



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2701-A/2/99/EB-1/241,287,370

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: (bez znaku) z dnia 30 stycznia 1999 r., znak NE/ŁK/99r. z dnia 7 lutego 1999 r., znak NE/ŁK/99r. z dnia 13 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Szczecin Spółka Akcyjna z siedzibą w Szczecinie,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Szczecin Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/21/2701/U/2/98/RS z dnia 16.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/23/2701/U/2/98/RS z dnia 16.11.1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku 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 Juchmiewicz

Otrzymuje:

**Zakład Energetyczny Szczecin
Spółka Akcyjna
ul. Jacka Malczewskiego 5/7
70-952 Szczecin**

ZAKŁAD ENERGETYCZNY SZCZECIN S.A.

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Szczecin, 1999 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
8. OPŁATY ABONAMENTOWE
9. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
10. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
11. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
12. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
13. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH
14. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
15. STAWKI OPŁAT I ZASADY OBLICZANIA DODATKOWYCH OPŁAT POBIERANYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zawartość taryfy

Niniejsza taryfa zawiera zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:

- a) przyłączenie do sieci,
- b) świadczenie usług przesyłowych,
- c) sprzedawaną energię elektryczną,

Zakres stosowania taryfy

Podane w taryfie ceny i stawki opłat, a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych jak również z odbiorcami którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

Określone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku (Dz.U. nr 135, poz.881), w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączanie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług, zgodnie z odrębnymi przepisami.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca lub przedsiębiorstwo energetyczne** – Zakład Energetyczny Szczecin SA
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 2.5. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.6. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna deklarowana przez odbiorcę, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie całego roku kalendarzowego
- 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty za przyłączenie według stawek opłat określonych w punkcie 14.1. taryfy.
- 3.2. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci stosuje się w stosunku do podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 3.3. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.4. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i podmioty zaliczone do grup przyłączeniowych I-III i VI, pokrywają rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia, uwzględniające stawki opłat podane w punkcie 14.2. taryfy.

4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną, grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1.1. Poziom napięcia sieci, z którego dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:

Grupa A - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (wyższe od 30 kV),

Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV),

Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV),

Grupa G - dla odbiorców, niezależnie od poziomu napięcia zasilania, zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Grupa G obejmuje również odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby:

1/ lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,

2/ mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

3/ domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

- 4/ oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- 5/ węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- 6/ garaży indywidualnych użytkowników.

Grupa R

-dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Grupę taryfową R stosuje się dla:

- 1/ krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 2/ silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- 3/ stacji ochrony katodowej gazociągów.

4.1.2. Wartość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

- a) grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) o rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.
- b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

4.1.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych

Wybór liczby rozliczeniowych stref czasowych, w obrębie grupy taryfowej określonej według powyższych kryteriów, należy do odbiorcy.

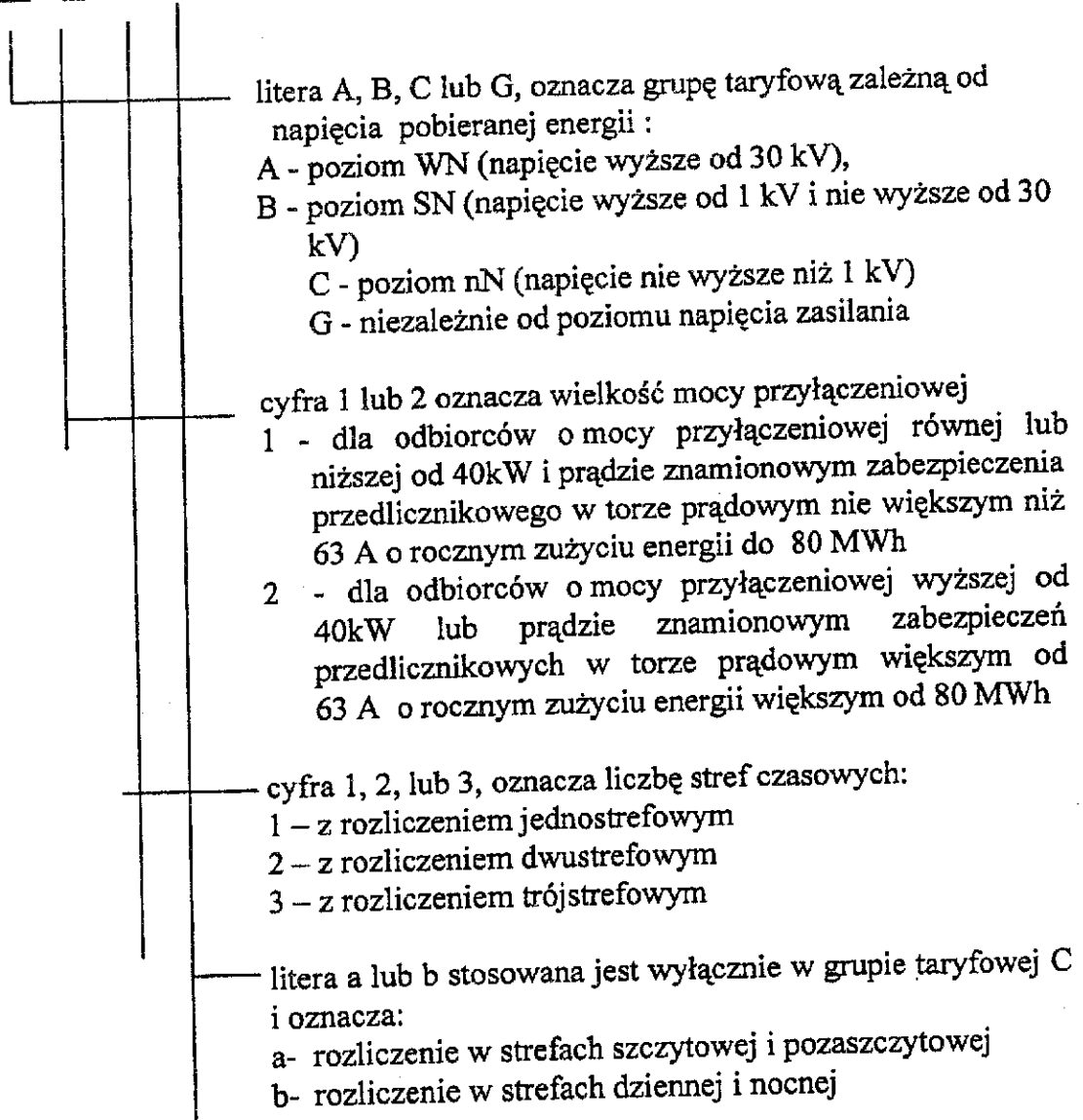
- 4.2. Jeżeli nie korzystający z usług przesyłowych odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej

niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4.4. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:
- jednomiesięczne -dla grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a,C22b,
 - dwumiesięczne -dla grup taryfowych C11,C12a,C12b, G11,G12,
- o ile odbiorca z dostawcą nie ustali w umowie inaczej.
- 5.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.4. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 5.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem grupy taryfowej G, część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
- 5.5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty według stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej.
 - 5.5.2. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej.
 - 5.5.3. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nie przestrzegania przez odbiorcę warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w

celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

- 5.5.4. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.5.5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.6. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców V grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem grupy taryfowej G, pobiera się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej odpowiadającej prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych odbiorcy, w wysokości określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej.

Przy zasilaniu jednofazowym należy stosować wzór przeliczeniowy:

$$P_p = 0,22 * I_b$$

Przy zasilaniu trójfazowym należy stosować wzór przeliczeniowy:

$$P_p = 0,66 * I_b$$

Gdzie: P_p – moc przyłączeniowa w kW,

I_b – prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w amperach (A)

- 5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy i mocy przyłączonych odbiorników.
- 5.8. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej, dla wszystkich grup taryfowych, oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

- 5.8.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.
- 5.8.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej, straty wyszczególnione w punkcie 5.8.1. należy odpowiednio odejmować.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:
- jednomiesięczne -dla grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - dwumiesięczne -dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12,
- o ile odbiorca z dostawcą nie ustali w umowie inaczej.
- 6.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 6.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- 1/ nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - 2/ niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.6. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.
- 6.7. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu, lecz nie dłużej niż

do końca okresu rozliczeniowego.

- 6.8. korekty rozliczeń z tytułu błędów w pomiarze lub odczycie wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego są dokonywane na podstawie §§42- 44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku (Dz.U. nr 153, poz.1002) w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach, zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego lub średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

1.1.

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

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

- 7.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22, C22a i C22b przedstawia tabela:

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

*/ W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

- 7.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

- 7.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu energetycznego
Godziny:	6-13, 15-22	13-15, 22-6

- 7.5. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1., 4.1.2. i 4.1.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej dostosowanej do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

8. OPLATY ABONAMENTOWE

- 7.6. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i wystawianie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych.
- 7.7. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 7.8. W przypadku ustalenia okresu rozliczeniowego krótszego niż miesiąc opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorcę w ciągu roku kalendarzowego nie może być wyższa niż dwunastokrotna stawka opłaty abonamentowej właściwej dla danej grupy taryfowej.
- 7.9. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 9.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączania, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz. 881).

10. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 10.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawca na wniosek odbiorcy ponosi poniższe opłaty:
- 10.1.1. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy- 10 zł,
- 10.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci- 50 zł,
- 10.1.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci- 10 zł,
- 10.1.4. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10 zł,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV- 100 zł,
- 10.1.5. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią- 100 zł,
 - b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania- 50 zł,
 - c) z 3 letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci- 100 zł,

- 10.1.6. 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- 50 zł,
- 10.1.7. Za odmowę udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf- 50 zł,
- 10.1.8. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenie odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 5zł za każdy dzień zwłoki.

11. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

11.1. Za obniżenie określonych w §37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączania, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz. 881) parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych, stosuje się upusty według następujących zasad:

11.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg wzoru:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %:

$$W_{UT} = (U/10\%)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

w którym:

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

U - oznacza wyrażoną w procentach wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych,

A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych w czasie 15 minut przekracza 10 %:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{IT} \cdot t_T$$

w którym:

- W_{UT} - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,
- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{FT} - oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,
- t_T - oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażony w jednostkach czasu.

11.1.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

11.1.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

11.2. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, to podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej odbiorcy.

11.3. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 11.3.3. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w

wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- 11.3.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 11.3.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 11.3.1. należy odpowiednio odejmować.

- 11.3.3. Nadwyżka mocy pobranej ponad umowną podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty za składnik stały usługi przesyłowej ustalony dla odpowiedniej grupy taryfowej.

- 11.3.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.

- 11.3.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

- 11.3.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15- minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z pobrań zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

- 11.3.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa

sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

- 11.4. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej:
- 11.4.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), jak również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 11.4.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 11.4.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.
- Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 11.4.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- 11.4.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 11.4.4. należy odpowiednio odejmować.
- 11.4.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 11.4.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej .
- 11.4.8. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczaną według wzoru

z pkt. 11.4.9.b).

11.4.9. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

a) w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

O_b - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,

D - współczynnik według tabeli 11.4.11.

C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca wyrażona w złotych na jednostkę energii,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii.

M - współczynnik dla napięcia :

od 110 kV do 30 kV - wynosi 50

powyżej 1 kV do 30 kV - wynosi 12

poniżej 1 kV - wynosi 5

b) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową.

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 11.4.9.a).

11.4.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{Tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

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

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

- 11.5. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.
- 11.6. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 11.7. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:
- 1/ w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15

kWh.

- 2/ w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę za których stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę
- a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę
14,00 zł
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy
140,00 zł
- 1.2. W opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb.
- 1.3. Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych w punktach 11.9. i 11.10. niniejszej taryfy.
- 11.8. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh.
- 11.9. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 11.10. Za zerwanie plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 11.11. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 11.7. do 11.10. ulegają obniżeniu o 50%.
- 11.12. Opłaty ustalone w punktach od 11.7. do 11.10. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

12. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 12.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1/ z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - 2/ w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 1.4.3/ samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 12.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych najwyższych cen i stawek opłat dla danej grupy taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 12.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych najwyższych cen i stawek opłat dla danej grupy taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 12.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 12.2. i 12.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 12.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A, do ustalenia opłat przyjmuje się wielkość mocy pobranej i energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Należność oblicza się stosując zasady określone w punktach 12.2., 12.3., 12.4., z odliczeniem kwot pobranych z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru.
- 12.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie

większym niż 63 A, opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się na zasadach określonych w punktach 12.2, 12.3, i 12.4, w sposób następujący:

- 12.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.
- 12.6.2. W przypadku nielegalnego poboru energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
 - a) przy układzie jednofazowym - 6 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 12 000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 600 kWh.

Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 12.6.3. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 12.6.3., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

13. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

13.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

13.1.1. Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	A21	A22	A23
Stawka opłaty za usługę przesyłową			
- składnik stały w zł/kW/rok	39,00	39,00	22,80
- składnik stały w zł/kW/m-c	3,25	3,25	1,90
- składnik zmienny w zł/MWh (1000 kWh)	31,34	31,34	31,34

13.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE			
	A21	A22	A23 Zima	A23 Lato
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)				
- całodobową	113,62			
- szczytową		186,34		
- pozaszczytową		100,73		
- w szczycie przedpołudniowym			162,27	163,97
- w szczycie popołudniowym			247,39	229,65
- w reszcie doby			80,74	79,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	44,15	44,15	44,15	

13.2. Grupy taryfowe B23, B22, B21, B11 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

13.2.1. Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE			
	B23	B22	B21	B11
Stawka opłaty za usługę przesyłową	72,48	81,84	83,04	98,52
- składnik stały w zł/kW/rok				
- składnik stały w zł/kW/m-c	6,04	6,82	6,92	8,21
- składnik zmienny w zł/MWh (1000 kWh)	35,60	40,19	40,80	48,39

13.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE				
	B23 Zima	B23 Lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh (1000 kWh)					
- całodobową				140,26	154,53
- szczytową			177,62		
- pozaszczytową			115,02		
w szczycie przedpołudniowym	160,92	162,63			
- w szczycie popołudniowym	243,32	226,08			
- w reszcie doby	81,12	80,14			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	43,47		49,07	49,82	59,09

13.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

13.3.1. Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Stawka opłaty za usługę przesyłową			
- składnik stały w zł/kW/rok	152,76	159,00	131,16
- składnik stały w zł/kW/m-c	12,73	13,25	10,93
- składnik zmienny w zł/kWh	0,0673	0,0700	0,0578

13.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1498		
- szczytową		0,1980	
- pozaszczytową		0,1292	
- dzienną			0,1551
- nocną			0,1008
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,32	5,54	4,57

13.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

13.4.1. Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Stawka opłaty za usługę przesyłową			
- składnik stały w zł/kW/rok	34,32	30,00	34,08
- składnik stały w zł/kW/m-c	2,86	2,50	2,84
- składnik zmienny w zł/kWh	0,0639	0,0559	0,0635

13.4.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1465		
- szczytową		0,1582	
- pozaszczytową		0,1051	
- dzienną			0,1624
- nocną			0,0946
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,05	4,42	5,02

13.5. Grupy taryfowe G11 i G12

13.5.1. Stawki opłat za usługę przesyłową:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G12	
	Odbiorcy 1 fazowi	Odbiorcy 3 fazowi	Odbiorcy 1 fazowi	Odbiorcy 3 fazowi
Stawka opłaty za usługę przesyłową - składnik stały w zł/rok	8,16	20,76	32,76	50,04
- składnik stały w zł/m-c	0,68	1,73	2,73	4,17
- składnik zmienny w zł/kWh	0,0639		0,0639	

13.5.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej:

Wyszczególnienie	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,2050	
- dzienną		0,2350
- nocną		0,0706
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,20	1,20

13.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

13.6.1. Warunkiem zastosowania taryfy R jest zawarcie umowy.

13.6.2. Ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

13.6.3. Dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się w ilości 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

13.6.4. Dla stacji ochrony katodowej gazociągów ilość pobranej energii elektrycznej wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

- 13.6.4. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek opłat i cen określonych dla danej grupy taryfowej do której powinien być zakwalifikowany.
- 13.6.5. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).

14. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

(stawki te nie uwzględniają podatku VAT)

14.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze i za rozbudowę sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za przyłącze o długości:		Stawki opłat za rozbudowę sieci
		do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m	bez względu na długość
		Spt	Szp	Szr
		zł/kW	zł/m*kW	zł/kW
IV	Napowietrzne z linii napowietrznej	50,40	1,17	374,00
	Kablowe z linii napowietrznej	60,60	0,84	
	Kablowe	110,90	1,35	
V	Napowietrzne 1 fazowe z linii napowietrznej	376,70	6,00	
	Napowietrzne 3 fazowe z linii napowietrznej dla mocy przyłączeniowej mniejszej niż 21 kW	141,50	2,35	
	Napowietrzne 3 fazowe z linii napowietrznej dla mocy przyłączeniowej większej lub równej 21 kW	107,80	1,79	
	Kablowe z linii napowietrznej dla mocy przyłączeniowej mniejszej niż 21 kW	194,60	2,74	
	Kablowe z linii napowietrznej dla mocy przyłączeniowej większej lub równej 21 kW	148,30	2,09	
	Kablowe dla mocy przyłączeniowej mniejszej niż 21 kW	212,10	2,40	
	Kablowe dla mocy przyłączeniowej większej lub równej 21 kW	161,60	1,82	

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według wzorów:

1) o długości nie przekraczającej 5 metrów oblicza się według wzoru:

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P$$

gdzie:

- O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
- S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,
- S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,
- P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej, wynikająca z wielkości zabezpieczenia

2) o długości przekraczającej 5 metrów oblicza się według wzoru:

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P + S_{zp} \times (D - 5) \times P$$

gdzie:

- O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
- S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,
- S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,
- S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,
- D - długość przyłącza wyrażona w metrach,
- P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej, wynikająca z wielkości zabezpieczenia

14.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci

1. Linie kablowe nn - 0,4 kV:

- linia YAKY 4×35 mm ²	40500 zł/km
- linia YAKY 4×50 mm ²	42500 zł/km
- linia YAKY 4×70 mm ²	47500 zł/km
- linia YAKY 4×120 mm ²	62500 zł/km
- linia YAKY 4×150 mm ²	76500 zł/km
- linia YAKY 4×240 mm ²	104000 zł/km

2. Linie napowietrzne nn-0,4 kV:

- linia AL 4×50 mm ²	47000 zł/km
- linia AL 4×70 mm ²	53000 zł/km
- linia AL 4×95 mm ²	59000 zł/km
- linia AsXS _n 4×35 mm ²	45000 zł/km
- linia AsXS _n 4×50 mm ²	50000 zł/km
- linia AsXS _n 4×70 mm ²	57000 zł/km
- linia AsXS _n 4×95 mm ²	63000 zł/km
- linia AsXS _n 4×120 mm ²	67500 zł/km

3. Stacje transformatorowe (bez transformatora):

- MST tradycyjna	104000 zł/szt.
- MST kompaktowa - betonowa	95000 zł/szt.
- STS/20/250	25000 zł/szt.
- STS/20/400	28000 zł/szt.

4. Linie kablowe SN - 15 kV:

- linia XRUHAKXs 120 mm ² w terenie miejskim	146 000 zł/km -
- linia XRUHAKXs 120 mm ² w terenie wiejskim	108 000 zł/km -
- linia XRUHAKXs 240 mm ² w terenie miejskim	198 000 zł/km -

5. Linie napowietrzne SN - 15 kV:

- linia z przewodami AFL 35 mm ²	62000 zł/km
- linia z przewodami AFL 50 mm ²	73000 zł/km
- linia z przewodami AFL 70 mm ²	88000 zł/km

14.3. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

 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 energetycznej,
- 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

15. STAWKI OPŁAT I ZASADY OBLICZANIA DODATKOWYCH OPŁAT POBIERANYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

15.1. Za branżowe uzgodnienie lokalizacji obiektów budowlanych naziemnych i podziemnych, np. budynków, instalacji gazowych, wodnych, teletechnicznych i innych z trasami linii elektroenergetycznych, pobiera się stawkę opłaty:

- a) za format A4: 26,11 zł
 b) za większe formaty - krotność formatu A4 x stawka opłaty za format A4.

15.2. Za przygotowanie miejsca pracy, dopuszczenie do robót i likwidację miejsca pracy, za wyjątkiem pierwszego przyłączenia urządzeń do sieci, pobiera się stawkę opłaty:

1) urządzenia nN

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	144,08	235,95

2) urządzenia SN

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	196,3	288,16

3) urządzenia WN

		do 25 km	powyżej 25 km
Stawka opłaty	zł	406,02	603,17

15.3. Za podłączenie lub odłączenie odbiorcy, pobiera się stawkę opłaty:

1) odbiorca nN:

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	144,08	235,95

2) odbiorca SN

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	196,3	288,16

15.4. Za wymianę (dojazd i pracę monterów) bezpiecznika mocy, bezpiecznika pomiarowego lub instalacyjnego u odbiorcy (bez kosztów bezpiecznika), pobiera się stawkę opłaty:

1) na nN

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	100,53	192,4

- za wymianę każdego następnego bezpiecznika, pobiera się dodatkowo stawkę opłaty w wysokości 7,10 zł/szt.

2) na SN

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	109,26	201,13

- za wymianę każdego następnego bezpiecznika, pobiera się dodatkowo stawkę opłaty w wysokości 14,20 zł/szt.

3) cena bezpiecznika (1 szt.)

a) bezpiecznik instalacyjny	2,14 zł
b) bezpiecznik mocy nN	12,84 zł
c) bezpiecznik mocy SN	195,20 zł
d) bezpiecznik pomiarowy SN	54,90 zł

15.5. Za badanie sprzętu ochronnego, elektroizolacyjnego:

- rękawice, kalosze, półbuty dielektryczne (zł./parę)
- wskaźniki neonowe, drążki manewrowe itp. (zł./szt.),
pobiera się stawkę opłaty: 26,84 zł

15.7. Za badanie, lokalizację uszkodzeń na liniach kablowych SN i nN:

- 1) za 1 godzinę pracy laboratorium przewoźnego wraz z 2-osobową obsługą stawka opłaty wynosi 328,18 zł
- 2) 1 kilometr przebiegu stawka opłaty wynosi 2,76 zł

15.8. Za wypożyczenie odbiorcy transformatora, z wyłączeniem bieżących kosztów konserwacji i transportu, za każdy rozpoczęty miesiąc okresu wypożyczenia, opłata wynosi 8,6 krotności mocy znamionowej transformatora wyrażonej w kVA oraz ceny energii elektrycznej 0,27 zł/kWh.

15.9. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci;
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy;
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami;

stawki opłaty wynoszą odpowiednio:

1) grupa taryfowa A

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	318,91	428,96

2) grupa taryfowa B

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	188,37	272,30

3) grupa taryfowa C i G:

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty	zł	136,15	220,09

15.10. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy, na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub

pomieszczenia, licznika, zegara lub innego przyrządu pomiarowego, stawka opłaty wynosi za:

1) licznik do pomiaru bezpośredniego

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty:	zł	136,15	220,09

2) licznik do pomiaru półpośredniego

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty:	zł	188,37	272,30

W opłacie tej ujęte są należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego. W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania licznika lub innego przyrządu pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości 50% ustalonych wyżej stawek opłat.

15.11. Za przyjęcie u odbiorcy zaległej należności, oprócz wpłaty wynikającej z przekroczenia terminu płatności, pobiera się dodatkowo stawkę opłaty w wysokości 13,55 zł

15.12. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej opłombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, pobiera się stawkę opłaty:

		do 10 km	powyżej 10 km
Stawka opłaty:	zł	65,76	131,52

Powyższą stawkę opłaty pobiera się również, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy.