



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 maja 1999 r.

DTA-821/48-A/3/99/JB

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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr EE/P/427/99 z dnia 29.03.1999 r., nr EE/P/531/99 z dnia 23.04.1999 r., nr EE/P/532/99 z dnia 26.04.1999 r., nr EE/P/556/99 z dnia 29.04.1999 r., nr EE/P/584/99 z dnia 30.04.1999 r., nr EE/P/587/99 z dnia 04.05.1999 r., bez znaku z dnia 06.05.1999 r., nr EE/P/612/99 z dnia 10.05.1999 r. oraz nr EE/P/619/99 z dnia 12.05.1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Euro-Energetyka Spółka z o.o. z siedzibą w Mielcu,

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 Euro-Energetyka Spółka z o.o. z siedzibą w Mielcu posiadającego koncesję nr PEE/38/48/W/U/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na

przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/43/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 marca 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 pkt 1-4, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3 i 4 oraz w § 9 ust. 3 pkt 1-3 ww. rozporządzenia tj. :

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

Z uwagi na fakt, iż sieć i urządzenia energetyczne nie są własnością przedsiębiorstwa energetycznego, taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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 z 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:

Euro-Energetyka Spółka z o.o.

ul. Wojska Polskiego 3

39-300 Mielec

EURO – ENERGETYKA
Spółka z o. o.

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Mielec, 1999 rok

PRZEPISY OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy :
 - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
 - rozporządzenie 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),
 - rozporządzenie 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. Nr 135, poz. 881).
2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy Euro – Energetyką Sp. z o.o. , a odbiorcami energii elektrycznej , którym Euro – Energetyka Sp. z o.o. dostarcza energię elektryczną na podstawie umów.
3. Euro – Energetyka Sp. z o.o. działa na podstawie koncesji na :
 - przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr : PEE/38/48/W/U/98/BK
 - obrót energią elektryczną nr : OEE/43/48/W/2/98/BK.

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
 - 1. INFORMACJE OGÓLNE**
 - 2. DEFINICJE**
 - 3. GRUPY ODBIORCÓW, CENY I STAWKI OPŁAT ORAZ WARUNKI ICH STOSOWANIA**
 - 3.4.1 Grupy odbiorców B21, B22, B23, B23s**
 - 3.4.2 Grupa odbiorców B11**
 - 3.4.3 Grupy odbiorców C21, C22a, C22b**
 - 3.4.4 Grupy odbiorców C11, C12a, C12b**
 - 3.4.5 Grupy odbiorców G11, G12**
 - 3.4.6 Grupa odbiorców R - ryczałtowa**
- B. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW**
 - 4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 5. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**
- C. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY**
- D. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania.

1.2 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.

Ze względu na to, że sieć nie jest własnością sprzedawcy, taryfa nie zawiera opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

1.3 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały określone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 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. Nr 135, poz. 881).

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Sprzedawca : Euro – Energetyka Sp. z o.o.
- 2.2 Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Euro – Energetyką Sp. z o.o.
- 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 lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5 Grupa przyłączeniowa - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej
 - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczych o napięciu 110 kV, podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

- 2.6 Moc umowna - maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy okres umowny przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
- 2.7 Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy.
- 2.8 Wysokie napięcie [WN] - 110 kV.
- 2.9 Średnie napięcie [SN] - od 1 do 60 kV.
- 2.10 Niskie napięcie [nN] - poniżej 1 kV.
- 2.11 Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.12 Sieć rozdzielcza - zwana dalej siecią, należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, należąca do Agencji Rozwoju Przemysłu S.A. w Warszawie Oddział w Mielcu.
- 2.13 Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.14 Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej.

3. GRUPY ODBIORCÓW, CENY I STAWKI OPŁAT ORAZ WARUNKI ICH STOSOWANIA

3.1 Rodzaje grup odbiorców

3.1.1 W grupach odbiorców rozróżnia się :

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) opłatę zmienną za usługę przesyłową,
- 3) opłatę stałą za usługę przesyłową,
- 4) opłatę abonamentową.

3.1.2 Podział odbiorców na grupy :

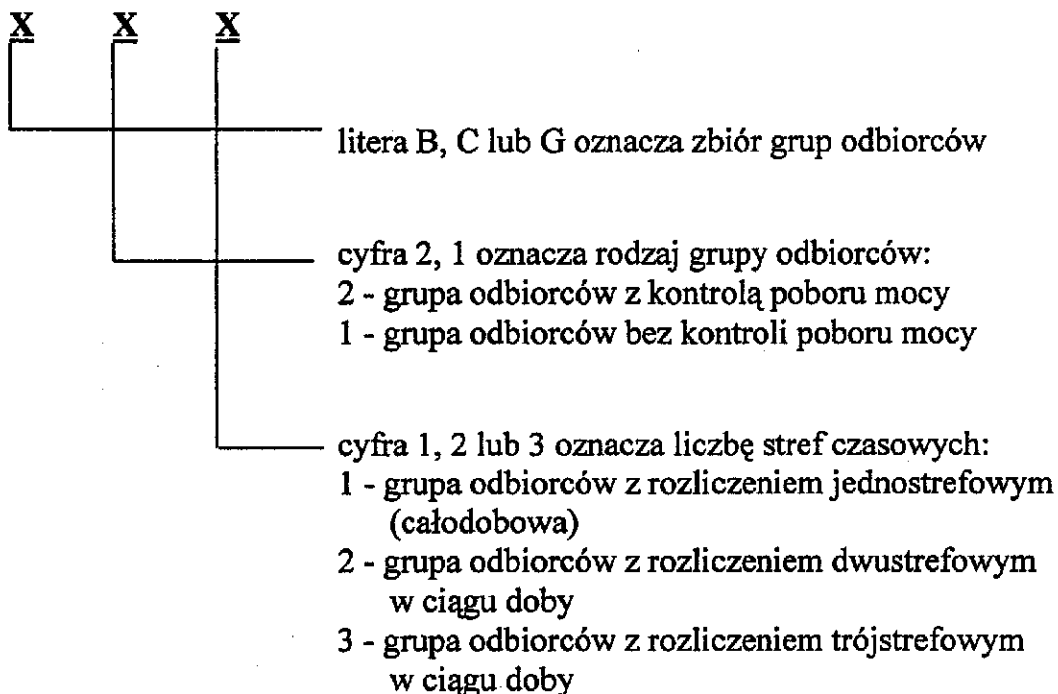
Zbiory grup odbiorców	Kryterium kwalifikacyjne
B	Grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN.
C	Grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN.
G	Grupa odbiorców, pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych bez względu na napięcie zasilania.

Dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu w przypadkach określonych w pkt. 3.4.6 stosuje się rozliczenia wg cen i stawek opłat dla grupy R.

3.1.3 Oznaczenia grup odbiorców

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup odbiorców przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy odbiorców



Grupy odbiorców o symbolu:

- B23 po dodaniu małej literki "s" oznaczają dodatkowe sezonowe zróżnicowanie cen i stawek opłat w porach roku,
- C22, C12 po dodaniu małej literki "a" oznaczają grupę odbiorców z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie szczytowej i pozaszczytowej,
- C22, C12 po dodaniu małej literki "b" oznaczają grupę odbiorców z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie dziennej i nocnej,

Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

3.2 Strefy czasowe doby w poszczególnych grupach odbiorców

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup B23, B23s przedstawia poniższa tabela

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

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

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z kontrolą poboru mocy wg grup B22, C22a, C22b

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

*/ W grupie C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

3.2.3 Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup odbiorców bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych szczytowej i pozaszczytowej w grupie C12a,

Pora roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	Pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej w grupie C12 b i G12.

strefa dzienna	14 godz. w ciągu doby
strefa nocna	10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie C12b i G12 określa w umowie sprzedawca energii elektrycznej.

3.3 Kwalifikacja odbiorców do grup

3.3.1 Odbiorców od I do IV grupy przyłączeniowej, oraz grupy VI o poborze mocy większym od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup z kontrolą poboru mocy.

3.3.2 Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy III i VI nie wymienionych w punkcie 3.3.1 kwalifikuje się do grup bez kontroli poboru mocy.

3.3.3 Wybór grupy z rozliczaniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

3.3.4 Wybrana przez odbiorcę grupa z ilością stref czasowych, obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

3.4 Ceny i stawki opłat w grupach odbiorców oraz warunki ich stosowania

3.4.1 Grupy odbiorców B21, B22, B23, B23s.

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA ODBIORCÓW				
			B21	B22	B23	B23s zima	B23s Lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		170,72	X	X	X	X
	- szczytowa		x	220,95	X	X	X
	- pozaszczytowa		x	131,35	X	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	212,43	216,68	210,30
	- w szczycie popołudniowym		x	x	325,72	332,24	322,46
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	102,30	104,35	101,28
2.	Opłata za usługę przesyłową		5 930,00				
2.1	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/MW (1000 kW)					
2.2	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		44,37	X	X	X	X
	- szczytowa		x	53,46	X	X	X
	- pozaszczytowa		x	42,52	X	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	18,82	19,20	18,63
	- w szczycie popołudniowym		x	x	24,71	25,20	24,46
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	14,28	14,57	14,14
3.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	42,46	46,70	48,83		

3.4.2 Grupa odbiorców B11.

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy znamionowej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa B11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	172,28
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	22,07
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	49,05
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	5,40

3.4.3 Grupy odbiorców C21, C22a, C22b.

- z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA ODBIORCÓW		
			C21	C22a	C22b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1889	X	x
	- szczytowa		x	0,2515	x
	- pozaszczytowa		x	0,1364	x
	- dzienna		x	x	0,1971
	- nocna		x	x	0,1246
2.	Opłata za usługę przesyłową				
2.1	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/kW	6,83		
2.2	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh	X	X	X
	- całodobowa		0,0751	X	X
	- szczytowa		x	0,0889	X
	- pozaszczytowa		x	0,0655	X
	- dzienna		x	x	0,0605
	- nocna		x	x	0,0501
3.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	10,64	11,08	

3.4.4 Grupy odbiorców C11, C12a, C12b

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA ODBIORCÓW		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1788	X	X
	- szczytowa		x	0,2414	X
	- pozaszczytowa		x	0,1336	X
	- dzienna		x	x	0,2423
	- nocna		x	x	0,1453
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	Wg pkt.3.4.4.a		
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1044	X	X
	- szczytowa		x	0,1129	X
	- pozaszczytowa		x	0,1039	X
	- dzienna		x	x	0,0912
	- nocna		x	x	0,0857
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,25	1,43	

3.4.4.a Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową w grupach odbiorców C11, C12a, C12b.

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW		
			C11	C12a	C12b
1.	Układ pomiarowy jedno – fazowy	zł/m-c	0,66	2,53	
2.	Układ pomiarowy trój – fazowy	zł/m-c	1,71	3,97	

3.4.5 Grupy odbiorców G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy) :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA ODBIORCÓW	
			G11	G12
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1519	X
	- dzienna		x	0,2040
	- nocna		x	0,0918
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	wg pkt.3.4.5.a	
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1194	X
	- dzienna		x	0,0975
	- nocna		x	0,0438
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,22	1,40

3.4.5.a Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową w grupach odbiorców G11 i G12

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW	
			G11	G12
1.	Układ pomiarowy jedno – fazowy	zł/m-c	0,66	2,53
2.	Układ pomiarowy trój – fazowy	zł/m-c	1,71	3,97

3.4.5.b Według grup G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup G11 i G12 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,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

3.4.6 Grupa R - ryczałtowa

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa R11	
			1 fazowy	3 fazowy
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/kWh	0,1788	
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	8,00	13,86
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową – całodobowa	zł/kWh	0,1044	
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,40	

- 1) Grupę R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 2) Warunkiem zastosowania grupy R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 3) Grupę R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 4) Grupę R stosuje się również dla:
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - 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 sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 5) 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 sprzedawcą a odbiorcą.

B. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW

4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR

4.1 Definicje nielegalnego poboru energii i ogólne zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii

4.1.1 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) samowolną manipulację w układach pomiarowych bezpośrednich, półpośrednich i pośrednich.
- 4.1.2 W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy ze sprzedawcą (pkt.4.1.1 ppkt.1), sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie odbiorców, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 4.1.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę określonego w pkt.4.1.1 ppkt.2 sprzedawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie odbiorców, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 4.1.4 Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt.4.1.2 i pkt.4.1.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 4.1.5 Odbiorca i sprzedawca w umowie sprzedaży mogą przyjąć ryczałtowy sposób naliczania nielegalnego poboru energii w przypadku jego stwierdzenia określony w pkt. 4.2.
- 4.2 Ryczałtowe stawki opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej
- 4.2.1 W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym (pkt.4.1.1 ppkt.2b, 2c), której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- | | | |
|----|--|------------|
| a) | przy układzie 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) | przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 600 kWh |
| e) | przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego | 600 kWh |

4.2.2 W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego (pkt.4.1.1 ppkt.2a), przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i za usługi przesyłowe stanowią równowartość:

- 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 wielkości 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.

4.2.3 Opłaty, o których mowa w pkt. 4.2.1 i 4.2.2 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 jeden rok, ustalone ryczałtowe opłaty wzrastają trzykrotnie.

5. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

5.1 Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną

- 5.1.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w przypadkach uznanych za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.1.2 W przypadku przekroczenia przez odbiorcę optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, dostawca ma prawo pobrać opłatę dodatkową.
- 5.1.3 Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg}\varphi = 0,2$.
- 5.1.4 Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.5.1.3 do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.1.5 Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela w pkt. 5.1.9.
- 5.1.6 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 5.1.7 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i zastosowaniu najniższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 5.1.8 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. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

- 5.1.9 Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za usługę przesyłową w części zmiennej z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej (d%):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za usługę przesyłową 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:

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

5.2 Opłaty za przekroczenie mocy umownej

- 5.2.1 Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc zamówioną

i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określonej w danej grupie odbiorców.

5.3 Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umowy

5.3.1 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 67,00 zł.

5.3.2 Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

5.3.3 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- | | |
|--|--------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 50 kWh |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 15 kWh |

5.3.4 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez sprzedawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- | | |
|--|---------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 500 kWh |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 150 kWh |

5.3.5 Za założenie przez dostawcę nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, instalacji przed układem rozliczeniowo – pomiarowym lub na urządzeniu rozliczeniowo – pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę pobiera się opłatę :

- | | |
|--|-----------|
| a) Gdy zawiadomiono o tym Dostawcę | 50,00 zł |
| b) Gdy nie zawiadomiono o tym Dostawcy | 100,00 zł |

- 5.3.6 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- | | |
|--|---------|
| a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego | 600 kWh |
| b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego | 900 kWh |
- 5.3.7 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu sprzedaży energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 5.3.8 Za zerwanie plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki stałej za usługę przesyłową w danej grupie odbiorców):
- przy pierwszym zerwaniu plomb - 1.5 krotności miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową,
 - przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomb - 2 krotności miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową.
- 5.3.9 Do obliczenia opłat o których mowa w pkt. 5.3.3+5.3.7. przyjmuje się cenę energii elektrycznej i opłatę zmienną za usługę przesyłową obowiązującą w grupie odbiorców jednostrefowej ze zbioru grup, do którego jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb.
- 5.3.10 W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt.5.3.3+5.3.8 ulegają obniżeniu o 50%.
- 5.4 Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej**
- 5.4.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, 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. Nr 135, poz. 881), odbiorcom na

ich wnioszek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

- 5.4.2 Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie o którym mowa w pkt 5.4.1.
- 5.4.3 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.
- 5.4.4 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:
- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

- W_{UT} – 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 %,
- A_T – ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T – 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,
- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

- A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T – 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,
- b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby ; $b_{rT} = 0,10$ zł/h,
- t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

5.4.5 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

5.4.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

5.5 Oplaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.5.1 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 (Dz. U. Nr 135, poz. 881).

- 5.5.2 Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 5 zł
- 5.5.3 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł
- 5.5.4 Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 5 zł

- 5.5.5 Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 5 zł
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł
- 5.5.6 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 mających 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
 - c) trzyletnim 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 - 50 zł
- 5.5.7 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
- 5.5.8 Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł
- 5.5.9 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
- 5.5.10 Wypłata stawek określonych w pkt. 5.5.2 do 5.5.9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.

C. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Za czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie zamawiającego pobiera się opłaty wyliczone przez sprzedawcę na podstawie indywidualnej kalkulacji.

D. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

- 6.1 W wystawionych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.
- 6.2 Cena energii elektrycznej odnosi się do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby.
- 6.3 W grupach odbiorców z kontrolą poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
 - a) w części stałej - do mocy umownej [zł/kW],
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/kWh].
- 6.4 W grupach odbiorców bez kontroli poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
 - a) w części stałej - do każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c]
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/kWh]
- 6.5 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.
- 6.6 Stałą opłatę za usługę przesyłową w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto umowę lub rozwiązano umowę z zastrzeżeniem pkt.6.7 i 6.14 pobiera się:
 - a) w pełnej wysokości, jeżeli zawarcie umowy nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca lub rozwiązanie umowy nastąpiło w drugiej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50% opłaty, jeżeli zawarcie umowy nastąpiło w drugiej połowie miesiąca lub rozwiązanie umowy nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca.

- 6.7 Stałą opłatę za usługę przesyłową od odbiorców rozliczanych w grupie R pobiera się w pełnej wysokości również w miesiącu, w którym nastąpiło zawarcie umowy lub rozwiązanie umowy bez względu na jego termin.
- 6.8 Opłatę abonamentową w danej grupie odbiorców ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc dla każdego odbiorcy [zł/odbiorcę/m-c].
- 6.9 Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 6.10 Odbiorcy rozliczani według grup odbiorców z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc odpowiadającą największemu przewidywanemu (określonym w umowie 15-minutowemu) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.
- 6.11 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt.6.10 na następny okres umowny następuje w terminie określonym w umowie sprzedaży.
- 6.12 Brak zamówienia mocy przez odbiorcę w terminie określonym w pkt.6.11 jest równoznaczne z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 6.13 Moc zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 6.14 Zaprzestanie przez odbiorcę (rozliczanego wg grup z kontrolą poboru mocy) poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat stałych za usługę przesyłową - za moc umowną zgodnie z pkt.6.10 do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął jego prawny następca.
- 6.15 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 6.16 Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, sprzedawca, w rozliczeniach z odbiorcami za energię elektryczną i usługi przesyłowe, może stosować raty planowe (rachunki okresowe). Szczegółowe zasady rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

- 6.17 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie lub zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 6.18 Korekta, o której mowa w pkt.6.17 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.19 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków (pkt.6.17) jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 6.20 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 wielkości 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, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców z grup C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.