ BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 8.1. Opłaty za przekroczenie umownego  $\text{tg } \varphi$  ( pobór i oddanie energii biernej ) oraz zasady rozliczeń za energię bierną
  - 8.1.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione.
  - 8.1.2. Opłacie podlega ponadoptymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  z zastrzeżeniem pkt. 8.1.6.
  - 8.1.3. Jako optymalną wielkość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż  $\text{tg } \varphi = 0,2$ .
  - 8.1.4. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.8.1.3. do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
  - 8.1.5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości wyliczonej z ceny energii elektrycznej czynnej w danej grupie taryfowej i wielkości jej poboru w danym okresie obrachunkowym.. Wysokość stawek w zależności od wielkości przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela w pkt. 8.1.9.
  - 8.1.6. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej po cenie energii elektrycznej czynnej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
  - 8.1.7. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę z ilości kVA $\cdot$ h wprowadzonych do sieci sprzedawcy po cenie energii elektrycznej czynnej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
  - 8.1.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy,

jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza.

8.1.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej ( d% ):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej ( d% ): $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,5
0,06 – 0,10	1,9	0,51 – 0,55	23,8
0,11 – 0,15	3,4	0,56 – 0,60	27,2
0,16 – 0,20	5,2	0,61 – 0,65	30,8
0,21 – 0,25	7,2	0,66 – 0,70	34,5
0,26 – 0,30	9,4	0,71 – 0,75	38,4
0,31 – 0,35	11,9	0,76 – 0,80	42,4
0,36 – 0,40	14,6	0,81 – 0,85	46,5
0,41 – 0,45	17,4	0,86 – 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d\% = 56 ( \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0 )$$

8.2. Opłata za przekroczenie mocy umownej

8.2.1. Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc zamówioną i pięciokrotnego składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej .

8.2.2. W przypadku trzykrotnego przekroczenia mocy przyłączeniowej odbiorca zobowiązany jest do wystąpienia o nowe warunki przyłączenia ( określenie nowej wysokości mocy przyłączeniowej ).

8.2.3. Odbiorca, który nie dokona określenia wielkości mocy przyłączeniowej w sytuacji, jak w pkt 8.2.2. będzie uiszczał opłatę za jej przekroczenie w wysokości, jak w pkt 8.2.1.

### 8.3. Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umowy

- 8.3.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 67,28 zł
- 8.3.2. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego dostawca pobiera opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 8.3.3. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych dostawca pobiera opłatę:
- |   |          |
|---|----------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby                                  | 16,82 zł |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby,<br>za każdą następną | 1,68 zł  |
- 8.3.4. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca, dostawca pobiera opłatę:
- |   |          |
|---|----------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby                                  | 84,10 zł |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby,<br>za każdą następną | 8,41 zł  |
- 8.3.5. Za wymianę licznika i jego legalizację w przypadku zerwania lub naruszenia ( uszkodzenia ) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę:
- |  |  |
|--|--|
| a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego<br>67,28 zł + wartość faktury za legalizację, |  |
| b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego<br>100,92zł + wartość faktury za legalizację. |  |
- 8.3.6. Za założenie w miejsce zerwanej plomby na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę w wysokości:
- |   |  |
|---|--|
| a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 200,00 zł   |  |
| b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomby – 300,00 zł |  |



- 8.3.7. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu ( uszkodzeniu ) plomb opłaty ustalone w pkt.8.3.3. ÷ 8.3.6. ulegają obniżeniu o 50%.
- 8.4. Upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej
- 8.4.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 8.4.2. Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w pkt. 8.4.1.
- 8.4.3. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
  - odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 8.4.4. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się wg wzoru:
- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:
- $$WUT = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 \times AT \times CT$$
- gdzie:
- WUT - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
- AT - ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- CT - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$WUT = AT \times CT + brT \times tT$$

gdzie:

- WUT - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- AT - ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- CT - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- brT - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby;  
 $brT = 0,10 \text{ zł / h}$ .
- tT - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

#### 8.5. Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 8.5.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączania, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu

sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 8.5.2. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 5 zł
- 8.5.3. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł
- 8.5.4. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 5 zł
- 8.5.5. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 – cio dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
- a) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł
- 8.5.6. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mającej wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł
  - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 25 zł
- 8.5.7. 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 - 25 zł
- 8.5.8. Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł
- 8.5.9. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy

w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 15 zł

8.5.10. Wypłata stawek określonych w pkt. 8.5.2 do 8.5.9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.

8.5.11. W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, o których mowa w pkt.8.5.2 do 8.5.9 powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w pkt.8.5.10.

## 9. WYKAZ DODATKOWYCH USŁUG WRAZ Z OPŁATAMI

### 9.1. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji:

a) odbiorcy bez kontroli poboru mocy na NN	67,28 zł
b) odbiorcy z kontrolą poboru mocy na NN	168,20 zł
c) odbiorcy na SN	336,40 zł

9.2. Przeniesienie licznika na inne przygotowane uprzednio miejsce w obrębie tego samego lokalu - 100,92 zł

9.3. Wymiana licznika i badanie laboratoryjne przez Urząd Miar w przypadku gdy okaże się, że licznik wykazuje rzetelnie:

a) licznik 1 lub 3 fazowy bezpośredni plus wartość faktury za badanie laboratoryjne	- 33,64 zł
b) liczniki półpośrednie i pośrednie plus wartość faktury za badanie laboratoryjne	- 67,28 zł

9.4. Wezwanie pogotowia energetycznego gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy. Opłatę pobiera się również wtedy gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy - 100,92 zł

9.5. Przygotowanie miejsca pod zegar sterujący przy przebudowie wnętrza licznikowej - 67,28 zł

9.6. Wykonanie pomiaru skuteczności zerowania			
	pierwszy pomiar	-	16,01 zł
	następne	-	4,80 zł
9.7. Wykonanie pomiaru rezystancji uziemienia			
	pierwszy pomiar	-	19,19 zł
	następne	-	7,98 zł
9.8. Sprawdzenie stanu izolacji kabla			
	pierwszy pomiar	-	43,10 zł
	następne	-	31,93 zł
9.9. Sprawdzenie ciągłości żył kabla			
	pierwszy pomiar	-	59,06 zł
	następne	-	47,90 zł
9.10. Sprawdzenie kabla napięciem probierczym			
	pierwszy pomiar	-	122,98 zł
	następne	-	111,77 zł