



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

DTA-821/2707-B/6/2000/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A. z siedzibą w Lublinie, zawartego w pismach: z dnia 27 stycznia 2000 r. L.dz. 725/DN, z dnia 15 lutego 2000 r. L.dz. 1213/DN, z dnia 25 lutego 2000 r. L.dz. 1532/DN, z dnia 9 marca 2000 r. L.dz. 1926/DN, z dnia 21 marca 2000 r. L.dz. 2246/DN, z dnia 29 marca 2000 r. L.dz. 2513/DN oraz z dnia 30 marca 2000 r. L.dz. 2574/DN

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Lubelskich Zakładów Energetycznych S.A. w Lublinie, posiadającego koncesję nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, 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 Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało 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 ze zm.) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. Odwołanie powinno czynić zadość przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe jej uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Garbarska 21
20-340 Lublin

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA



**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

LUBELSKICH ZAKŁADÓW ENERGETYCZNYCH SA

Spis treści**A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE
5. PODZIAŁ I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
6. STREFY CZASOWE DOBY
7. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
8. Grupy taryfowe A21, A22, A23
9. Grupy taryfowe B21, B22, B23
10. Grupa taryfowa B11
11. Grupy taryfowe C21, C22, C23
12. Grupy taryfowe C11, C12
13. Grupy taryfowe G11, G12
14. Grupa taryfowa R - ryczałtowa
15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

C. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ, OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW ORAZ OPŁATY DODATKOWE

16. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY
17. DODATKOWE OPŁATY ZA WYKONYWANE DODATKOWE CZYNNOŚCI SPRZEDAWCY NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

D. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.**E. OPŁATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :

- 1.1. **Przedsiębiorstwo sieciowe** - zwane również sprzedawcą - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji. W pojęciu niniejszej taryfy należy rozumieć, że jest to LUBZEL SA.
- 1.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 1.3. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią
- 1.4. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. **Moc umowna** – moc czynna, deklarowana do pobrania przez odbiorcę w okresie umownym, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, nie większa niż moc przyłączeniowa, lecz nie mniejsza niż moc minimalna.
- 1.6. **Moc minimalna** - moc odpowiadająca 20% znamionowego prądu przekładników prądowych (sumy znamionowych prądów przekładników prądowych przy zastosowaniu układu sumującego) lub licznika bezpośredniego.
- 1.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.

- 1.8. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, a w przypadku umowy wieloletniej i umowy na czas nieokreślony - rok kalendarzowy.
- 1.9. **Okres rozliczeniowy** -- czas pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.10. **Wysokie napięcie [WN]** – wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.11. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.12. **Niskie napięcie [nN]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 1.13. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę wielkości mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę.
- 1.14. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:

- linię elektroenergetyczną zasilającą bezpośrednio (lub poprzez przyłącze) urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
- redukcyjną stację zasilającą tę linię,
- sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

- 1.15. **Zwiększona pewność zasilania** – połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.
- 1.16. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej **siecią**.
- 1.17. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 1.18. **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.
- 1.19. **Układ sumujący** - zespół elementów składający się z liczników energii elektrycznej, urządzenia sumująco-rejestrującego i innych urządzeń pomiarowych, a także układów połączeń między nimi, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.20. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 1.21. **Rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. 1998 r. Nr 135 poz. 881).
- 1.22. **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. 1998 r. Nr 153 poz. 1002).

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- cen za energię elektryczną czynną,
- stawek opłat abonamentowych,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
- opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

jak też warunki ich stosowania.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

2.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kW, 1 kWh.

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych przyłącza, stawki opłat standardowych elementów sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.3.
- 3.3. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w pkt. 3.1 i 3.2, wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.4. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona (określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie) dokumentację projektową, spełniającą warunki obowiązujące w LUBZEL SA, to opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się maksymalnie o 10%.
- 3.5. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłącze.
- 3.6. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.7. 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.

4. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE.

4.1 Stawki opłat za wykonanie przyłączy i rozbudowę sieci niskiego napięcia.

Tabela nr 1. Stawki opłat ryczałtowych dla przyłączy napowietrznych wykonanych przewodem izolowanym

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka za 5m przyłącza	Stawka za 5m przyłącza z pomiarem	Stawka za każdy następny 1m przyłącza	Stawka ryczałtowa za rozbudowę sieci
		zł	zł	zł/m	zł/kW
1	2	3	4	5	6
1	Grupa V	765,00	1010,00	32,50	25,50
2	Grupa IV	865,00	1150,00	33,50	

Tabela nr 2. Stawki opłat ryczałtowych dla przyłączy wykonanych kablem w ziemi

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka za 5m przyłącza	Stawka za 5m przyłącza z pomiarem	Stawka za każdy następny 1m przyłącza	Stawka ryczałtowa za rozbudowę sieci
		zł	zł	zł/m	zł/kW
1	2	3	4	5	6
1	Grupa V	1500,00	1675,00	35,00	25,50
2	Grupa IV	1678,50	1900,00	45,00	

4.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy niskiego napięcia wykonane przewodem AsXSn 4x25, AsXSn 4x50.

Tabela stawek opłat S_{E1}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	1 m przewodu AsXSn 4x25	5,39
2	1 m przewodu AsXSn 4x50	7,98
3	Montaż przyłącza napowietrznego na budynku i na słupie z podłączeniem (bez przewodu) dla przewodu ASXSn 4 x 25	104,07
4	Montaż przyłącza napowietrznego na budynku i na słupie z podłączeniem (bez przewodu) dla przewodu ASXSn 4 x 50	196,06
5	Montaż 1 m przyłącza napowietrznego na budynku (bez przewodu)	10,64
6	Montaż stojaka na budynku - 1 szt.	136,47
7	Montaż konstrukcji na budynku - 1 szt.	99,57
8	Pomiary przyłącza	105,30
9	Odbiór techniczny	65,42
10	Dokumentacja projektowa	215,72
11	Wytyczenie geodezyjne	15,66
12	Inwentaryzacja geodezyjna	65,05

Do opłaty za budowę przyłącza należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabel: S_{E10}, S_{E11}.

4.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy niskiego napięcia wykonane przewodem YAKY 4 x 35, YAKY 4 x 120.

Tabela stawek opłat S_{E2}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	1m kabla YAKY 4 x 35	5,12
2	1m kabla YAKY 4 x 120	15,82
3	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym dla kabla YAKY 4 x 35 (bez kabla)	10,74
4	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym dla kabla YAKY 4 x 120 (bez kabla)	11,62
5	Montaż kabla na słupie i budynku wraz z podłączeniem dla kabla YAKY 4 x 35 (bez kabla)	120,72
6	Montaż kabla na słupie i budynku wraz z podłączeniem dla kabla YAKY 4 x 120 (bez kabla)	180,28
7	Montaż kabla w złączu i na budynku wraz z podłączeniem dla kabla YAKY 4 x 35 (bez kabla)	53,63
8	Montaż kabla w złączu i na budynku wraz z podłączeniem dla kabla YAKY 4 x 120 (bez kabla)	71,85
9	Montaż kabla z mufy trójnikowej (z mufą) i na budynku wraz z podłączeniem (bez kabla)	373,71
10	Pomiary przyłącza	105,30
11	Odbiór techniczny	65,42
12	Dokumentacja projektowa	215,72
13	Wytyczenie geodezyjne	15,66
14	Inwentaryzacja geodezyjna	65,05
15	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego, nadzór (za każde rozpoczęte 35 m)	79,16

Do opłaty za budowę przyłącza należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabel: S_{E10}, S_{E11}.

4.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane przewodem AsXS_n 4 x 70, AsXS_n 4 x 95, AsXS_n 4 x 120.

Tabela stawek opłat S_{E3}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Podwieszenie 1 m przewodu AsXS _n 4 x 70	13,74
2	Podwieszenie 1 m przewodu AsXS _n 4 x 95	16,48
3	Podwieszenie 1 m przewodu AsXS _n 4 x 120	18,36
4	Montaż słupa E-10	859,15
5	Montaż słupa ŻN-10	379,82
6	Montaż słupa E-12	950,25
7	Montaż słupa ŻN-12	452,67
8	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS _n 4x70	524,45
9	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS _n 4x95	557,84
10	Montaż 1 szt. rozłącznika bezpiecznikowego z podpięciem przewodem AsXS _n 4x120	578,34
11	Odbiór techniczny	275,42
12	Dokumentacja projektowa za 100 m linii	1969,40
13	Dokumentacja projektowa za każde następne rozpoczęcie 100 m	406,40
14	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór za każde rozpoczęcie 100 m	1771,75

Do opłaty za budowę linii należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabeli S_{E10}.

4.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii niskiego napięcia wykonane kablem YAKY 4 x 120, YAKY 4 x 240.

Tabela stawek opłat S_{E4}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
	1 m przewodu YAKY 4 x 120	17,00
	1 m przewodu YAKY 4 x 240	34,59
1	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym dla kabla YAKY 4 x 120 (bez kabla)	9,74
2	Ułożenie 1 m kabla w rowie kablowym dla kabla YAKY 4 x 240 (bez kabla)	10,51
	Montaż mufy dla kabla YAKY 4 x 120	78,74
	Montaż mufy dla kabla YAKY 4 x 240	100,83
	Odbiór techniczny	160,81
	Dokumentacja projektowa za 100 m linii	1912,30
	Dokumentacja projektowa za każde następne rozpoczęte 100 m	394,58
	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór za każde rozpoczęte 100 m	2261,66

Do opłaty za budowę linii należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabel: S_{E10} , S_{E11} .

4.6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane przewodem AFL 6-35, AFL 6-70.

Tabela stawek opłat S_{E5}

Lp.	ELEMENT – RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Montaż 1 m linii AFL 6-35 wraz z przewodem	5,85
2	Montaż 1 m linii AFL 6-70 wraz z przewodem	9,26
3	Montaż słupa E-12 dla przewodu AFL 6-35	1403,40
4	Montaż słupa ŻN-12 dla przewodu AFL 6-35	904,40
5	Montaż słupa E-12 mocnego dla przewodu AFL 6-70	2651,16
6	Montaż słupa E-12 przelotowego dla przewodu AFL 6-70	1263,35
7	Montaż odłącznika OUN z napędem	886,30
8	Montaż izolatora stojącego LWP	44,79
9	Montaż łańcucha ŁO dla przewodu AFL 6-35	120,41
10	Montaż łańcucha ŁO dla przewodu AFL 6-70	292,65
11	Montaż łańcucha ŁO2 dla przewodu AFL 6-35	220,46
12	Montaż łańcucha ŁO2 dla przewodu AFL 6-70	341,84
13	Odbiór techniczny	214,40
14	Dokumentacja projektowa za 100 m linii	2076,05
15	Dokumentacja projektowa za każde następne rozpoczęte 100 m	428,39
16	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór za każde rozpoczęte 100 m	1619,96

Do opłaty za budowę linii należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabeli S_{E10}.

4.7. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem HAKnFTA 3x120, HAKnFTA 3x240.

Tabela stawek opłat S_{E6}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	1 m kabla HAKnFTA 3 x 120	38,18
2	1 m kabla HAKnFTA 3 x 240	52,59
3	Ułożenie 1m kabla HAKnFTA 3 x 120 w rowie kablowym (bez kabla)	12,28
4	Ułożenie 1m kabla HAKnFTA 3 x 240 w rowie kablowym (bez kabla)	13,84
5	Montaż mufy dla kabla HAKnFTA 3 x 120	1934,31
6	Montaż mufy dla kabla HAKnFTA 3 x 240	1956,62
7	Montaż mufy przejściowej pomiędzy kablami HAKnFTA 3 x 120 - 3 x XRUHAKXs 1 x 120	1780,76
8	Montaż mufy przejściowej pomiędzy kablami HAKnFTA 3 x 240 - 3 x XRUHAKXs 1 x 240	1803,07
9	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie dla kabla HAKnFTA 3 x 120 (bez kabla)	540,20
10	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie dla kabla HAKnFTA 3 x 240 (bez kabla)	557,50
11	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji dla kabla HAKnFTA 3 x 120 (bez kabla)	391,56
12	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji dla kabla HAKnFTA 3 x 240 (bez kabla)	407,66
13	Odbiór techniczny	115,04
	Dokumentacja projektowa za 100 m linii	1909,70
12	Dokumentacja projektowa za każde następne rozpoczęte 100 m	394,09
13	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór za każde rozpoczęte 100 m	3816,48

Do opłaty za budowę linii należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabeli S_{E10}.

4.8. Stawki opłat za budowę standardowych elementów linii średniego napięcia wykonane kablem 3 x XRUHAKXs 1 x 120, 3 x XRUHAKXs 1 x 240.

Tabela stawek opłat S_{E7}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	1 m kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 120	51,30
2	1 m kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 240	65,53
3	Ułożenie 1m kabla w rowie kablowym (bez kabla)	13,17
4	Montaż mufy	452,46
5	Montaż mufy przejściowej pomiędzy kablami HAKnFTA 3 x 120 - 3 x XRUHAKXs 1 x 120	1780,76
6	Montaż mufy przejściowej pomiędzy kablami HAKnFTA 3 x 240 - 3 x XRUHAKXs 1 x 240	1803,07
7	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie dla kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 120 (bez kabla)	423,96
8	Montaż głowicy napowietrznej z montażem na słupie dla kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 240 (bez kabla)	435,04
9	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji dla kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 120 (bez kabla)	348,73
10	Montaż głowicy wewnętrznej z montażem w stacji dla kabla 3 x XRUHAKXs 1 x 240 (bez kabla)	359,80
11	Odbiór techniczny	115,04
	Dokumentacja projektowa za 100 m linii	1909,70
10	Dokumentacja projektowa za każde następne rozpoczęte 100 m	394,09
11	Odszkodowania, zajęcie pasa drogowego i nadzór za każde rozpoczęte 100 m	3816,48

Do opłaty za budowę linii należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabeli S_{E10} .

4.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji napowietrznych typu STSR 15/0,4 kV.

Tabela stawek opłat S_{E8}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Montaż stacji jednozerdziowej bez szafki	8952,37
2	Montaż stacji dwuzerdziowej bez szafki	9651,24
3	Montaż stacji jednozerdziowej uproszczonej bez szafki	8498,33
4	Montaż stacji dwuzerdziowej uproszczonej bez szafki	9197,17
5	Montaż szafki 3-obwodowej	2922,23
6	Montaż szafki 5-obwodowej	3652,03
7	Montaż rozłączniko-bezpiecznika pierwszego	813,27
8	Montaż rozłączniko-bezpiecznika następnego	524,54
9	Montaż odłącznika OUN	883,58
10	Montaż izolatorów odciągowych - 1 kpl.	596,49
11	Pomiary stacji	360,87
12	Transport stacji	150,74
13	Odbiór techniczny	168,65
14	Wytyczenie geodezyjne	57,45
15	Inwentaryzacja geodezyjna	238,7
16	Dokumentacja projektowa	944,50
17	Odszkodowania i nadzór	514,07

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabel: S_{E10} , S_{E12} .

4.10. Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji wewnętrznych typu STLmb.

Tabela stawek opłat S_{E9}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Obudowa stacji (wariant "0")	13950,00
2	Obudowa stacji (wariant „1” lub „2”)	16200,00
3	Rozdzielnica SN w izolacji stalopowietrznej typu RSL 20-T-L1-L1-L1-T1 (4x650 mm ²) OR524 (bez OR424)	13100,00
4	Rozdzielnica SN w izolacji stalopowietrznej typu RSL 20-Psz-L1-L1-T1 (3x850 mm ²) OR524 (bez OR424)	10600,00
	Wyposażenie pola SN (1 x OR424-PU-2)	1800,00
	Wyposażenie pola SN (1 x OR424-TU-2)	1550,00
5	Rozdzielnica nn RNL 12-2-02 (R1250 bez SLBM)	2480,00
6	Wyposażenie pola NN (1xSLBM)	235,00
7	Instalacja elektryczna	1950,00
8	Kondensator	550,00
9	Ograniczniki przepięć (3 szt.)	1350,00
10	Montaż stacji na stanowisku	3050,00
11	Opaska betonowa + uziemienie (1 etap)	1600,00
12	Pomiary stacji	658,19
13	Transport stacji	611,04
14	Odbiór techniczny	168,65
15	Wytyczenie geodezyjne	338,32
16	Inwentaryzacja geodezyjna	306,20
17	Dokumentacja projektowa	2202,75
18	Odszkodowania i nadzór	1816,91
19	Zakup działki pod stację	3554,90

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć odpowiednie wartości elementów standardowych odczytane z Tabel: S_{E10}, S_{E12}.

4.11. Stawki opłat standardowych elementów uzupełniających budowę sieci.

Tabela stawek opłat S_{E10}

Lp.	ELEMENT - RODZAJ ROBÓT	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	Jednorazowy transport słupów na budowę.	150,74
2	Wykonanie 1 m przepustu metoda przepychu	215,50
3	Dopuszczenie do prac na linii	77,69
4	Montaż odgromnika niskiego napięcia – 1 szt.	48,26
5	Montaż odgromników średniego napięcia – 1 kpl.	638,44
6	Ułożenie 1 m rury osłonowej ϕ 75 mm	6,83
7	Ułożenie 1 m rury osłonowej ϕ 160 mm	11,82
8	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m ² chodnika	21,43
9	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m ² chodnika z kostki brukowej	28,38
10	Rozebranie i powtórne ułożenie 1 m ² chodnika z asfaltu	87,39
11	Montaż 1 m uziemienia z bednarki	12,14
12	Montaż 1 m uziemienia prętowego	9,05
13	Pomiar uziemienia	13,92
14	Pomiar napięcia rażenia	153,84
15	Pomiar linii niskiego napięcia	105,30
16	Pomiar linii kablowej średniego napięcia	203,47
17	Wytyczenie geodezyjne linii niskiego napięcia za każde rozpoczęte 100 m	40,72
18	Wytyczenie geodezyjne linii średniego napięcia za każde rozpoczęte 100 m	28,71
19	Inwentaryzacja geodezyjna linii niskiego napięcia za każde rozpoczęte 100 m	162,75
20	Inwentaryzacja geodezyjna linii średniego napięcia za każde rozpoczęte 100 m	119,35

Tabela stawek opłat S_{E10} jest uzupełnieniem Tabel S_{E1} , S_{E2} , S_{E3} , S_{E4} , S_{E5} , S_{E6} , S_{E7} , S_{E8} , S_{E9} .

4.12. Stawki opłat za budowę standardowych złączy w obudowie termoutwardzalnej.

Tabela stawek opłat S_{E11}

Lp.	RODZAJ ZŁĄCZA	Stawka opłaty [zł/elem.]
1	2	3
1	ZP (złącze 1 pomiarowe na budynek)	230,63
2	ZP (złącze 2 pomiarowe na budynek)	316,71
3	ZK 1/120	331,31
4	ZK 1/120 j	893,27
5	ZK 1/240	393,40
6	ZK 1/240 j	942,94
7	ZK 2/120	511,38
8	ZK 2/120 j	1057,81
9	ZK 2/240	548,64
10	ZK 2/240 j	1008,14
11	ZK 3/120	579,07
12	ZK 3/120 j	1144,74
13	ZK 3/240	1150,34
14	ZK 3/240 j	1268,93
15	ZK 1 + 1P	536,22
16	ZK 1 + 2P	669,73
17	ZK 2 + 2P	951,63
18	ZK 2 + 3P	1100,66
19	ZK 3 + 1P	874,01
20	ZK 3 + 2P	988,89
21	ZK 3 + 3P	1132,32
22	SK 4 (słupek kablowy)	597,82

Tabela stawek opłat S_{E11} jest uzupełnieniem Tabel S_{E1} , S_{E2} , S_{E4} .

4.13. Stawki opłat za transformatory wraz z transportem i montażem w stacji.

Tabela stawek opłat S_{E12}

Lp	MOC TRANSFORMATORA	Stawka opłaty
	[kVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	63	3982,57
2	100	4737,07
3	160	5484,57
4	250	6567,57
5	400	8341,07
6	630	11335,57

Tabela stawek opłat S_{T2} jest uzupełnieniem Tabel S_{E8} , S_{E9} , S_{T1} .

- 4.14. Stawki opłat za udział w przepustowości 1 km standardowych linii elektroenergetycznych 0,4 kV.

Tabela stawek opłat S_{L1}

Lp.	RODZAJ LINII STANDARDOWEJ	Stawka opłaty [zł/km]
1	2	3
1	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x70 mm ²	8921,71
2	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x95 mm ²	9488,92
3	Linia napowietrzna 0,4 kV wykonana przewodem AsXS 4x120 mm ²	10876,41
4	Linia kablowa 0,4 kV wykonana kablem YAKY 4x120 mm ²	9878,79
5	Linia kablowa 0,4 kV wykonana kablem YAKY 4x240 mm ²	14078,11

- 4.15. Stawki opłat za udział w przepustowości 1 km standardowych linii elektroenergetycznych 15 kV.

Tabela stawek opłat S_{L2}

Lp.	RODZAJ LINII STANDARDOWEJ	Stawka opłaty [zł/km]
1	2	3
1	Linia napowietrzna 15 kV wykonana przewodem AFL 6-35 mm ²	7332,56
2	Linia napowietrzna 15 kV wykonana przewodem AFL 6-70 mm ²	10665,35
3	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFTA 3x120 mm ²	16395,92
4	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFTA 3x240 mm ²	19610,10
5	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem 3xXRUHAKXs 1x120 mm ²	18573,45
6	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem 3xXRUHAKXs 1x240 mm ²	21428,34

4.16. Stawki opłat za udział w przepustowości standardowych stacji 15/0,4 kV.

Tabela stawek opłat S_{T1}

Lp.	RODZAJ STANDARDOWEJ STACJI	Stawka opłaty [zł/szt.]
1	2	3
1	Stacja typu STSRu 20/250, jednożerdziowa z rozdzielnicą RS-3	2801,70
2	Stacja typu STSRu 20/250, jednożerdziowa z rozłączniko-bezpiecznikami (2 szt.)	2484,82
3	Stacja typu STSR 20/400, dwużerdziowa z rozdzielnicą RS-3	3022,59
4	Stacja typu STSR 20/400, dwużerdziowa z rozłączniko-bezpiecznikami (2 szt.)	2715,40
5	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnica SN 3-polowa w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 6-polowa	9319,39
6	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnica SN 3-polowa w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 12-polowa	9601,39
7	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnica SN 4-polowa w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 6-polowa	9819,39
8	Stacja wewnętrzna typu STLmb wyposażona w: rozdzielnica SN 4-polowa w izolacji stałopowietrznej, rozdzielnica nn 12-polowa	10101,39

Do opłaty za budowę stacji należy doliczyć wartość transformatora wraz z jego montażem odczytaną z Tabeli S_{T2}.

4.17. Stawki opłat za udział w przepustowości transformatorów wraz z transportem i montażem w stacji.

Tabela stawek opłat S_{T2}

Lp	MOC TRANSFORMATORA	Stawka opłaty
	[kVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	63	796,51
2	100	947,41
3	160	1096,91
4	250	1313,51
5	400	1668,21
6	630	2267,11

Tabela stawek opłat S_{T2} jest uzupełnieniem Tabel S_{E8} , S_{E9} , S_{T1} .

4.18. Stawki opłat za udział w przepustowości pola w rozdzielni SN w stacji 110/SN i udział w przepustowości transformatorów 110/SN.

Tabele stawek opłat S_{T3}

Stawki opłat za udział w polu rozdzielni SN w stacji 110/SN

Lp.	Element	Stawka opłaty [zł/pole]
1	2	3
1	Pole rozdzielnic SN 15 kV	21004,60

Stawki opłat za udział w transformatorach 110/SN

Lp.	Moc transformatora	Stawka opłaty
	[MVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	6,3	45120,00
2	10	54120,00
3	16	64120,00
4	25	73120,00

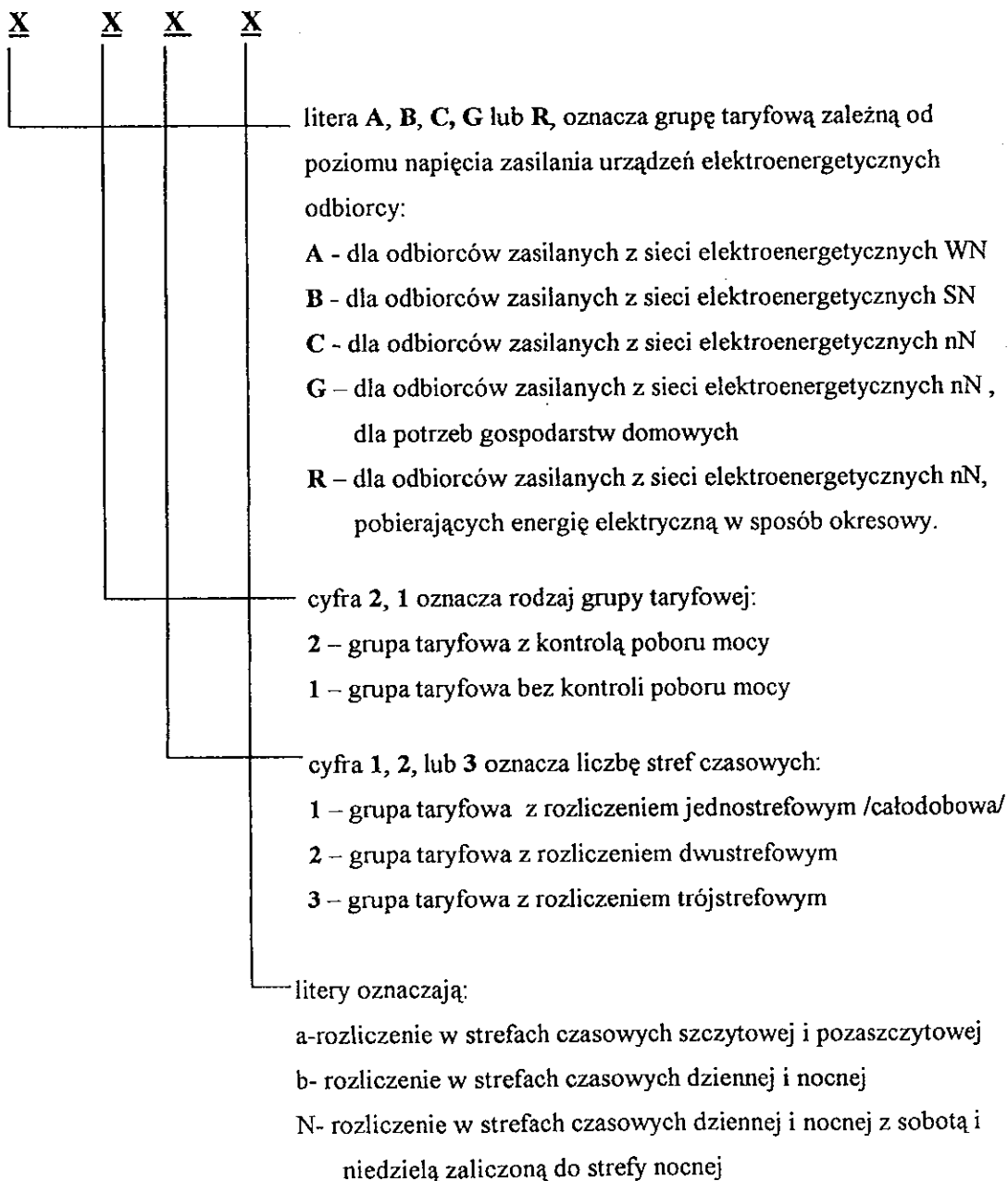
Stawki opłat za udział w transformatorach 110/15/10 kV

Lp.	Moc transformatora	Stawka opłaty
	[MVA]	[zł/szt.]
1	2	3
1	16	66120,00
2	25	76120,00

5. PODZIAŁ I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

5.1. Oznaczenia /symbole/ poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grup taryfowych



6. STREFY CZASOWE DOBY

6.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia wg grup taryfowych A23, B23, C23 przedstawia poniższa tabela.

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

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

6.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych A22, B22, C22a, C22b przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna */	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21 w okresie od stycznia do grudnia.

6.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

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

Pora roku	Godz. Stref szczytowych	Godz. stref pozaszczyt.
- od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe
- od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej, w grupach taryfowych C12b, C12N, G12 i G12N w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia:

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

*w grupach taryfowych C12N i G12N strefa nocna (niższych opłat) obejmuje całą sobotę i niedzielę oraz 3 godziny (13-16) w popołudniowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego.

Strefy czasowe ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawienia w okresie obowiązywania czasu letniego, chyba że urządzenie sterujące umożliwia dokonanie automatycznego ustawienia czasu letniego i zimowego.

6.4. O ilości stref czasowych w grupie taryfowej energii elektrycznej decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z określoną ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

7. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.

- 7.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 7.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do miesięcznej stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.
- 7.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.
- 7.4. Niedotrzymanie w okresie rozliczeniowym pewności zasilania z winy sprzedawcy (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 7.5. W układach zasilania odbiorcy z sieci sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im współczynniki wzrostu stawek opłat stałych za usługi przesyłowe:
- a) stopień standardowy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zależnej od mocy z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
 - b) stopień wyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie,

ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.

- c) stopień najwyższy – gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,5 podlega stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zależna od mocy, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania. Opłacie ze współczynnikiem 2,0 – trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

7.6. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się następujące przypadki:

- ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

7.7. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia instalacji elektroenergetycznej odbiorcy do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą, a odbiorcą.

8. Grupy taryfowe A21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			A21	A22	A23 zima	A 23 lato	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:						
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c (1000 kW)	10 291,18				
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/MWh	21,77	32,87 17,70	26,51	39,24	
-	całodobowy						16,36
-	szczytowy						
-	pozaszczytowy						
-	w szczycie przedpołudniowym						
-	w szczycie popołudniowym						
-	w pozostałych godzinach doby						
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:	zł/MWh (1000 kWh)	202,11	311,72 167,85	204,12	204,12	
-	całodobową	302,16					
-	szczytową	125,99					
-	pozaszczytową	122,77					
-	w szczycie przedpołudniowym						
-	w szczycie popołudniowym						
-	w pozostałych godzinach doby						
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy				
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	62,92				

9. Grupy taryfowe B21, B22, B23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B 21	B 22	B23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:					
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	8 274,84			
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe					
	- całodobowy		73,89			
	- szczytowy			93,70		
	- pozaszczytowy			50,46		
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			30,33	
	- w szczycie popołudniowym				44,76	
	- w pozostałych godzinach doby				18,62	
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh (1000 kWh)				
	- całodobową		165,36			
	- szczytową			239,94		
	- pozaszczytową			129,20		
	- w szczycie przedpołudniowym				204,97	204,97
	- w szczycie popołudniowym				302,49	268,27
	- w pozostałych godzinach doby				125,84	122,32
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy			
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	34,75	35,01	38,82	

10. Grupa taryfowa B11

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPA TARYFOWA B11
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 732,25
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/MWh	73,89
2.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	165,36
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	34,75

11. Grupy taryfowe C21, C22, C23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A, lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MWh.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C 21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:						
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	15,41		13,86		20,03
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe						
	- całodobowy		0,1300				
	- szczytowy			0,2016			
	- pozaszczytowy			0,1166			
	- dzienny				0,1297		
	- nocny	zł/kWh			0,0162		
	- w szczycie przedpołudniowym					0,1063	
	- w szczycie popołudniowym					0,1568	
	- w pozostałych godzinach doby					0,0652	
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną						
	- całodobową		0,1666				
	- szczytową			0,2294			
	- pozaszczytową			0,1327			
	- dzienną				0,1962		
	- nocną	zł/kWh			0,0981		
	- w szczycie przedpołudniowym					0,2050	0,2050
	- w szczycie popołudniowym					0,3025	0,2683
	- w pozostałych godzinach doby					0,1258	0,1223
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy				
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,94	9,09	8,36	77,64	

12. Grupy taryfowe C11, C12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym od 80 MWh.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C 11	C12a	C12b	C12N
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:					
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	0,86	0,94	0,99	1,29
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe					
	- całodobowy		0,1704			
	- szczytowy			0,1665		
	- pozaszczytowy	zł/kWh		0,0952		
	- dzienny				0,1323	0,1866
	- nocny				0,0111	0,0100
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną					
	- całodobową		0,1914			
	- szczytową			0,2353		
	- pozaszczytową	zł/kWh		0,1345		
	- dzienną				0,2496	0,3511
	- nocną				0,0713	0,0642
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy			
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	2,23	3,25	3,09	6,17

UWAGA:

Grupa taryfowa C12a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
 Grupa taryfowa C12b - rozliczenia za energię dzienną i nocną
 Grupa taryfowa C12N - rozliczenia za energię dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat

13. Grupy taryfowe G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na zewnątrz budynku. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego.

Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

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

g/ garaży indywidualnych użytkowników.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			G 11	G12	G12N
1	2	3	4	5	6
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe:				
1.1.	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe				
	- układ 1-fazowy	zł/m-c	0,17	2,33	7,10
	- układ 3-fazowy		1,34	3,93	11,97
1.2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe				
	- całodobowy	zł/kWh	0,1513		
	- dzienny			0,1409	0,1974
	- nocny			0,0634	0,0571
2	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną				
	- całodobową	zł/kWh	0,1525		
	- dzienną			0,1968	0,2757
	- nocną			0,0885	0,0797
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 15 taryfy		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,94	2,07	8,29

14. Grupa taryfowa R - ryczałtowa

- 14.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 14.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 14.3. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.
Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą.
- 14.4. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.

14.5. W grupie taryfowej R opłaty:

- 1) za energię czynną całodobową wyliczoną wg pkt. 14.4. ustala się w oparciu o cenę 0,5500 zł/kWh,
- 2) za usługi przesyłowe w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat 1 zł/kW, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej.
- 3) za usługi przesyłowe w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt. 14.4. i stawki opłat 0,1500 zł/kWh,
- 4) abonamentowa - za każdorazowe wystawienie faktury – 3 zł

15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

15.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B) oraz odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki pobierające energię bierną.

Rozliczeniami za pobór i oddanie energii biernej objęci są również wytwórcy energii elektrycznej niezależnie od napięcia przyłączenia.

15.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór i oddanie energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$. Oddanie energii biernej dotyczy wytwórców energii elektrycznej niezależnie od napięcia przyłączenia.

15.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość wynikającą z wykonanej analizy techniczno-ekonomicznej, z uwzględnieniem wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

- 15.4. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt. 15.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 15.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach czasowych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo-rozliczeniowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 15.6. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt. 15.13.
- 15.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci elektroenergetycznej, sprzedawca może:
- 1) uzgodnić pisemnie z odbiorcą dla stref czasowych, poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony $\text{tg } \varphi$.
 - 2) zastosować do rozliczeń po pisemnym uzgodnieniu z odbiorcą niższy niż optymalny $\text{tg } \varphi$, lecz nie mniejszy niż 0,2.

- 15.8. Zastosowanie ustaleń pkt. 15.7. ppkt. 2) może mieć miejsce po poinformowaniu odbiorców o powyższym fakcie z wyprzedzeniem co najmniej:
- 12 - miesięcznym w przypadku odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1kV,
 - 36 - miesięcznym w przypadku odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV.
- 15.9. Za uzyskanie w okresie rozliczeniowym $\text{tg } \varphi$ równego (lub wyższego) określonego w pkt. 15.7. ppkt. 1), odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 5 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych ustalonym w pkt. 15.7. ppkt.2) $\text{tg } \varphi_n$.
- 15.10. W przypadku ustalenia $\text{tg } \varphi$ zgodnie z pkt 15.7. ppkt. 2) w rozliczeniach za energię elektryczną mają zastosowanie ustalenia pkt. 15.2. i 15.5.
- 15.11. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 15.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy w strefach czasowych, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W

pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

15.13. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

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

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

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

**C. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ,
OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW ORAZ OPŁATY
DODATKOWE.**

**16. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**

16.1. Za nielegalnie pobraną energię elektryczną uważa się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych ze sprzedawcą,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej, w tym samowolną wymianę zabezpieczenia przedlicznikowego,
 - d) w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego nie zgłoszonego sprzedawcy, za którego stan odpowiada odbiorca.

16.2. W przypadku pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór przy zastosowaniu 5-krotnych cen energii i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca.

16.3. W przypadku nielegalnego poboru energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalny pobór przy zastosowaniu 2-krotnych cen energii i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do

której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.

16.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 16.2 i 16.3, oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego poboru energii elektrycznej.

16.5. Ilość pobranej energii elektrycznej, wielkość mocy oraz czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej sprzedawca określa na podstawie danych uzyskanych w czasie kontroli przeprowadzonej zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz wzorów protokołów kontroli i upoważnień do przeprowadzania kontroli (Dz. U. Nr 107, poz. 672). Ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej winna być udowodniona lub uzgodniona na podstawie zasad określonych w pkt. 16.6.

16.6. Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru przez odbiorcę.

W uzasadnionych przypadkach sprzedawca może zastosować inny sposób określania tych wielkości, np. zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonego uszkodzenia lub błędnego podłączenia układu pomiarowo-rozliczeniowego albo na podstawie poboru mocy i zużycia energii elektrycznej w dowolnym z trzech okresów obrachunkowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.

16.7. Jeżeli ustalenie faktycznie pobranej ilości energii elektrycznej, zgodnie z zasadami przedstawionymi w pkt. 16.6 jest niemożliwe to średnie zużycie energii elektrycznej w skali roku określa się w następujący sposób:

1) w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, ilość pobranej energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości:

a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym **3.000 kWh**

b) przy układzie pomiarowym pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **6.000 kWh**

c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika **300 kWh**

d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **300 kWh**

e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego **300 kWh**

prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

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.

2) w przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo

częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej określa się na poziomie:

- 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 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 ppkt. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

16.8. W przypadku gdy okresu nielegalnego poboru energii elektrycznej nie można ustalić przyjmuje się czas trwania – 1 rok. Podane w pkt. 16.7 ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej określają średnie zużycie odbiorcy w skali roku. W przypadku gdy okres nielegalnego poboru energii był krótszy ryczałtowe ilości należy proporcjonalnie zmniejszyć, a w przypadku gdy energię pobierano dłużej ilości te należy proporcjonalnie zwiększyć.

16.9. Opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 16.2 i 16.3 przyjmując:

- Ilość pobranej nielegalnie energii elektrycznej na podstawie pkt. 16.6 i 16.7,
- Moc umowną – ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych ze sprzedawcą, a w przypadku gdy moc taka nie jest ustalona w mowach, moc umowną wyznacza się na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu zabezpieczenia

zgodnie z pkt. 16.7 pkt. 2) ppkt. a), lub na podstawie mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

16.10. Do obliczenia opłat, o których mowa w pkt. 16.1. ppkt. 2 c) przyjmuje się pięciokrotną stawkę opłat stałych za usługi przesyłowe obowiązującą w grupie taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca, za każdy kW zwiększonej możliwości poboru mocy, w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej lub samowolnej wymiany zabezpieczenia przedlicznikowego.

17. DODATKOWE OPŁATY ZA WYKONYWANE DODATKOWE CZYNNOŚCI SPRZEDAWCY NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

L p.	Wyszczególnienie	Stawka opłat brutto [zł]	Uwagi
1	2	3	4
1.	<p>Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub przyłącza,</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ Zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci, ❖ Przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy, ❖ przyłączonych do sieci, a przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. <p>Opłaty wynoszą w przypadkach odbiorców:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) z bezpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym, 82,00 b) z półpośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym, 164,00 c) z pośrednim rozliczeniowym układem pomiarowym. 394,00 		
2.	<p>Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika (zegara), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika (zegara) sprawnego na inny, pobiera się opłatę:</p> <ul style="list-style-type: none"> a/ wynikającą z pkt. 6 b/ w wysokości 50% aktualnej ceny licznika (zegara) 		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.
3.	<p>Za zamontowanie w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utratę licznika, albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń sprzedawcy, za które odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:</p> <ul style="list-style-type: none"> a/ wynikającą z pkt. 6 b/ w wysokości 100% aktualnej ceny nowego licznika (innego przyrządu pomiarowego). 		Łączna opłata stanowi sumę pkt. a i b.

1	2	3	4
4.	Za wystawienie odbiorcy duplikatu faktury pobiera się opłatę ryczałtową.	7,00	
5	Za każde wznowienie wstrzymanego na zlecenie odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	Oplata wg pkt. 6	
6.	Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników pobiera się opłatę:	82,00	Oplata pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z przyczyn zależnych od odbiorcy.
7.	Przygotowanie miejsca do pracy (dopuszczenie do pracy) na urządzeniach elektroenergetycznych	190,00	
8.	Za podłączenie lub /i odłączenie przyłącza na życzenie odbiorcy z grupy przyłączeniowej V i VI	190,00	

D. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

18.1. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno.

18.2. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i sumujący układ pomiarowy mogą ponosić opłaty za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy. Warunkiem jest obowiązywanie zawartej umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej z sprzedawcą. W takim przypadku sprzedawca do wielkości mocy umownej stosuje współczynnik wynikający ze stopnia pewności zasilania zgodnie z pkt. 7 taryfy.

18.3. Do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe w części stałej przyjmuje się moc umowną jak niżej:

- 1) Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy – moc umowną zadeklarowana przez odbiorcę w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące okresu umownego. Zamówienie mocy powinno wpłynąć do sprzedawcy przed 31 października roku poprzedzającego. Brak zamówienia w określonym terminie jest równoznaczny z przyjęciem do rozliczeń mocy z roku poprzedniego.
- 2) Odbiorcy z grupy taryfowej B11 - w zależności od mocy wynikającej z zabezpieczenia przedlicznikowego dla każdego punktu poboru (w przypadku odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy po stronie niskiego napięcia do określenia mocy umownej przyjmuje się wartość zabezpieczenia po stronie średniego napięcia),

L.P.	PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA PO STRONIE SN [A]	MOC UMOWNA W ZALEŻN. OD NAPIĘCIA		
		10kV	15kV	30kV
		[kW]	[kW]	[kW]
1.	4	64	97	193
2.	6	97	145	290
3.	10	161	242	483
4.	16	258	387	773
5.	20	322	483	966

- 3) Odbiorcy zasilani z sieci nN i rozliczani w grupach taryfowych C bez kontroli poboru mocy, w zależności od wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego wg tabeli poniżej:

L.P.	PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC UMOWNA	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	11
5.	25	5	14
6.	32		18
7.	35		20
8.	40		22
9.	50		28
10.	63		35

Zmianę mocy umownej (w wyniku zmiany wielkości zabezpieczenia) odbiorca dokonuje nie częściej niż raz w okresie umownym.

18.4. Do określenia wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
- b) średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu obrachunkowego (nie dotyczy grupy taryfowej C23).

18.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadkach uzgodnionych przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii

w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 18.6. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkość strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować zgodnie z pkt. 18.5 lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Powyższe nie ma zastosowania w wewnętrznych liniach zasilających znajdujących się w budynkach.
- 18.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 18.8. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:
- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy nie uregulował w terminie należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,

- 2) nie ma tytułu prawnego do obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
- 3) użytkuje obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo – rozliczeniowego.

Koszty zakupu i zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, ponosi odbiorca. W razie nieuzasadnionej odmowy odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego i pokrycia kosztów, sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.

- 18.9. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad umowną podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej za usługi przesyłowe przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 18.10. Jeżeli w wyniku działań sprzedawcy lub awarii w jego sieci, odbiorcy wzrasta wielkość mocy pobranej podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 18.11. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 18.12. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę jako opłata miesięczna w wysokości stawki określonej w pkt. 8 – 13 taryfy. Odbiorca ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 18.13. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie

należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

18.14. Korekta, o której mowa w pkt. 18.13, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

18.15. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.16. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 18.15, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

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

18.17. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 18.13, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

E. OPŁATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

19.1. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach zgodnych z § 46 rozporządzenia taryfowego.

19.2. Ryczałtowa stawka bonifikat za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,05 zł/godz.

19.3. Opłaty jakie pobiera sprzedawca w wyniku niedotrzymania warunków umów przez odbiorców przedstawia tabela poniżej:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłat brutto [zł]	Uwagi
1	2	3	4
1.	Za niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracowników sprzedawcy upoważnionych do ich kontroli (dotyczy wszystkich grup taryfowych).	44,00	
2.	Za skierowanie pracownika i pobranie na miejscu u odbiorcy zaległej należności po upływie 14 –tu dni od terminu płatności.	9,00	Opłatą obciąża się również odbiorców w przypadku, gdy nie wpłacą oni należnych kwot skierowanemu pracownikowi.
3.	Za wystawienie wezwania do zapłaty zadłużenia za energię elektryczną	4,00	
4.	Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	82,00	
5.	Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi sprzedawcy a) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy	17,00 170,00	
6.	Za wymianę licznika w przypadku zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plombi Głównego Urzędu Miar	150,00	
7.	Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi 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 stawki stałej opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej).		
8.	Za założenie zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji.	Opłata w wysokości 150% opłaty wynikającej z pkt. 5b	

19.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 ust. od 1 do 5 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł]
1	2	3
1.	za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej	10,00
2.	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	50,00
3.	za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci	10,00
4.	za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty sposób na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	10,00
5.	za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	100,00
6.	za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej	50,00
7.	za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej : <ul style="list-style-type: none"> • rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, • 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 	50,00 100,00
8.	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	50,00
9.	za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat	10,00
10.	za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu za każdy dzień zwłoki wynosi	5,00