Kraków, dnia 1 marca 2004 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OKR-421-146(10)/2003/764/WK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660),

po rozpatrzeniu wniosku

Fabryki Maszyn "Glinik" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Gorlicach
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 490018670-00028,
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 16 grudnia 2003 r., znak: DE/1780/2003, uzupełnionego pismami: z dnia 22 stycznia 2004 r., znak: DE/136/2004, z dnia 12 lutego 2004 r., znak: DE/253/2004 oraz z dnia 27 lutego 2004 r., znak: DE/308/2004,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 23 kwietnia 1999 r. na

przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/141/764/U/1/2/99/AS oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/151/764/U/1/2/99/AS, w dniu 22 grudnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

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

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

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

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów

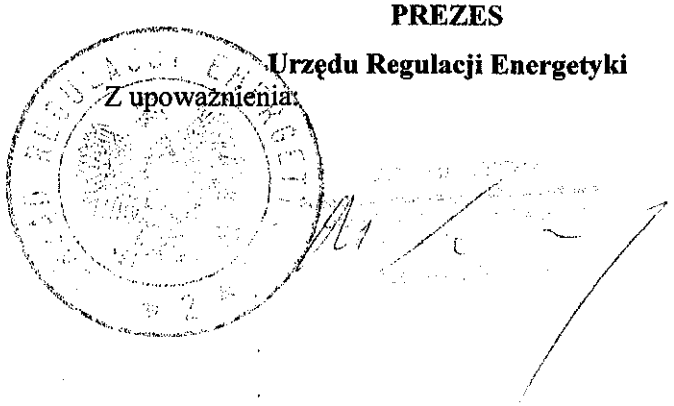
planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia:



Otrzymuje:
1. Fabryka Maszyn "Glinik" Spółka Akcyjna, ul. Michalusa 1, 38-320 Gorlice,
2. A.a. – URE Południowo-Wschodni Oddział Terenowy, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.

Fabryka Maszyn „ GLINIK " S.A.
w Gorlicach

TARYFA

dla energii elektrycznej

GORLICE, 2004 r.

Spis treści.

1. Informacje ogólne

2. Definicje

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
3.2. Strefy czasowe
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
4.2. Opłaty abonamentowe

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
5.2. Moc umowna
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

10. Tabele cen i stawek opłat

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Fabryka Maszyn " GLINIK " S.A. w Gorlicach, zwane dalej " sprzedawcą ".

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
c) cen za energię elektryczną,
d) stawek opłat abonamentowych,
e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997r. 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz.1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz.1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz.1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ ustawą ";
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym";
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym";
d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci oraz bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Czynność związana z przyłączeniem do sieci, opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

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

1.8. W wystawianych fakturach kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy.

1.9. Dopuszcza się zawarcie między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii i stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
Przez warunki, o których mowa wyżej rozumie się między innymi:
a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku;
b) grafikowanie poborów mocy z wyprzedzeniem jednej doby;
c) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku;
d) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. DEFINICJE.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

2.2. Usługa przesyłowa – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej;
b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej;
c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji sprzedawcy zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.

2.3. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

2.5. Średnie napięcie (SN) – obejmuje napięcie wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

2.6. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2. Odbiorców o poborze mocy wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy, realizowaną w oparciu o zainstalowany układ pomiarowy umożliwiający określenie wartości maksymalnej ze średnich wartości mocy czynnej pobieranej lub wprowadzanej do sieci w okresie 15 minut.

3.1.3. Odbiorców o poborze mocy nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego dobranego do mocy umownej określonej w umowie. Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego określa sprzedawca w umowie.

3.1.4. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych, z uwzględnieniem podziału określonego w pkt.3.1.2 i 3.1.3, należy do odbiorcy.

3.1.5. 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.

3.1.6. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X Y Z V

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana Jest odbiorcom:
- **B**: napięcie średnie (SN)
- **C**: napięcie niskie (nn)
- **G**: napięcie niskie (nn) lub niezależnie od napięcia
- **R**: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:
- **1** - moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- **2** - moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
- **1** - jednostrefowa,
- **2** - dwustrefowa,
- **3** - trójstrefowa

Litera odnosząca się do grup taryfowych C oznaczająca rozliczenie w strefach:
- **b** - dziennej i nocnej,

3.1.7. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.6 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21 i B23;

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22b, C11 i C12b;

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn i niezależnie od poziomu napięcia - G21 i R.

3.1.8. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych;
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. 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.

3.1.9. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe.

3.1.10. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23.

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 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, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00}- 13^{00}, 15^{00}- 22^{00}	13^{00}- 15^{00}, 22^{00}- 6^{00}

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
a) 2 razy w miesiącu dla odbiorców grup taryfowych B21, B 23 i C22b.
Liczniki odczytywane będą 15 i ostatniego dnia miesiąca w sposób bezpośredni.
b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21,C11, C12b oraz G21.
c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Okresy rozliczeń, o których mowa w pkt. 3.3.2 sprzedawca szczegółowo ustala w umowie sprzedaży.

3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej 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 na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, natomiast straty energii biernej w wysokości 10 % ilości wykazanej przez licznik energii biernej.

3.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.7. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.6.

3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.10. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań

urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2 i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii oblicza się jako iloczyn uzgodnionych przez strony w umowie: czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, sumy mocy zainstalowanych tych urządzeń i współczynnika korygującego uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy zainstalowanej i czasu pracy urządzeń. W przypadku syren alarmowych przyjmuje się miesięczne zużycie energii elektrycznej dla silnika syreny na poziomie 1 kWh.

4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

4.2.4. Odbiorcom zakwalifikowanym do grupy taryfowej R nalicza się opłatę abonamentową w wysokości odpowiadającej grupie taryfowej jednostrefowej właściwej ze względu na napięcie sieci, do którego przyłączone są urządzenia odbiorcy .

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w zł;
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy umownej x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4;
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4;
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej, wyrażony w zł/ jednostkę energii elektrycznej;

E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii za okres rozliczeniowy.

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych .

5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy - jak również nie posiadających takiego układu -wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Dla odbiorców grupy taryfowej G21 opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/ miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki sieciowej opłaty przesyłowej, dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do którego przyłączone są urządzenia odbiorcy;

b) części zmiennej stanowiącej iloczyn obliczonej zgodnie z pkt. 4.1.2. ilości energii elektrycznej i zmiennej stawki opłaty przesyłowej (S_z) , dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.

5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.

5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.3. Dopuszcza się zmianę mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.

5.2.5. Dla odbiorców wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni lub pośredni opłata za moc umowną ponoszona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.

5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub

b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, chyba że umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:

a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $tg\varphi$ wyższym od współczynnika $tg\varphi_o$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy
lub

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej
lub

c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $tg\varphi < 0$

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w poszczególnych strefach czasowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $tg\varphi_o$.

5.3.5. Wartość współczynnika $tg\varphi_o$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_o$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $tg\varphi > tg\varphi_o$)

$$O_b = Szv_n * \left(\sqrt{\frac{1+\mathrm{tg}^2\,\varphi}{1+\mathrm{tg}^2\,\varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie *n*, wyrażony w zł/ kWh;

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn}.

5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn}.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIE DOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi **b_{rt} = 1,50 zł/godzinę.**

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy ..... **15,18 zł,**

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci ..... **75,91 zł,**

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci ..... **7,59 zł,**

d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV ..... **15,18 zł,**

e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV ..... **151,83 zł,**

f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 ..... **75,91 zł,**

g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania ..... **75,91 zł,**

h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 ..... **151,83 zł,**

i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci ..... **75,91 zł,**

j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf ..... **7,59 zł,**

k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi , za każdy dzień zwłoki ..... **2,28 zł.**

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

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

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami w wysokości 5 – krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia elektryczna została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników ustalonymi na podstawie:

1) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia ..... **125 kWh**

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

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

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.;
2) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia ..... **125 kWh,**
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:
1) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
2) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
a) dla układu jednofazowego ..... **3 000 kWh,**
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu przeciążalność licznika ..... **6 000 kWh,**
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika ..... **300 kWh,**
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego ..... **300 kWh,**
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o ..... **300 kWh.**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, w [kV];

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w [A];
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w [A].

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany urządzenia pomiarowego.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:

a) dla układu bezpośredniego jednofazowego ..... **42,20 zł;**
b) dla układu bezpośredniego trójfazowego ..... **63,40 zł;**
c) dla układu półpośredniego ..... **95,10 zł;**
d) układu pośredniego ..... **126,80 zł.**

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę związaną z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości:

a) licznik 1-fazowy I-strefowy ..... **76,60 zł;**
b) licznik 1-fazowy II-strefowy ..... **107,80 zł;**
c) licznik 3-fazowy I-strefowy ..... **97,80 zł;**
d) licznik 3-fazowy II-strefowy ..... **129,20 zł;**
e) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy ..... **120,70 zł;**
f) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy ..... **152,10 zł;**
g) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy ..... **295,70 zł.**

oraz opłatę wynikającą z poniesionych kosztów związanych z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego.

7.10. Za założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe , albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią;
b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \times P_p + S_l \times (L - 30)$$

b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \times P_p$$

c) w przypadku przyłączy z granicą dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z umową o przyłączenie, znajdującej się w rozdzielni n.n. stacji transformatorowej 6/0,4 kV sprzedawcy

$$O_p = 0{,}7 \times S_m \times P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł;
S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/ kW;
P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w kW
S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/ m.;
L – długość przyłącza w metrach.
Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.11 taryfy.

8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, określoną w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie, w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.3. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez przyłącze tymczasowe, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.8 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.9 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	60	25
	kablowe		33
V	napowietrzne	70	25
	kablowe		33

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.

Tabela opłat za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

L.p.	Wyszczególnienie	Stawka zł/czynność
1.	Wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	**60,00**
2.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej.	**100,00**
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	 **55,00** **90,00** **125,00**
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej*	**opłata jak w pkt. 7.9.**
5.	Wymiana uszkodzonej z winy odbiorcy wkładki topikowej zabezpieczenia przedlicznikowego: a) przy wkładce topikowej do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) przy wkładce topikowej od 32A do 63A włącznie - za pierwszą - za każdą następną c) przy wkładce topikowej powyżej 63A - za pierwszą - za każdą następną Opłata zawiera koszt wymienionej wkładki topikowej	 **19,10** **9,50** **21,80** **10,00** **26,80** **12,00**

* opłatę pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.

Stawki ujęte w poniższych tabelach zawierają podatek VAT

10.1. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych B21 i B23.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B23 ZIMA	B23 LATO
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ MWh:			
- całodobową	182,15	x	x
- szczytową	x	x	x
- pozaszczytową	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	214,91	214,42
- szczyt popołudniowy	x	257,41	260,15
- pozostałe godziny doby	x	130,28	127,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *	9,00		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,26		
Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty Przesyłowej w zł/MWh	19,14		
Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	3,95		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,00		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych C11, C12b, C21, C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12b	C21	C22b
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ kWh:				
- całodobową	0,1837	x	0,1913	x
- dzienną	x	0,1962	x	0,1990
- nocną	x	0,1285	x	0,1349
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *	9,00			
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0493			
Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty Przesyłowej w zł/kWh	0,0554		0,0554	
Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	3,60		5,24	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,00			

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej G21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ kWh:	
- całodobową	0,1697
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *	9,00
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0493
Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0554
Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł//m-c	5,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,00

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe