



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/ 2698-A/2/99/TK-4/213/304/419

**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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: znak OE/1012/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., znak OE/1012/99 z dnia 7 lutego 1999 r. oraz znak OE/1282/99 z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna z siedzibą w Jeleniej Górze,

**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 Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/21/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. 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 strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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 określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

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

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

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Jelenia Góra  
ul. Bogusławskiego 32  
58-500 Jelenia Góra

ZAKŁAD ENERGETYCZNY JELENIA GÓRA S.A.

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIAZUJĄCA NA TERENIE DZIAŁANIA  
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO JELENIA GÓRA S.A.**

**JELENIA GÓRA, 1999 r.**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**SPIS TREŚCI:**

1. Informacje ogólne .
2. Definicje.
3. Zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci.
4. Zasady taryfikacji.
5. Strefy czasowe
6. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
7. Zasady rozliczeń za energię bierną.
8. Moc przyłączeniowa, sposób określania i zasady rozliczeń.
9. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
10. Opłaty za uszkodzenie plomb i urządzeń pomiarowych dostawcy.
11. Nielegalny pobór energii elektrycznej.
12. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.
13. Ceny i stawki opłat.
14. Dodatkowe czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy lub zamawiającego

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

### 1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków/faktur,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- e) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- f) opłaty za nielegalny pobór energii, opłaty dodatkowe oraz warunki ich stosowania

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.

- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług. Wyjątek stanowią stawki opłat zawarte w punkcie 3, to jest stawki opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.3. Opłaty określone w taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy.
- 1.4. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. (Dz. U. z 1998 r. Nr 135, poz. 881.)

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** – Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.3. **Grupy przyłączeniowe**
- a) **grupa I** – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - b) **grupa II** – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączone do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - c) **grupa III** – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - d) **grupa IV** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - e) **grupa V** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - f) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych i dystrybucyjnych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 2.6. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym, w strefach czasowych przewidzianych w umowie.
- 2.7. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią

- 2.8. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV,
- 2.9. Wysokie napięcie - 110 kV i wyżej.
- 2.10. Średnie napięcie - od 1 do 60 kV.
- 2.11. Niskie napięcie - poniżej 1 kV.
- 2.12. Wskaźnik mocy - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.



### 3. ZASADY I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

3.1. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie stosuje się:

- a) dla odbiorców grupy przyłączeniowej IV i V wyłącznie w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci, w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu, jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- b) w wysokości zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

3.2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka za wykonanie przyłącza		Stawka za rozbudowę sieci nn
			za pierwsze 5 m długości przyłącza $S_{pt}$	za każdy metr powyżej 5 m $S_{pp}$	za każdy kilowat mocy przyłączeniowej $S_r$
			[zł/kW]	[zł/m*kW]	[zł/kW]
1	IV	napowietrzne	64,56	1,58	290,11
2		kablowe	65,53	1,53	
3	V	napowietrzne	205,23	4,64	
4		kablowe	197,34	3,60	

**Uwaga:** Opłata za przyłączenie stanowi sumę poszczególnych stawek opłat odpowiednio dla grupy taryfowej, do której kwalifikuje się odbiorca (IV lub V grupa taryfowa), rodzaju wykonywanego przyłącza (napowietrzny lub kablowy) i jego długości oraz stawki za rozbudowę sieci przeliczonych stosownie do mocy przyłączeniowej.

3.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci stosuje się dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I, III i VI oraz dla IV i V w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla

przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

### 3.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci

Lp.	Elementy przyłączy i sieci	Cena jednostkowa
1	Szafka licznikowa SL z fundamentem	1.000 zł
2	Złącze kablowe ZK-3 z fundamentem	1.588 zł
3	Złącze kablowe ZK-1a z fundamentem	1.012 zł
4	Węzeł kablowy WK-6 z fundamentem	4.898 zł
5	Pole nn w stacji transformatorowej	1.068 zł
6	Wstawienie transformatora 100 kVA	12.484 zł
7	Wymiana transformatora 100 kVA	13.821 zł
8	Wstawienie transformatora 160 kVA	14.329 zł
9	Wymiana transformatora 160 kVA	15.664 zł
10	Wstawienie transformatora 250 kVA	17.032 zł
11	Wymiana transformatora 250 kVA	18.369 zł
12	Wstawienie transformatora 400 kVA	21.458 zł
13	Wymiana transformatora 400 kVA	22.795 zł
14	Wstawienie transformatora 630 kVA	28.958 zł
15	Wymiana transformatora 630 kVA	30.293 zł
	Budowa 1 km linii kablowej:	
16	typu YAKY 4×25 mm <sup>2</sup>	47.150 zł/km
17	typu YAKY 4×35 mm <sup>2</sup>	49.288 zł/km
18	typu YAKY 4×50 mm <sup>2</sup>	52.473 zł/km
19	typu YAKY 4×10 mm <sup>2</sup>	69.161 zł/km
20	typu YAKY 4×150 mm <sup>2</sup>	74.881 zł/km
21	typu YAKY 4×185 mm <sup>2</sup>	84.359 zł/km
22	typu YAKY 4×240 mm <sup>2</sup>	99.332 zł/km
	Budowa 1 km linii napowietrznej izolowanej:	
23	typu AsXSn 4×25 mm <sup>2</sup>	60.393 zł/km
24	typu AsXSn 4×35 mm <sup>2</sup>	61.734 zł/km
25	typu AsXSn 4×50 mm <sup>2</sup>	64.796 zł/km

26	typu AsXSn 4×70 mm <sup>2</sup>	71.858 zł/km
27	typu AsXSn 4×95 mm <sup>2</sup>	76.789 zł/km
	Budowa 1 km linii napowietrznej nieizolowanej	
28	typu 4×50 mm <sup>2</sup>	63.549 zł/km
29	typu 4×70 mm <sup>2</sup>	68.495 zł/km
30	typu 4×95 mm <sup>2</sup>	71.712 zł/km
31	Montaż ograniczników przepięć typu GXO-0,28/5 na słupie	1.702 zł
32	Wykonanie projektu linii kablowej nn	2.200 zł/km
33	Wykonanie projektu linii napowietrznej nn	2.400 zł/km
	<b>średnie napięcie</b>	
34	Linia kablowa SN 3 × YHAKXS 1×70 mm <sup>2</sup>	102.157 zł/km
35	Linia kablowa SN 3 × YHAKXS 1 × 120 mm <sup>2</sup>	122.110 zł/km
36	Linia kablowa SN 3 × YHAKXS 1 × 240 mm <sup>2</sup>	146.689 zł/km
37	Linia napowietrzna AFL-6 70 mm <sup>2</sup>	79.093 zł/km
38	Montaż ograniczników przepięć typu GXE 30 na słupie	3.148 zł
39	Montaż odłącznika SN na słupie	3.624 zł
40	Ustawienie stacji transf. słupowej typu STSpw-20/250 bez transformatora	25.830 zł
41	Ustawienie stacji transformatorowej kontenerowej typu ELQUTRADE 3 w-20/630 bez transformatora	102.281 zł
42	Budowa stacji transformatorowej typu M 125B bez transformatora	97.163 zł
43	Wyposażenie 1 pola SN w stacji typu M 125	6.024 zł
44	Wykonanie projektu linii kablowej SN	2.500 zł/km
45	Wykonanie projektu linii napowietrznej SN	3.800 zł/km
46	Wykonanie projektu stacji transformatorowej typu M 125B lub ELQUTRADE	4.500 zł
47	Wykonanie projektu stacji transformatorowej typu STS	3.100 zł

#### 4. ZASADY TARYFIKAJI

Dostawca energii elektrycznej oferuje odbiorcom grupy taryfowe energii elektrycznej w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Odbiorców klasyfikuje się do następujących grup:

- a) **grupa A** -dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110kV i wyższe),
- b) **grupa B** -dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1kV do 60 kV),
- c) **grupa C** -dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV),
- d) **grupa G** -dla odbiorców określonych w punkcie 4.3 niezależnie od napięcia zasilania,
- e) **grupa R** -dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Przy kwalifikowaniu do grup odbiorców A, B i C decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do miejsca dostarczenia,

4.2. Ze względu na liczbę rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.

4.3. Przeznaczenie energii elektrycznej:

Do grupy odbiorców G kwalifikujemy odbiorców zużywających energię na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

#### 4.4. Wielkość mocy przyłączeniowej:

- a) przy mocy przyłączeniowej większej od 40 kW, odbiorca rozliczany jest w grupie odbiorców z kontrolą mocy pobranej, niezależnie od poziomu napięcia, na którym pobiera energię,
- b) przy mocy przyłączeniowej mniejszej lub równej 40 kW, odbiorca rozliczany jest w grupie odbiorców bez kontroli mocy pobranej, a moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości wkładek bezpiecznikowych zabezpieczenia przedlicznikowego według poniższej tabeli .

Zabezpieczenie	1- fazowe	3- fazowe
A	kW	kW
do 10	2	6
16	3	10
20	4	13
25	5	16
32	7	21
40	9	26
50	-	32
63	-	40

#### 4.5. Grupę taryfową ryczałtową **R** stosuje się dla:

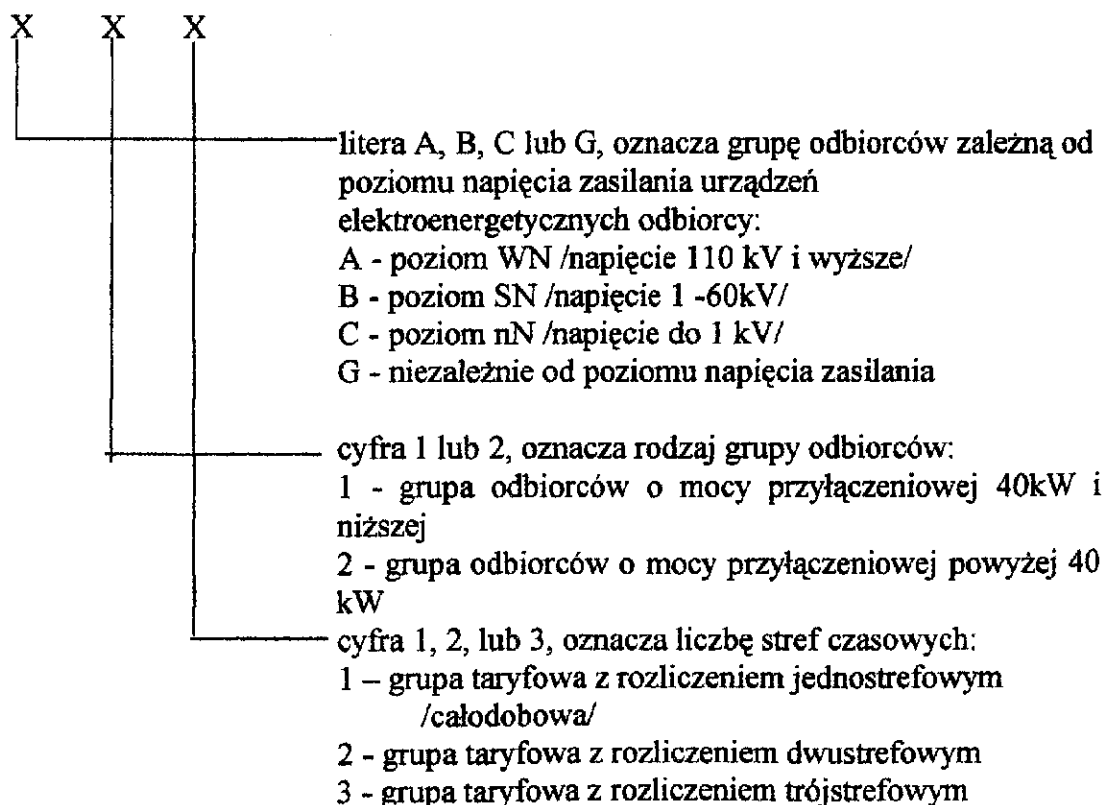
- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

#### 4.6. Oznaczenia grup odbiorców.

Symbole grup



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą **R**.

## 5. STREFY CZASOWE.

- 5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby x)	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

- x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 5.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40kW:

- a) dla grup taryfowych A22, B22, C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Luty	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Marzec	8-11	18-21	6-8 i 11-18	21-6
Kwiecień	8-11	19-21	6-8 i 11-19	21-6
Maj	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Czerwiec	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Lipiec	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Sierpień	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Wrzesień	8-11	19-21	6-8 i 11-19	21-6
Październik	8-11	18-21	6-8 i 11-18	21-6
Listopad	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Grudzień	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6

b) dla grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6-21, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby od 21 do 6.

5.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej niższej niż 40kW przedstawia się następująco:

1) dla grupy taryfowej C12a:

	Godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8-11 i 20-21	pozostałe godziny doby
- od października do marca	8-11 i 17-21	pozostałe godziny doby

b) dla grup taryfowych C12b i G12 strefa dzienna obejmuje godz. 6-13 i 15-22, a strefa nocna pozostałe godziny doby

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie dostawca energii elektrycznej. Ustawień zegara dokonuje się zgodnie z czasem zimowym.



## 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .

- 6.1. Odbiorca za świadczone usługi przesyłowe obciążany jest opłatą przesyłową według stawek określonych w punkcie 13.
- a) składnika stałego stawki opłaty przesyłowej,
  - b) składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej

Należność opłaty przesyłowej stałej wylicza się jako iloczyn ilości kW mocy przyłączeniowej i stałej stawki opłaty przesyłowej dla danej grupy taryfowej, a należność opłaty przesyłowej zmiennej wylicza się jako iloczyn ilości kWh pobranych w okresie rozliczeniowym energii czynnej i zmiennej stawki opłaty przesyłowej określonej dla danej grupy taryfowej.

- 6.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 6.3. W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.
- 6.4. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej i biernej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o wielkość strat energii w transformatorze. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kWh, a straty energii biernej w wysokości 10% kVArh wskazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 6.5. Przy rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej i biernej straty wyszczególnione w punkcie 6.4. należy odpowiednio odejmować.

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

- 7.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczej wysokiego i średniego napięcia, a w przypadkach uznanych przez dostawcę za uzasadnione - również odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 7.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .
- 7.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 7.5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w określonych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela w pkt. 7.9.
- 7.6. 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 przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 7.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 7.8. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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. MOC PRZYŁĄCZENIOWA, SPOSÓB OKREŚLANIA I ZASADY ROZLICZEŃ.**

- 8.1. Składnik stawki przesyłowej stałej ustalony dla wielkości mocy przyłączeniowej jest ustalany raz w ciągu roku kalendarzowego.
- 8.2. Opłaty za moc przyłączeniową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
  - a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
  - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 8.3. Moc przyłączeniowa jest kontrolowana jako moc całodobowa.
- 8.4. Dostawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie.
- 8.5. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową określoną w umowie podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 8.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.  
W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 8.7. Przy rozliczeniach według grupy odbiorców C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 8.6. należy odpowiednio odejmować.
- 8.8. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej.

- 8.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty taryfowe za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 8.10. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej w celu kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej.  
W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 8.11. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym przyłączy), opłaty za moc przyłączeniową podlegają ustaleniu w drodze negocjacji między dostawcą a odbiorcą.
- 8.12. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie przyłącza z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

## 9. UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 9.1. Upusty za niedotrzymywanie standardów obsługi odbiorców przysługują odbiorcy zgodnie z tabelą określoną w pkt. 9.2. za:
- a) przekroczenie dopuszczalnego łącznego czasu trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych,
  - b) przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej,
  - c) nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwanego z powodu awarii,
  - d) nie powiadomienia odbiorcy z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
  - e) nie poinformowanie na piśmie z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
  - f) nie poinformowanie na piśmie z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
  - g) nie poinformowanie na piśmie z 3-letnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,
  - h) nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń za przesył energii oraz aktualnych taryf obowiązujących w rozliczeniach za energię i usługi przesyłowe,
  - i) niepodjęcie w terminie 14 dni odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
  - j) przekroczenie terminu 14 dni na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń za energię lub przesył energii.

- 9.2. Tabela upustów ryczałtowych, o której mowa w pkt. 7.1. wg określonych podpunktów.

Litera Podpunktu	Grupa taryfowa odbiorcy				
	A	B	C21, C22a i b	C11, C12a i b	G
a), b)	600 zł	35 zł	20 zł	10 zł	2 zł
d)	400 zł	25 zł	18 zł	6 zł	2 zł
c), h), j)	20 zł	12 zł	10 zł	10 zł	10 zł
e)	180 zł	20 zł	-	-	-
f)	-	-	20 zł	20 zł	20 zł
g)	1220 zł	920 zł	-	-	-
i)	2000 zł	920 zł	400 zł	200 zł	200 zł

- 9.3. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za moc przyłączeniową ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzebrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 9.4. Odbiorca, który w umowie wyrazi zgodę na zmniejszenie poboru energii elektrycznej lub przerwanie jej dostawy w szczycie na żądanie operatora systemu rozdzielczego, ma prawo do upustów. W przypadku nie zastosowania się odbiorcy do żądania zmniejszenia lub przzerwania poboru energii elektrycznej, odbiorca wypłaca odszkodowanie dla dostawcy w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.
- 9.5. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się na zasadach ustalonych w § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. (Dz. U. z 1998 r. Nr 153, poz. 1002).
- 9.6. Do obliczenia wysokości bonifikat i upustów ustala się w taryfie ryczałtowa stawkę bonifikaty ( $b_{IT}$ ) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości 15% najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 10. OPŁATY ZA USZKODZONIE PLOMB I URZĄDZEŃ POMIAROWYCH DOSTAWCY .

- 10.1. Za naprawę uszkodzonego lub zniszczonego licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 10.2. Za założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:
- a) w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
    - ◆ za założenie jednej plomby - 50 kWh,
    - ◆ za założenie więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 15 kWh.
  - b) w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
    - ◆ za założenie jednej plomby - 100 kWh
    - ◆ za założenie więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 25 kWh
- 10.3. Za założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600kWh,
  - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900kWh.
- 10.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby, założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 10.5. Za założenie zerwanej lub uszkodzonej plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stałej stawki opłaty przyłączeniowej w danej grupie taryfowej):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,



b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.

10.6. Za oplombowanie i wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę stanowiącą równoważność 300 kWh.

10.7. Opłaty ustalone w pkt. 10.2.- 10.6. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej stawki taryfowej energii czynnej grupy taryfowej według której odbiorca jest lub powinien być rozliczany.

10.8. Do opłat wymienionych w pkt. 10.1. - 10.6. dolicza się opłaty wynikające z poniesionych przez Dostawcę kosztów związanych z przywróceniem stanu pierwotnego.

## 11. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych, dystrybucyjnych i zakup energii elektrycznej z dostawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, a w szczególności :

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

11.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

11.3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobraną Dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

11.4. W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość

- a) przy układzie pomiarowym jednofazowym 6 000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
- d) powyżej 25 A za każdy amper przy nielegalnym pobieraniu energii
  - jedna faza 250 kWh,
  - dwoma lub trzema wielokrotność 250 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,

- f) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh,  
g) prąd obliczeniowy określa się według wzoru

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych do napięcia zasilania.

- 11.5. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię stanowią równowagę:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 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 wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze 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.
- 11.6 Opłaty , o których mowa w punktach 11.2.-11.3. i 11.5. - 11.6. nalicza się przy zastosowaniu najwyższej ceny jednostkowej energii przewidzianej w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.
- 11.7 Opłaty , o których mowa w punktach 11.2.-11.3. i 11.5. - 11.6. pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.

## 12. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 12.1. Stawki opłat abonamentowych zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
  - a) jeden miesiąc - dla grup przyłączeniowych I, II, III, IV
  - b) dwa miesiące – dla grupy przyłączeniowej V
- 12.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie
- 12.3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny za energię elektryczną właściwe dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.
- 12.4. Odbiorca posiadający układ sumujący energii elektrycznej pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii według wskazań tego układu, natomiast opłata przyłączeniowa rozliczana będzie dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 12.5. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego – rozliczeniowego,
  - c) innych nieprawidłowości mających wpływ na rozliczenie.
- 12.6. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 12.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 12.7. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 12.8. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 12.7. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 12.9. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń jest uwzględniana według następujących zasady - nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
- 12.10. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje dostawca. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według punktów 12.1.-12.3.
- 12.11. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą opłaty z tytułu usługi przesyłowej:
- a) opłatę stałą - wyliczaną jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników, czasu ich przyłączenia i obowiązującej jednostkowej stałej stawki opłaty przesyłowej dla właściwej jednostrefowej grupy taryfowej, przy założeniu, że dla czasu przyłączenia krótszego od 15 dni stosuje się połowę miesięcznej stałej stawki opłaty przesyłowej natomiast dla czasu przyłączenia dłuższego niż 15 dni ale krótszego od 30 dni stosuje się całą miesięczną stałą stawkę opłaty przesyłowej,
  - b) opłatę zmienną – wyliczaną analogicznie jak opłata za energię elektryczną czynną ale przy zastosowaniu zmiennej stawki opłaty przesyłowej .

### 13. CENY I STAWKI OPŁAT

#### 13.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia ( grupy taryfowe A21,A22,A23 ).

##### a) ceny za energię elektryczną

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
cena za energię elektryczną czynną w zł./MWh				
- całodobową				131,88
- szczytową			140,64	
- pozaszczytową			110,93	
- w szczycie przedpołudniowym	148,85	151,32		
- w szczycie popołudniowym	215,21	194,37		
- w reszcie doby	97,65	95,01		
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m.-c</i>	118,92	118,92	167,86	181,71

##### 2) stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE			
	23 zima	A23 lato	A22	A21
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./MW/m.-c	1821,59	1821,59	1821,59	1821,59
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./MWh	30,99	30,99	30,99	30,99

### 13.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11).

a) ceny za energię elektryczną:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł./MWh					
- całodobową				131,88	111,48
- szczytową			140,64		
- pozaszczytową			110,93		
- w szczycie przedpołudniowym	123,92	125,62			
- w szczycie popołudniowym	169,91	155,46			
- w reszcie doby	88,43	86,60			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m.-c	148,46	148,46	167,86	181,71	1,57

b) stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./MW/m.-c	5452,23	5452,23	6164,54	6673,23	5537,53
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./MWh	33,09	33,09	37,41	40,49	33,84

**13.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)**

a) ceny za energię elektryczną:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł./kWh			
- całodobową	0,1237		
- szczytową		0,1543	
- pozaszczytową		0,1186	
- dzienną			0,1398
- nocną			0,1082
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m.-c</i>	1,55	1,66	1,57

b) stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./kW/m.-c	17,9583	19,2803	18,1933
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./kWh	0,0586	0,0630	0,0594



**13.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b).**

a) ceny za energię elektryczną:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł./kWh			
- całodobową	0,1286		
- szczytową		0,1459	
- pozaszczytową		0,1132	
- dzienną			0,1472
- nocną			0,1039
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m.-c</i>	1,57	1,58	1,66

b) stawki opłat za usługi przesyłowe.

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./kW/m.-c	3,9104	3,9143	4,1526
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./kWh	0,0595	0,0596	0,0631

### 13.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G,

#### a) ceny za energię elektryczną

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł./kWh		
- całodobową	0,1992	
- dzienną		0,2291
- nocną		0,0648
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m.-c</i>	0,50	0,50

#### b) stawki opłat za usługę przesyłową :

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA G 11	
	1 -faz	3 -faz
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./m.-c	1,38	2,42
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./kWh	0,0697	0,0697

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA G 12	
	1 -faz	3 -faz
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł./m.-c	3,22	4,67
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł./kWh	0,0697	0,0697

#### 14. DODATKOWE CZYNNOSCI I USLUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY LUB ZAMAWIAJĄCEGO.

##### 14.1. Zasady stosowania opłat dodatkowych:

- a) Czynności wymienione w tabeli stawek opłat dodatkowych przedstawionej poniżej są wykonywane na zlecenie pisemne lub telefoniczne Odbiorcy.
- b) Na zgłoszenie telefoniczne wykonywane są czynności określone w poz. 7 i poz. 11, w pozostałych przypadkach na zlecenie pisemne.
- c) W przypadku nie uzasadnionego wezwania za które uważa się uszkodzenia w instalacji Odbiorcy pobierana jest opłata określona w pozycji 8 tabeli opłat.

##### 14.2. Tabela stawek opłat dodatkowych za czynności i usługi wykonywane na zlecenie zamawiającego.

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka opłaty [zł]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy grupy IV, V, VI	121,51
2	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy grupy II i III	152,26
3	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego - układ bezpośredni	60,02
4	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego - układ pośredni i półpośredni	90,77
5	Sprawdzenie laboratoryjne wskazań licznika jednostrefowego wraz z demontażem i montażem licznika	121,51
6	Sprawdzenie laboratoryjne wskazań licznika dwu i wielostrefowego wraz z demontażem i montażem licznika	152,26
7	Pomiar parametrów energii elektrycznej u odbiorcy	60,02
8	Nie uzasadnione wezwanie Pogotowia Energetycznego	60,02
9	Przygotowanie miejsca pracy, dopuszczenie oraz likwidacja miejsca pracy dla obcych wykonawców na urządzeniach nn	152,26
10	Przygotowanie miejsca pracy, dopuszczenie oraz likwidacja miejsca pracy dla obcych wykonawców na urządzeniach SN	213,74
11	Wymiana uszkodzonych bezpieczników w instalacji odbiorcy	60,02