PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 13 grudnia 1999 r.

DTA-821/317-A/5/99/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88 poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) 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: z dnia 2 września 1999 r., z dnia 27 września 1999 r., z dnia 18 października 1999 r., z dnia 29 października 1999 r., z dnia 18 listopada 1999 r. znak: L. dz. 442/99, z dnia 23 listopada 1999 r. znak: L. dz. 445/99, z dnia 3 grudnia 1999 r. i z dnia 10 grudnia 1999 r. znak: L. dz. 458/99 przedsiębiorstwa energetycznego Przedsiębiorstwa Usług Technicznych „EL-PAR" Sp. z o. o. w Biłgoraju,

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 Przedsiębiorstwa Usług Technicznych „EL-PAR" Sp. z o. o. w Biłgoraju, posiadającego koncesję nr PEE/93/317/4/OT-4/98/WL z dnia 30 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/94/317/4/ OT-4/98/WL z dnia 30 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 września 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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88 poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) 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 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) ceny za energię elektryczną,
4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

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^{28} i art. 479^{29} 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:
Przedsiębiorstwo Usług Technicznych „EL-PAR" Sp. z o. o.
Biłgoraj k/Bełchatowa
97-406 Bełchatów
Skrytka pocztowa Nr 704

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG TECHNICZNYCH „EL-PAR" Sp. z o.o.
W BIŁGORAJU

BEŁCHATÓW 1999 ROK

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Opłaty za przyłączenie do sieci rozdzielczej
   3.1. Ryczałtowa opłata za przyłączenie
   3.2. Opłata za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III i VI oraz IV i V nieprzewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego
4. Zasady podziału odbiorców
5. Strefy czasowe
6. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
7. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i za energię elektryczną
   7.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
   7.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
8. Standardy jakościowe energii elektrycznej obsługi odbiorców
9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy
12. Stawki opłat i ceny

1. Informacje ogólne.

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Przedsiębiorstwo Usług Technicznych „EL-PAR" Sp. z o.o. Biłgoraj k/Bełchatowa, 97-406 Bełchatów.

1.2. Taryfę opracowano na podstawie:

a) ustawy z dnia 10.04. 1997 roku „Prawo energetyczne" (Dz..U. Nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej ustawą ,

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U.Nr 135 poz. 881), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998r. 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym .

1.3. Taryfa zawiera :

a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,

b) stawki opłat za usługi przesyłowe,

c) ceny za energię elektryczną,

d) stawki opłat abonamentowych,

e) bonifikaty , upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

g) opłaty za dodatkowe usługi dostawcy.

1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą odbiorców taryfowych . Stawki opłat przesyłowych mają również zastosowanie dla odbiorców uprawnionych .

1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług z wyjątkiem opłat za przyłączenie do sieci , które nie uwzględniają podatku VAT .

1.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio: do 1kW i do 1kWh .

2. Definicje

2.1. Dostawca - Przedsiębiorstwo Usług Technicznych „EL-PAR" sp. z o.o. prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

2.2. Dzień roboczy- nieświąteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2.3. Grupa przyłączeniowa- grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:

a) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,

b) 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,

c) 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,

d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

2.4. Instalacje- urządzenia elektroenergetyczne z układami połączeń między nimi.

2.5. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2.6. Moc maksymalna- największy 15–minutowy pobór lub oddanie mocy czynnej w okresie rozliczeniowym.

2.7. Moc przyłączeniowa- największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, zwana również mocą umowną.

2.8. Nielegalny pobór energii elektrycznej -pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.

2.9. Odbiorca- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.

2.10. Odbiorca taryfowy – odbiorca, nie posiadający prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nie wykorzystujący przysługujących mu uprawnień.

2.11. Odbiorca uprawniony – odbiorca , wykorzystujący posiadane prawo do korzystania z usługi przesyłowej .

2.12. Okres rozliczeniowy- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

2.13. Przyłącze- odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.

2.14. Sieć elektroenergetyczna- połączone i współpracujące ze sobą instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.

2.15. Sieć rozdzielcza- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.

2.16. Średnie napięcie (SN)–obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV.

2.17. Niskie napięcie (nn) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

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

2.19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy- liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo–pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.

2.20. Usługa przesyłowa - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców , zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych.

3. Opłaty za przyłączenie do sieci rozdzielczej.

3.1. Ryczałtowe opłaty za przyłączenie.

3.1.1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem:

– przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
– przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

3.1.2. Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

3.1.3. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.

3.1.4. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci podano w poniższych tabelach.

Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza.

L.p	RODZAJ STAWEK OPŁAT		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł.]	napowietrzne	865,00	765,00
		napowietrzne z pomiarem	1150,00	1010,00
2		kablowe	1678,00	1500,00
		kablowe z pomiarem	1860,00	1675,00
3	Za przyłącze powyżej 5mb [zł./mb]	napowietrzne	33,00	32,00
4		kablowe	42,00	31,00

Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci.

L.p.		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł./kW]	25,00	

3.2. Opłaty za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej III i VI, oraz IV i V nieprzewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

3.2.1. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych: III i VI oraz IV i V nieprzewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie, z uwzględnieniem następujących zasad:

1) Koszty realizacji przyłączenia ustala się według stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci, z uwzględnieniem liczby tych elementów, ustalonej w oparciu o projekt budowy przyłącza i rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
2) Wysokość opłaty za niezbędną rozbudowę sieci uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.
3) Udział w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia, mocy przyłączeniowej do mocy znamionowej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot.
4) Udział w wykorzystaniu linii elektroenergetycznej jest równy ilorazowi, określonej w warunkach przyłączenia, mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.
5) Opłatę za przyłączenie, dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^{l} S_{Ei} \cdot n_i + \sum_{i=1}^{m} k_{li} \cdot S_{li} \cdot D_i + \sum_{i=1}^{n} k_{ti} \cdot S_{ti}$$

w którym:

O_{ps} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element,

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,

S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 kilometr linii,

D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,

k_{ti} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,

S_{ti} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację,

l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

m. - liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,

n - liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

3.2.2. Przy wymianie, na wniosek odbiorcy, przyłącza z jednofazowego na trójfazowe pobierana jest opłata, jak za nowe przyłącze.

3.2.3. Przy wymianie, na wniosek odbiorcy, przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, pobierana jest opłata tylko za wykonanie przyłącza.

3.2.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, na wniosek odbiorcy, bez przebudowy przyłącza pobierana jest opłata tylko za rozbudowę sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia niezależnie od rodzaju przyłącza.

3.2.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci przedstawiają poniższe tabele.

Przyłącze napowietrzne

a) montaż przewodów AsXSn 4 x 25 mm^2 i osprzętu w typowym przyłączu o długości 1m.	**50 zł.**
b) montaż przewodów AsXSn 4 x 35 mm^2 i osprzętu w typowym przyłączu o długości 1m.	**70 zł.**
c) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna przyłącza	**650 zł.** / 1 kpl.

Przyłącze kablowe

a) ułożenie kabla YAKY 4 x 35 mm^2 wraz z osprzętem w typowym przyłączu o długości 1m.	**127 zł.**
b) ułożenie kabla YAKY 4 x 70 mm^2 wraz z osprzętem w typowym przyłączu o długości 1m.	**140 zł.**
c) montaż wyposażonej skrzynki złączowej - pomiarowej z fundamentem	**700 zł.** / 1 kpl.
d) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna przyłącza	**650 zł.** / 1 kpl.

Linie kablowe niskiego napięcia.

a) linia kablowa YAKY 4 x 70 mm^2	**4 500 zł.** / 1 km
b) linia kablowa YAKY 4 x 35 mm^2	**4 000 zł.** / 1 km
c) dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	**500 zł.** / 1 km

Linie napowietrzne niskiego napięcia.

a)	na słupach z żerdzi ŻN z przewodami izolowanymi:	
	- AsXSn 25 mm^2	**3 040 zł.** / 1 km
	- AsXSn 35 mm^2	**3 212 zł.** / 1 km
b)	modernizacja linii napowietrznej + oświetlenie z przewodami typu AL (35, 50 mm^2)	**6 000 zł.** / 1 km
c)	dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	**500 zł.** / 1 km
d)	montaż pojedynczego słupa przelotowego z żerdzi ŻN-10	**44 zł.**/ 1 kpl.
e)	montaż pojedynczego słupa bliźniaczego z żerdzi ŻN-10	**80 zł.** / 1 kpl.
f)	montaż pojedynczego słupa krańcowego z żerdzi ŻN-10	**120 zł.** / 1 kpl.
g)	montaż na słupie rozłącznika bezpiecznikowego	**90 zł.** / 1 kpl.

Linie kablowe średniego napięcia (15 kV)

a)	linia 3 x XUHAKXs 120 mm^2 w terenie miejskim	**10 000 zł.** / 1 km
b)	linia 3 x XUHAKXs 120 mm^2 w terenie wiejskim	**8 000 zł.** / 1 km
c)	dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	**500 zł.** / 1 km

Linie napowietrzne średniego napięcia (15 kV)

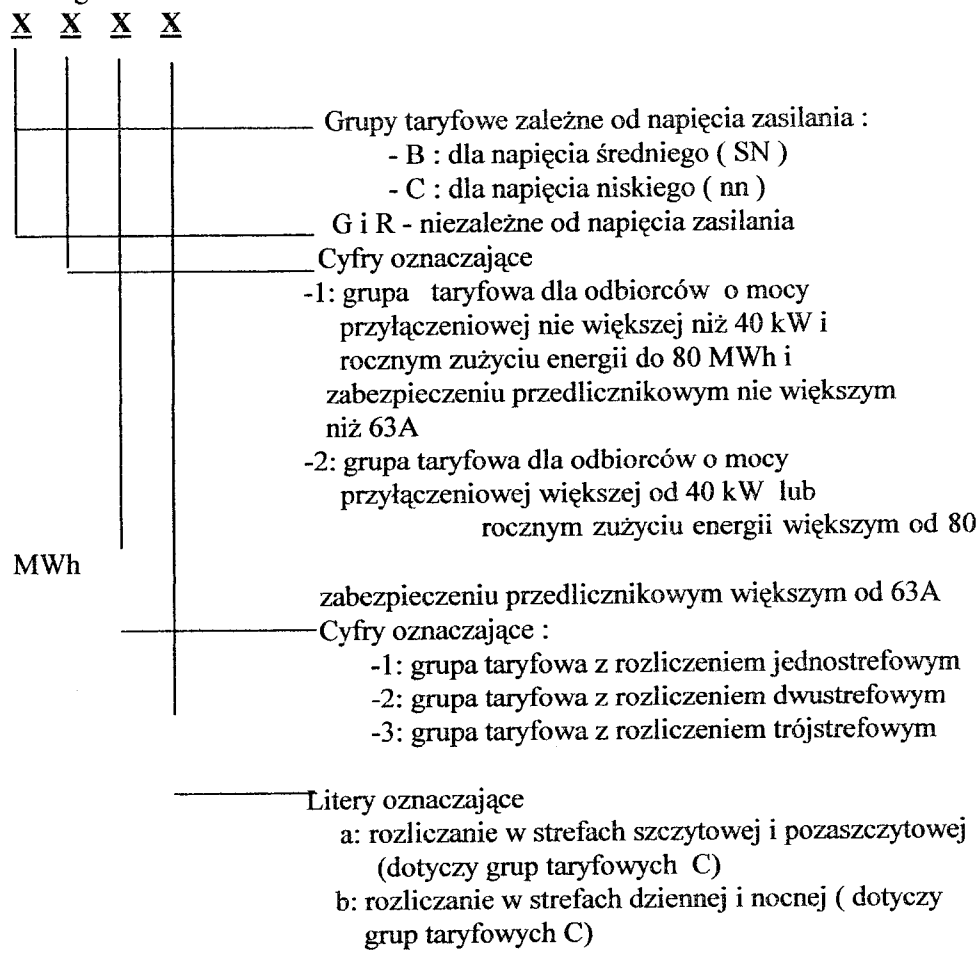
a)	linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 50 mm^2	**7 000 zł.** / 1 km
b)	linia z przewodami gołymi AFL 35 mm^2	**5 000 zł.** / 1 km
c)	linia z przewodami gołymi AFL 50 mm^2	**6 000 zł.** / 1 km
d)	demontaż linii AFL 35 mm^2	**2 900 zł.** / 1 km
e)	dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna linii	**500 zł.** / 1 km
f)	montaż słupa przelotowego z żerdzi BSW-12	**1 48 zł.** /1 kpl.
g)	montaż słupa mocnego z żerdzi BSW-12	**2 72 zł.** /1 kpl.
h)	montaż na słupie odłącznika	**88 zł.** /1 kpl.
i)	montaż na słupie 3 ograniczników przepięć	**16 zł.** /1 kpl.
j)	montaż na słupie głowicy kablowej	**99 zł.** /1 kpl.

Stacje transformatorowe 15/0,4 kV

a)	stacja transformatorowa słupowa STSpb 20/250 (bez transformatora)		**2 300 zł.**
b)	stacja transformatorowa słupowa STSRp 20/400 (bez transformatora)		**2 500 zł.**
c)	dokumentacja geodezyjna - techniczno - prawna stacji (dotyczy jednej stacji)		**300 zł.**
d)	transformator 15/0,4 kV	- 40 kVA	**683 zł.**
		- 63 kVA	**782 zł.**
		- 100 kVA	**950 zł.**
		- 160 kVA	**1 119 zł.**
		- 250 kVA	**1 320 zł.**
e)	wymiana transformatora (robocizna + transport + praca sprzętu)		**140 zł.**
f)	montaż szafki rozdzielczej niskiego napięcia w słupowej stacji transformatorowej		**400 zł.**
g)	wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem w rozdzielni 15 kV		**4 000 zł.**

4. Zasady podziału odbiorców.

4.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii elektrycznej i liczby stref czasowych, według przedstawionego schematu:



4.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN (B 21, B 22, B 23),
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C 21 , C22 a ,C 22 b, C 11, C12a, C12 b),
c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G 11 , G 12, R)

4.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną 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 zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające 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: 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. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika ,
c) dla stacji ochrony katodowej.

4.5. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

4.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

4.7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników , wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

5. Strefy czasowe.

5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych (B 23) przedstawia poniższa tabela.

NR	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}

*) jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe 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 dla grup taryfowych B22 , C22 a przedstawia poniższa tabela .

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYT.	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
2. LUTY	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
3. MARZEC	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 18^{00}	21^{00} - 6^{00}
4. KWIECIEŃ	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 19^{00}	21^{00} - 6^{00}
5. MAJ	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
6. CZERWIEC	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
7. LIPIEC	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
8. SIERPIEŃ	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
9. WRZESIEŃ	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 19^{00}	21^{00} - 6^{00}
10. PAŹDZIERNIK	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 18^{00}	21^{00} - 6^{00}
11. LISTOPAD	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
12. GRUDZIEŃ	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} – 8^{00} i 11^{00} – 16^{00}	21^{00} - 6^{00}

5.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej **C22b:**
- strefa dzienna w godzinach 6^{00} - 21^{00},
- strefa nocna w godzinach 21^{00} - 6^{00}.

5.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej **C12a** :
-strefa szczytowa: od kwietnia do września w godzinach 8^{00}–11^{00} i 20^{00}-21^{00},
-strefa szczytowa: od października do marca w godzinach 8^{00}–11^{00} i 17^{00}-21^{00},
-strefa pozaszczytowa: pozostałe godziny doby.

5.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych **C12b i G12:**
-strefa dzienna : 14 godzin w ciągu doby w godzinach 6^{00} - 13^{00} i 15^{00} - 22^{00},
-strefa nocna : 10 godzin w ciągu doby , w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego w godzinach 13^{00} - 15^{00} i 22^{00} - 6^{00} .

5.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt.5.5 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

6. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

6.1. Ustala się prowadzenie rozliczeń w następujących okresach rozliczeniowych :
a) jednomiesięcznym – dla odbiorców III i IV grupy ,
b) dwu- lub czteromiesięcznym, określonym w umowie – dla odbiorców V grupy ,
c) określonym w umowie – dla odbiorców VI grupy .

6.2. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, rozliczenia mogą być przeprowadzane w formie opłat planowych, których wysokość ustalana będzie na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej .

6.3 Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w pkt. 6.2., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu . Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku dla najbliższego okresu rozliczeniowego .

6.4 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej czynnej i biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora . Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat . Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę . W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% i dolicza się do ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z transformatorów będących własnością dostawcy pomiarów mocy i energii elektrycznej czynnej i biernej dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatorów. W sytuacji gdy dostawca i odbiorca uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatorów, odczyty wskazań tego układu pomniejsza się o wielkość strat mocy i energii elektrycznej w transformatorze. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o 3 % w przypadku mocy i energii czynnej, a o 10% w przypadku energii biernej.

6.6 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością dostawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo- rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach ,odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkość straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat ,ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

6.7. W przypadku zasilania odbiorcy linią będącą własnością dostawcy i układzie pomiarowo-rozliczeniowym rejestrującym straty energii występujące w liniach to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się zgodnie z zasadami określonymi w pkt.6.6.

6.8. Dostawca dokonuje korekty wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

6.9. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w §43 rozporządzenia taryfowego.

7. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i za energię elektryczną.

7.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

7.1.1. Dostawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci rozdzielczej niezależnie od zawartej przez odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.

7.1.2. Dostawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej .

7.1.3. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, w przypadku grup taryfowych B i C złożoną z:

a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej.

7.1.4.Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} \times P + S_{zg} \times E$$

gdzie : O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych
S_{sg} – miesięczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej,
E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej,

7.1.5. Składnik stały stawki opłaty przesyłowej może być rozliczany w ratach miesięcznych lub obejmujących więcej niż jeden miesiąc, stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie .

7.1.6. Rozliczenie opłaty przesyłowej w części stałej w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia rozliczanych bez kontroli poboru mocy następuje na podstawie wielkości mocy określonej w poniższej tabeli do czasu podpisania z odbiorcą umowy sprzedaży energii elektrycznej. Po podpisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej rozliczenia dla tej grupy odbiorców nastąpi na podstawie wielkości mocy określonej w umowie.

Pobieranie opłaty przesyłowej w części stałej w odniesieniu do odbiorców grup taryfowych G11 i G12 następuje w zależności od rodzaju instalacji odbiorcy i rozliczeniowego układu pomiarowego w wysokości określonej w Taryfie dla danej grupy taryfowej.

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	12
5.	25	5	15
6.	32	6	19
7.	40	8	24
8.	50	10	30
9.	63	12	38

7.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową wyznacza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej .

7.1.8. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:

a) miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowego ,

b) opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej.

7.1.9. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:

a) opłaty stałej, która stanowi iloczyn wielkości mocy określonej w umowie oraz składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, określonej w pkt. 12.3.,

b) opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn wielkości mocy określonej w umowie, uzgodnionego w umowie czasu przyłączenia i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonej w pkt.12.3.

7.1.10. Rozliczenia opłat za usługę przesyłową z odbiorcami następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną i na zasadach określonych w Taryfie.

7.1.11. Opłatę stałą za usługę przesyłową stałą dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza . Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym .

7.1.12. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci pobiera się opłatę przesyłową stałą :

a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca ,
b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca .

7.1.13. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę w trakcie roku kalendarzowego a moc zarezerwowana w punkcie dostawy nie jest przejęta przez następcę prawnego, ponosi on opłatę stałą za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, którą dolicza się do ostatniej faktury.

7.1.14. Warunki zmiany mocy przyłączeniowej strony ustalają w umowie.

7.1.15. Stawki opłat w taryfie za usługę przesyłową zamieszczono w pkt. 12.

7.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

7.2.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w rozliczeniowym układzie pomiarowym .

7.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy i mocy urządzeń przyłączonych do sieci, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 4.4. Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie miesięcznym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci . Syreny alarmowe nie rozlicza się za usługę przesyłową w części stałej.

7.2.3. Terminy płatności faktur rozliczeniowych, jak również rat planowych – w przypadkach, o których mowa w pkt. 6.1. do 6.3. , ustala dostawca .

7.2.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w pkt. 12.

7.2.5. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty, za odczytywanie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i wystawianie rachunków. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na jednego odbiorcę.

7.2.6. Obsługą handlową objęte jest :

a) odczytywanie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego,
b) wystawianie i dostarczanie rachunków (faktur) za energię elektryczną.

7.2.7. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy . Opłaty te doliczane są do rachunków (faktur) za energię elektryczną .

7.2.8. Stawki opłat abonamentowych, zróżnicowane są w zależności od grupy taryfowej, a w odniesieniu do grupy taryfowej G – również w zależności od rodzaju instalacji i układu pomiarowego , stawki zamieszczono w pkt. 12.

8. Standardy jakościowe energii elektrycznej obsługi odbiorców .

8.1. Ceny i stawki opłat podane w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 rozporządzenia przyłączeniowego.

9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

9.1. Dostawca udzieli bonifikaty i upustu za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §37 rozporządzenia przyłączeniowego, na zasadach określonych w §46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej . Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie parametrów napięcia wynosi $b_{rT} = 0{,}01$ zł./h

9.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi określonych w §38 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:

a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji – **10zł**
b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych awarią w sieci – **50zł**
c) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii, przerwanej z powodu awarii w sieci- **5zł**
d) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminie planowanych przerw w dostawie energii -**10zł**
e) za brak indywidualnego powiadomienia pisemnego lub telefonicznego z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV o terminach planowanych przerw w dostawie energii, o ile uzgodniono to w umowie-**100zł**
f) za brak pisemnej informacji z rocznym wyprzedzeniem dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - **50zł**
g) za brak pisemnej informacji z trzyletnim wyprzedzeniem dla 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 - **500zł**
h) za brak pisemnej informacji, z tygodniowym wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV o zmianie nastawień automatyki i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - **50zł**
i) za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji na temat zasad rozliczeń, cen i taryf-**5zł**
j) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – **5zł**
k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi-**2zł**

9.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku .

9.4. Dostawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie określonym w §45 ust. 2 rozporządzenia taryfowego .

9.5. Sposób przekazania bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia .

9.6. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

1). W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej w trzech kolejnych, następujących po sobie okresach rozliczeniowych, odbiorca jest zobowiązany do wystąpienia o nowe warunki przyłączenia. Opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

2). Wysokość dopuszczalnego poboru energii biernej i odpowiedzialność odbiorcy za jego przekroczenie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3). Za założenie nowej plomby przez dostawcę energii elektrycznej w miejsce zerwanej na zabezpieczeniu głównym i w układzie pomiarowym pobiera się opłaty :
   a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 52,28 zł.
   b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 55,15 zł.

4). Za założenie nowego licznika z powodu zerwania plomb legalizacyjnych nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:
   a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 156,85 zł.
   b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 165,44 zł.

5). Za założenie nowego licznika lub innego urządzenia służącego do pomiaru energii elektrycznej w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, jest odbiorca zobowiązany zapłacić dostawcy równowartość nowo zainstalowanego licznika lub innego urządzenia pomiarowego oraz pokryć koszty wymiany w wysokości 50 zł.

6). Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej w przypadkach wymienionych w §39 i §40 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorca uiszcza opłatę 100 zł.

10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

10.1. W razie stwierdzenia przez dostawcę nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:
   a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
   b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej , w tym:
   - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
   - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
   - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

   pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w punktach 10.2., 10.3., 10.4.

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

10.3. W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, dostawca pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

10.4. Opłaty o których mowa w pkt. 10.3. oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.

11.1. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności ustalone zgodnie z §27 ust.2 rozporządzenia taryfowego.

11.2. Stawki opłat policzone przez dostawcę za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy przedstawia poniższa tabela.

L.P.	NAZWA USŁUGI	NAPIĘCIE ZASILANIA, RODZAJ UKŁADU POMIAROWEGO.	STAWKI OPŁATY [zł.]
1	2	4	5
1.	Przeniesienie układu pomiarowego pośredniego i półpośredniego w inne miejsce.	SN nn	97,60 73,20
2.	Przeniesienie układu pomiarowego Bezpośredniego w inne miejsce.	Nn	48,80
3.	Wymiana licznika lub zegara sterującego.	SN nn	24,40 12,20
4.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie przyłącza (napowietrznego lub kablowego) na słupie.	Nn	73,20
5.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie złącza kablowego.	Nn	48,80
6.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie wewnętrznej linii zasilającej (wlz) w złączu kablowym.	Nn	48,80
7.	Podłączenie i odłączenie cykliniarki, betoniarki lub innego odbiornika w wlz.	Nn	48,80
8.	Wymiana bezpieczników w złączu (w przypadku ich zadziałania na skutek winy odbiorcy, przy nie zerwanych plombach) oraz oplombowanie złącza i sprawdzenie układu pomiarowego. Niezależnie od opłaty za usługę odbiorca pokrywa ceny wymienionych bezpieczników. W razie jednoczesnej konieczności wymiany także bezpiecznika zalicznikowego, odbiorca pokrywa dodatkowo cenę wymienionego bezpiecznika.	Licznik 1-faz. licznik 3-faz.	24,40 36,60

9.	Wymiana bezpieczników w złączu (w przypadku ich zadziałania na skutek winy odbiorcy, po zerwaniu przez odbiorcę plomb) oraz oplombowanie złącza i sprawdzenie układu pomiarowego. Niezależnie od opłaty za usługę odbiorca pokrywa ceny wymienionych bezpieczników. W razie jednoczesnej konieczności wymiany także bezpiecznika zalicznikowego, odbiorca pokrywa dodatkowo cenę wymienionego bezpiecznika.	Licznik 1-faz. licznik 3-faz.	36,60 48,80
10.	Przeprowadzenie na żądanie odbiorcy lub zarządcy budynku, rozplombowanie i zaplombowanie układu pomiarowego, zabezpieczeni przedlicznikowych lub wewnętrznej linii zasilającej, w celu wykonania naprawy, modernizacji lub remontu urządzeń elektroenergetycznych.	Licznik 1-faz. licznik 3 faz. licznik spec.	48,80 61,00 97,60
11.	Sprawdzenie na żądanie odbiorcy prawidłowości wskazań układu pomiarowego.	Licznik 1-faz. licznik 3-faz. licznik spec.	36,60 48,80 97,60
12.	Dostosowanie układu pomiarowego do zgłoszonej przez odbiorcę, zmiany mocy w trakcie trwania umowy, na niskim napięciu.	Licznik 1-faz. licznik 3-faz. licznik spec.	48,80 73,20 122,00
13.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy przed przyłączeniem do sieci po przyłączeniu.	Licznik 1-faz. licznik 3-faz. licznik spec.	36,60 48,80 97,60
14.	Wydanie warunków przyłączenia.	SN nn	195,20 61,00
15.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumenttacji w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia.	SN nn	48,80 24,40
16.	Wykonanie odpisu lub kopii uprzednio wydanych warunków przyłączenia.	–	24,40

12. Stawki opłat i ceny.

12.1. Stawki opłat i cen energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z sieci SN . Grupy taryfowe B21, B22, B23 .

CENI I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Cena za energię elektryczną czynną w [zł. / MWh]:				
- całodobową	X	X	X	145,05
- szczytową	X	X	250,76	X
- pozaszczytową	X	X	107,42	X
- szczyt przedpołudniowy	222,45	208,00	X	X
- szczyt popołudniowy	312,17	327,13	X	X
- reszta doby	109,33	105,40	X	X
-miesięczny składnik stały stawki opłaty przesyłowej w [zł./kW]	10,58	10,58	10,58	10,58
-miesięczny składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w [zł. / MWh]	23,41	23,41	23,41	23,41
- stawka opłaty abonamentowej w [zł. / m.-c]	23,92	23,92	23,92	23,92

12.2. Stawki opłat i ceny energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z sieci nn. Grupy taryfowe C21 , C22a , C22b .

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną Czynną w [zł. / kWh]:			
- całodobową	0,1738	X	X
- szczytową	X	0,2281	X
- pozaszczytową	X	0,1124	X
- dzienną	X	X	0,1934
- nocną	X	X	0,1125
- miesięczny składnik stały stawki opłaty przesyłowej w [zł./kW]	15,19	15,19	15,19
-miesięczny składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w [zł. / kWh]	0,0344	0,0344	0,0344
- stawka opłaty abonamentowej w [zł. / m-c]	13,05	13,05	13,05

12.3. Stawki opłat i ceny energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z sieci nn. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b oraz R .

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Cena za energię elektryczną czynną w [zł. / kWh]:				
- całodobową	0,1745	X	X	0,1608
- szczytową	X	0,2296	X	X
- pozaszczytową	X	0,1321	X	X
- dzienną	X	X	0,2028	X
- nocną	X	X	0,1107	X
- miesięczny składnik stały stawki opłaty przesyłowej w [zł./kW]	1,50	1,50	1,50	1,50
-miesięczny składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w [zł. / kWh]	0,1489	0,1489	0,1489	0,0625
- stawka opłaty abonamentowej w [zł. / m-c]	2,17	2,17	2,17	2,17

12.4. Stawki opłat i ceny energii elektrycznej dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11 i G12 .

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w [zł. / kWh]: - całodobową	0,1417	X
- dzienną	X	0,1679
- nocną	X	0,0877
Miesięczny składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w [zł. / kWh] - całodobową	0,1296	X
- dzienną	X	0,1136
- nocną	X	0,0479
Miesięczny składnik stały stawki opłaty przesyłowej w [zł.] Pomiar bezpośredni -instalacja 1-fazowa	1,44	1,98
-instalacja 3-fazowa	2,49	3,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł. / m-c]	0,44	1,95