



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2684-A/1/99/JB/8/200/293/367/418

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: nr DO/DR/1068/99 z dnia 28.01.1999 r., nr DO/DR/1587/99 z dnia 5.02.1999 r., bez znaku z dnia 13.02.1999 r. i nr DO/2002/99 z dnia 16.02.1999r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,

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 Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, posiadającego koncesję nr PEE/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1.12.1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1.12.1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 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. :

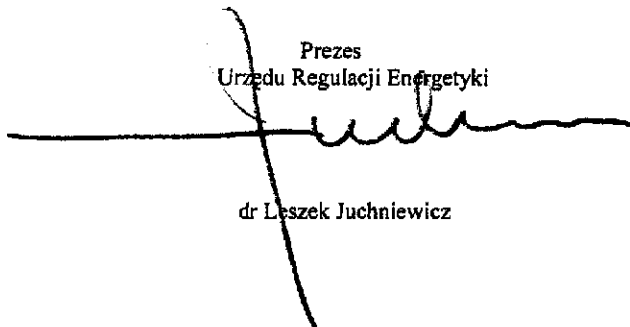
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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 Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Płock S.A.
ul. Wyszogrodzka 106
09-400 Płock

ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK
SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. *INFORMACJE OGÓLNE*
2. *DEFINICJE*
3. *ZASADY TARYFIKACJI*
4. *RODZAJE OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWEJ*
5. *RODZAJE GRUP TARYFOWYCH*
6. *ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW TARYFOWYCH*
7. *ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW UPRAWNIONYCH*
8. *ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ*
9. *PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW*
10. *OPŁATY DODATKOWE*
11. *OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ*
12. *BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I
WARUNKÓW UMÓW*
13. *TABELE CEN I STAWEK OPŁAT*

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa określa:
- stawki opłat za przyłączenie do sieci;
 - stawki opłat za usługi przesyłowe;
 - ceny za energię elektryczną;
 - stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków;
 - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów;
 - opłaty za nielegalny pobór energii;
- oraz warunki ich stosowania.
- 1.2. Zakład Energetyczny Płock SA ma obowiązek zapewniać odbiorcom świadczenie usług polegających na przesyłaniu energii, z uwzględnieniem warunków technicznych i ekonomicznych, na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.
- 1.3. Sprzedaż energii elektrycznej i jej dostarczanie odbywa się na podstawie umowy.
- 1.4. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych opłat, obowiązują odbiorcę dla wszystkich instalacji, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
- 1.5. Dla wszystkich rozliczeń odczyty wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W przypadku liczników bezpośrednich jest to wielkość całkowita odczytana z liczydła. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.6. Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci (tabele od 1.1. do 1.4.), do których należy doliczyć podatek w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Zakład Energetyczny Płock SA może pobierać dodatkowe opłaty według stawek określonych w danej grupie taryfowej lub umowach od tych odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci.
- 1.8. Za przekroczenie terminu płatności rachunków (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami).
- 2.2. **Rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 2.3. **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).
- 2.4. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. **Odbiorca taryfowy** – odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.7. **Odbiorca uprawniony** – odbiorca wykorzystujący przysługujące mu prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.8. **Usługi przesyłowe** – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej siecią przesyłową i rozdzielczą, zapewniające realizację umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9. **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.11. Na potrzeby niniejszej taryfy dokonuje się następującego podziału napięć sieci rozdzielczej:
 - **niskie** - obejmujące napięcia nie wyższe niż 1 kV,
 - **średnie** - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
 - **wysokie** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

- 2.12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.13. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.14. **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.
- 2.15. **Zabezpieczenie podstawowe** – zabezpieczenie główne przedlicznikowe lub zalicznikowe (wybrane z typoszeregu), wynikające z mocy przyłączeniowej, dostępne tylko dla osób upoważnionych przez Zakład Energetyczny Płock SA.
- 2.16. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.17. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych Zakładu Energetycznego Płock SA (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:
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.18. **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.
- 2.19. **Układ sumujący** – zespół elementów składający się z: urządzenia sumującego - rejestrującego, liczników energii elektrycznej i innych urządzeń pomiarowych oraz połączeń między nimi, służący do rozliczeń i pomiarów.
- 2.20. **Stopień pewności zasilania odbiorcy** określa się liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.

3. ZASADY TARYFIKACJI

3.1. Kryteria kwalifikacji odbiorcy do grupy przyłączeniowej:

- grupa I** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- grupa II** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączone do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- grupa III** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- grupa V** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- grupa VI** - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

Przyłączenie podmiotu do sieci Zakładu Energetycznego Płock SA następuje na podstawie zawartej umowy o przyłączenie na warunkach wynikających z przynależności do odpowiedniej grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem podmiotów zaliczanych do I grupy przyłączeniowej, dla których przyłączenie następuje na podstawie umowy zawieranej z operatorem sieci przesyłowej.

3.2. Kryteria kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej:

3.2.1. Poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznych odbiorcy.

3.2.2. Wielkość mocy przyłączeniowej.

Wielkość mocy przyłączeniowej decyduje o kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej z pomiarem poboru mocy bądź bez pomiaru poboru mocy:

- odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,

- odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz wszyscy odbiorcy z grup G, D, R określani w punkcie 5.1. zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy.
- 3.2.3. Ilość stref czasowych do rozliczeń.
Wybór ilości stref czasowych do rozliczeń należy do odbiorcy.
- 3.3. Przy spełnionych kryteriach wymienionych w punkcie 3.2., w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo - rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, odbiorca jest zaliczany do grupy taryfowej stosownie do posiadanych układów, przez czas określony w umowie.
- 3.4. Odbiorca może wybrać każdą grupę taryfową pod warunkiem, że spełnia określone dla niej kryteria.
- 3.5. Odbiorca może wystąpić do Zakładu Energetycznego Płock SA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

4. RODZAJE OPŁATY PRZYŁĄCZENIOWEJ

- 4.1. Opłaty za przyłączenie wyliczono zgodnie z rozporządzeniem taryfowym. Określa się je według:
- ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci;
 - stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz standardowych elementów sieci.
- 4.2. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci na napięciu, na którym następuje przyłączenie. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie podane są w tabelach od 1.1. do 1.4.
- 4.3. Podmioty zaliczane do grupy II, III i VI ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie stawek za budowę standardowych elementów przyłącza i za budowę standardowych elementów sieci, liczby tych elementów z uwzględnieniem stopnia wykorzystania przepustowości tych elementów. Do wyliczonej opłaty dolicza się część kosztów transformatora, wynikającą z wykorzystania przepustowości tego transformatora.
- 4.4. W przypadku, gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci w zakresie niezbędnym do przyłączenia podmiotu, nie jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, zakres i warunki realizacji inwestycji oraz pokrywanie kosztów przyłączenia określa umowa o przyłączenie.

- 4.5. W przypadkach gdy zaistnieje potrzeba spowodowana względami technicznymi lub wynikać to będzie z woli odbiorcy, do opłat przyłączeniowych dolicza się koszt słupów, osprzętu i skrzynek pomiarowych wraz z kosztami ich montażu.

5. RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

- 5.1. Opis znaczenia poszczególnych znaków w symbolu grupy taryfowej

<u>X</u>	<u>X</u>	<u>X</u>	
			grupa A - obejmuje odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia,
			grupa B - obejmuje odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia,
			grupa C - obejmuje odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia,
			grupa G - obejmuje odbiorców określonych w punkcie 5.2.5. niezależnie od napięcia zasilania,
			grupa D - obejmuje odbiorców określonych w punkcie 5.2.6. zasilanych z sieci niskiego napięcia,
			grupa R - obejmuje odbiorców określonych w punkcie 5.2.7. niezależnie od napięcia zasilania.
			cyfra 2 oznacza grupę taryfową z pomiarem poboru mocy,
			cyfra 1 oznacza grupę taryfową bez pomiaru poboru mocy,
			cyfra 0 oznacza grupę taryfową paramocową.
			cyfra oznacza liczbę stref czasowych:
			1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym /całodobowa/,
			2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
			3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Grupa taryfowa z rozliczeniem ryczałtowym jest oznaczona literą R bez dalszych symboli.

- 5.2. Opis grup taryfowych:

- 5.2.1. Grupy taryfowe: A21, A22, A23.

Grupy taryfowe z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia. Stawki opłat dla odbiorców grupy A zawarte są w tabeli 2.

- 5.2.2. Grupy taryfowe: B11, B21, B22, B23.

- Grupy taryfowe bez pomiaru i z pomiarem poboru mocy, rozliczenie energii jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia.
Stawki opłat dla odbiorców grupy B zawarte są w tabeli 3.
- 5.2.3. Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.
Grupy taryfowe z pomiarem poboru mocy, rozliczeniem energii jedno- lub dwustrefowym dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW.
Stawki opłat dla odbiorców grupy C2 zawarte są w tabeli 4.
Literey *a* i *b* oznaczają tabele czasowe opisane w punktach 5.3.2. i 5.3.3.
- 5.2.4. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b.
Grupy taryfowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia i mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW.
Stawki opłat dla odbiorców grupy C1 zawarte są w tabeli 5.
Literey *a* i *b* oznaczają tabele czasowe opisane w punktach 5.3.4. i 5.3.5.
- 5.2.5. Grupy taryfowe: G11, G12.
Grupy taryfowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii jedno- lub dwustrefowe używanej na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).
Według stawek opłat określonych dla powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna używana na potrzeby:
- lokali zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według taryfy G rozliczana jest również energia elektryczna używana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- instalację jednofazową, całość energii rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
- odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C,
- instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie (np. na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe) i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G. Po przekroczeniu poboru energii według statystycznego zużycia, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C.

Stawki opłat dla odbiorców grup taryfowych G zawarte są w tabeli 6.

5.2.6. Grupa taryfowa D12.

Grupa taryfowa bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii zużywanej na potrzeby oświetlenia ulic dwustrefowe.

Stawki opłat dla odbiorców grupy D12 zawarte są w tabeli 7.

5.2.7. Grupa taryfowa R.

5.2.7.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

5.2.7.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklizowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

5.2.7.3. 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 Zakładem Energetycznym Płock SA a odbiorcą.

5.2.7.4. 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 Zakład Energetyczny Płock SA

w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

5.2.7.5. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej R zawarte są w tabeli 7.

5.2.7.6. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca ponosi koszty związane z przyłączeniem zgodnie z rozdziałem 4.

5.2.8. Grupy taryfowe paramocowe C01, C02a, C02b

Grupy taryfowe paramocowe bez pomiaru poboru mocy, rozliczenie energii jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

Stawki opłat dla odbiorców grup taryfowych C0 zawarte są w tabeli 8.

Litery *a* i *b* oznaczają tabele czasowe opisane w punktach 5.3.4. i 5.3.5.

5.3. Strefy czasowe obowiązujące dla określonych wyżej grup taryfowych.

5.3.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia dla grup taryfowych A23, B23 przedstawia poniższa tabela.

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

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

5.3.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych z pomiarem poboru mocy (A22, B22, C22a) przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
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

5.3.3. Przy rozliczeniach dla grup taryfowych C22b, C02b, strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21, strefa nocna pozostałe godziny doby.

5.3.4. Przy rozliczeniach dla grup taryfowych C12a, C02a strefa szczytowa i pozaszczytowa obejmuje godziny jak poniżej:

	<u>godziny strefy szczytowej</u>	<u>godziny strefy pozaszczytowej</u>
kwiecień	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
- wrzesień		
październik	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby
- marzec		

5.3.5. Przy rozliczeniach dla grup taryfowych C12b i G12, strefa dzienna i nocna obejmuje godziny jak poniżej:

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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie Zakład Energetyczny Płock SA.

5.3.6. Przy rozliczeniach dla grupy taryfowej D12, strefa szczytowa i pozaszczytowa obejmuje godziny jak poniżej:

	<u>godziny strefy szczytowej</u>	<u>godziny strefy pozaszczytowej</u>
kwiecień	7 - 13, 19 - 22	pozostałe godziny doby
wrzesień		
październik	7 - 13, 16 - 21	pozostałe godziny doby
marzec		

6. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW TARYFOWYCH

- 6.1. Zakład Energetyczny Płock SA dokonuje rozliczeń z odbiorcami w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, zgodnie z §40 rozporządzenia taryfowego, w oparciu o wystawione faktury.
- 6.2. Rozliczenia opłat za energię i usługi przesyłowe, dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.3. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 6.4. Rozliczenia opłat przyłączeniowych, dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc przyłączenia, określonych w umowie.
- 6.5. Dopuszcza się wspólne rozliczenie opłat za energię, usługi przesyłowe i opłat przyłączeniowych objętych jedną fakturą.
- 6.6. W przypadku, gdy opłata przyłączeniowa wnoszona jest ratami, fakturowanie będzie następowało zgodnie z okresem rozliczeniowym przyjętym do rozliczeń za energię elektryczną i usługi przesyłowe. Faktura może zawierać ratę za miesiąc, w którym przypada okres rozliczeniowy i miesiące poprzednie, jeśli nie były zafakturowane.
- 6.7. Dla odbiorców z grup taryfowych z pomiarem poboru mocy, moc mierzona jest jako największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym w ciągu całej doby.
- 6.8. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, z zastosowaniem pięciokrotnej wartości stałego składnika stawki opłaty za usługi przesyłowe lub powoduje zmianę wielkości mocy przyłączeniowej, a tym samym zmianę wysokości tego składnika do końca roku kalendarzowego. Sposób zmiany rozliczeń określa umowa sprzedaży energii lub umowa świadczenia usług przesyłowych.
- 6.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów 15kV/0,4kV, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, pomierzone wielkości (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 podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Zakład Energetyczny Płock SA.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a straty energii biernej w wysokości 10 % wykazanych ilości energii elektrycznej czynnej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji odpowiednio się odejmuje.

7. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW UPRAWNIONYCH

- 7.1. Odbiorca uprawniony zobowiązany jest do posiadania układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego pomiar mocy i energii w każdej godzinie doby z uwzględnieniem dni roboczych i wolnych oraz umożliwiającego zdalny odczyt w formacie akceptowalnym przez system rozliczeniowy Zakładu Energetycznego Płock SA. Szczegółowe wymagania odnośnie układu pomiarowego określa Zakład Energetyczny Płock SA.
- 7.2. Odbiorca uprawniony ma prawo do korzystania z usług przesyłowych po zawarciu stosownej umowy z Zakładem Energetycznym Płock SA. Na wniosek odbiorcy taką umowę może zawrzeć sprzedający.
- 7.3. Umowa o świadczenie usług przesyłowych reguluje m.in.:
 - ilości energii zakontraktowanej w takich odcinkach czasowych, które pozwolą na określenie możliwości przesłania tej energii,
 - zasady rozliczania energii elektrycznej pobranej, w szczególności energii pobranej ponad zakontraktowaną ilość,
 - okresy rozliczeniowe,
 - warunki płatności.
- 7.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe zawarte zostały w tabeli 9.
- 7.5. Dodatkowo obowiązują zasady jak w rozdziałach 4, 8÷12 oraz w punkcie 5.3.1.

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 8.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy z grup A i B, a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy z grup C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 8.2. Opłacie podlega wyższy niż optymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 8.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o sprzedaż energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 8.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej wyższy niż optymalny pobór w strefach szczytowych lub dziennych, dni roboczych, 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, Zakład Energetyczny Płock SA 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.
- 8.5. Opłatę za wyższy niż optymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w punkcie 8.9.
- 8.6. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci Zakładu Energetycznego Płock SA może on uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony $\text{tg } \varphi_n$ zwany dalej nakazany.
- 8.7. Odbiorca pobierający bez zgody Zakładu Energetycznego Płock SA energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

- 8.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się cenę za energię czynną oraz składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe z powodu wyższego niż optymalny poboru energii biernej:

tg φ -	tgφ _o	d%	tg φ -	tg φ _o	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 :

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

9. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 9.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki za usługi przesyłowe.
- 9.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy Zakładu Energetycznego Płock SA pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (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.
- 9.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci Zakładu Energetycznego Płock SA ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do składników stałych stawek za usługi przesyłowe:

Stopień standardowy - gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.

Stopień wyższy - gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższona opłata wynika z przemnożenia

przez współczynnik 1,5 składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.

Stopień najwyższy - gdy instalacje elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższona opłata wynika z przemnożenia przez współczynnik 1,5 składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, zaś przez współczynnik 2 - trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

- 9.4. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się następujące przypadki:
- ciagi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 9.5. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia instalacji elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający składnik stały stawki za usługi przesyłowe podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Zakładem Energetycznym Płock SA a odbiorcą.

10. OPLATY DODATKOWE

- 10.1. Tabela 10 zawiera stawki opłat za pozostałe czynności wykonywane przez Zakład Energetyczny Płock SA na zlecenie odbiorcy.

11. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 11.2. W przypadku odbiorców z grup taryfowych z pomiarem poboru mocy, stawki za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną z całkowitym

lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego ustala się następująco:

- za podstawę do ustalenia wielkości poboru energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru, przyjmuje się pobór energii, jaki wystąpił w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru, przy czym do naliczania opłaty przyjmuje się wyższą wielkość poboru energii,
- opłatę za energię czynną i usługi przesyłowe oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych cen i stawek przewidzianych w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
- opłaty ww. pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń,
- od należności obliczonych w powyższy sposób odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru.

11.3. W przypadku odbiorców z grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy, stawki za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się następująco:

- do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższe ceny za energię elektryczną i stawki za usługi przesyłowe, zgodnie z którymi jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii, jednak nie niższą niż 1 000 kWh,
- w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- przy układzie jednofazowym 6 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu

(pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,

- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh.

11.4. Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej 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

11.5. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

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

11.6. Opłaty, o których mowa wyżej pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.

11.7. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Zakład Energetyczny Płock SA obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

- 11.8. Opłaty, o których mowa w punkcie 11.7, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
- 11.9. Dodatkowo określa się następujące opłaty:
- 11.9.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości brutto 60,00 zł.
- 11.9.2. 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.
- 11.9.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Zakład Energetyczny Płock SA na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się 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.
- 11.9.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 600 kWh;
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – 900 kWh.
- 11.9.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Zakład Energetyczny Płock SA przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1 000 kWh.
- 11.9.6. Za zerwanie plomby założonej przez Zakład Energetyczny Płock SA na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługi przesyłowe w danej grupie taryfowej):
- przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej;
 - przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 11.9.7. Za zerwanie plomby na zabezpieczeniu podstawowym (taryfy paramocowe) pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej.
- 11.9.8. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Płock SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach 11.9.3.-11.9.7. ulegają obniżeniu o 50%.

12. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 12.1. Zakład Energetyczny Płock SA dostarczając energię elektryczną zobowiązany jest do zachowania standardów jakościowych zgodnie z rozporządzeniem przyłączeniowym.
- 12.2. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie usług przesyłowych
 - odbiorca wystąpił z pisemnym wnioskiem o udzielenie upustu
- 12.3. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg wzoru:
- 12.3.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażona w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T - cena za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii.

- 12.3.2. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

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

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
 A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
 C_T - cena za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii,
 b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, równa 0,10 zł/h,
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 12.4. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylenia napięcia.
- 12.5. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 12.6. Dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, nie może przekroczyć 72 godzin. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć 48 godzin.
- 12.7. W przypadku, gdy energia nie była dostarczana do odbiorcy przez okres dłuższy niż wymieniony w punkcie 12.6., odbiorcy przysługuje upust zgodnie z §46 rozporządzenia taryfowego.
- 12.8. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 12.9. Upust jest wypłacany odbiorcy na jego pisemny wniosek w ciągu miesiąca od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. W razie nie potwierdzenia przez Zakład Energetyczny Płock SA podstawy do upustu, w tym samym terminie powiadamia on pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do upustu.
- 12.10. Za nie udzielenie, na pisemne żądanie odbiorcy, informacji na temat rozliczeń oraz aktualnych stawek opłat, odbiorcy przysługuje upust w ryczałtowej wysokości brutto 10 zł.

- 12.11. Za przedłużenie terminu rozpatrzenia pisemnej reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, odbiorcy przysługuje upust lub opłata w wysokości brutto 1 zł za każdy dzień roboczy zwłoki.
- 12.12. Zakład Energetyczny Płock SA może ustalić w umowie dla odbiorców, którzy wyrażą zgodę na zmniejszenie poboru energii elektrycznej lub przerwanie dostawy energii elektrycznej w szczycie, upusty od stosowanych stawek opłat.

13. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 1.1. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci oraz budowę przyłącza jednofazowego dla odbiorców grupy V.

Stawka opłaty za rozbudowę sieci niezależnie od długości przyłącza 287,71 zł/kW

Lp.	Wielkość mocy przyłączeniowej	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za wykonanie przyłącza	
			o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m
	kW	-	S _{pt}	S _{zp}
			[zł/kW]	[zł/m*kW]
1	2	3	4	5
1.1	1,3	napowietrzne	477,73	5,89
1.2		kablowe	1689,70	76,61
2.1	2,2	napowietrzne	286,64	3,53
2.2		kablowe	1013,82	45,96
3.1	3,5	napowietrzne	179,15	2,21
3.2		kablowe	633,64	28,73
4.1	4,4	napowietrzne	143,32	1,77
4.2		kablowe	506,91	22,98
5.1	5,5	napowietrzne	114,65	1,41
5.2		kablowe	405,53	18,39
6.1	7,0	napowietrzne	89,57	1,10
6.2		kablowe	316,82	14,36
7.1	8,8	napowietrzne	71,66	0,88
7.2		kablowe	253,46	11,49
8.1	11,0	napowietrzne	57,33	0,71
8.2		kablowe	202,76	9,19
9.1	13,9	napowietrzne	45,50	0,56
9.2		kablowe	160,92	7,30

W sytuacjach określonych w punkcie 4.5 niniejszej taryfy należy doliczyć opłaty wynikające z punktu 11 i 12 tabeli 1.4.

Tabela 1.2. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci oraz budowę przyłącza trójfazowego dla odbiorców grupy V.

Stawka opłaty za rozbudowę sieci niezależnie od długości przyłącza 287,71 zł/kW

lp.	Wielkość mocy przyłączeniowej	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za wykonanie przyłącza	
			o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m
-	kW	-	S_{pt}	S_{zp}
			[zł/kW]	[zł/m*kW]
1	2	3	4	5
1.1	3,9	napowietrzne	199,05	3,57
1.2		kablowe	572,50	27,15
2.1	6,6	napowietrzne	119,43	2,14
2.2		kablowe	343,49	16,29
3.1	10,5	napowietrzne	74,64	1,34
3.2		kablowe	214,68	10,18
4.1	13,2	napowietrzne	59,71	1,07
4.2		kablowe	171,74	8,14
5.1	16,5	napowietrzne	47,77	0,86
5.2		kablowe	137,40	6,52
6.1	21,0	napowietrzne	37,32	0,67
6.2		kablowe	107,34	5,09
7.1	26,3	napowietrzne	29,86	0,54
7.2		kablowe	85,87	4,07
8.1	32,9	napowietrzne	23,89	0,43
8.2		kablowe	68,70	3,26
9.1	40,0	napowietrzne	19,65	0,35
9.2		kablowe	56,52	2,68

W sytuacjach określonych w punkcie 4.5 niniejszej taryfy należy doliczyć opłaty wynikające z punktu 11 i 12 tabeli 1.4

Tabela 1.3. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci oraz budowę przyłącza trójfazowego dla odbiorców grupy IV.

Stawka opłaty za rozbudowę sieci niezależnie od długości przyłącza 256,20 zł/kW

lp.	Wielkość mocy przyłączeniowej	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za wykonanie przyłącza	
			o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m
-	kW	-	S_{pl}	S_{zp}
			[zł/kW]	[zł/m*kW]
1	2	3	4	5
1.1	52,6	napowietrzne	16,35	0,6
1.2		kablowe	56,02	3,02
2.1	56,8	napowietrzne	15,15	0,56
2.2		kablowe	51,905	2,795
3.1	82,3	napowietrzne	10,46	0,38
3.2		kablowe	36,08	1,98
4.1	105,3	napowietrzne	8,37	0,35
4.2		kablowe	29,475	1,83
5.1	131,6	napowietrzne	7,80	0,14
5.2		kablowe	24,28	1,605
6.	164,5	kablowe	20,03	1,405
7.	207,3	kablowe	18,32	1,63
8.	233,6	kablowe	16,82	1,56

W sytuacjach określonych w punkcie 4.5 niniejszej taryfy należy doliczyć opłaty wynikające z punktu 11 i 12 tabeli 1.4

Tabela 1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka netto
1	2	3	4
1.	Przyłącze napowietrzne nn		
1.1	AsXSn 2x16 mm ²	zł/m	33,78
1.2	AsXSn 2x25 mm ²	zł/m	35,11
1.3	AsXSn 4x16 mm ²	zł/m	42,35
1.4	AsXSn 4x25 mm ²	zł/m	46,00
1.5	dokumentacja formalno-prawna	zł/szt	600,00
2.	Przyłącze kablowe nn		
2.1	YAKY 2x16 mm ²	zł/m	82,74
2.2	YAKY 2x25 mm ²	zł/m	86,77
2.3	YAKY 4x16 mm ²	zł/m	86,43
2.4	YAKY 4x25 mm ²	zł/m	90,33
2.5	dokumentacja formalno-prawna	zł/szt	600,00
3.	Linia kablowa nn		
3.1	YAKY 2x16 mm ²	zł/km	68 949,76
3.2	YAKY 2x25 mm ²	zł/km	72 309,82
3.3	YAKY 2x35 mm ²	zł/km	73 106,22
3.4	YAKY 2x50 mm ²	zł/km	74 551,62
3.5	YAKY 4x16 mm ²	zł/km	72 025,80
3.6	YAKY 4x25 mm ²	zł/km	75 278,72
3.7	YAKY 4x35 mm ²	zł/km	77 040,92
3.8	YAKY 4x50 mm ²	zł/km	81 951,10
3.9	YAKY 4x70 mm ²	zł/km	87 127,04
3.10	YAKY 4x95 mm ²	zł/km	95 517,84
3.11	YAKY 4x120 mm ²	zł/km	101 587,20
3.12	YAKY 4x240 mm ²	zł/km	139 557,00
3.13	YKY 5x10 mm ²	zł/km	79 288,00
3.14	YKY 4X16 mm ²	zł/km	76 118,00
3.15	YKY 4X35 mm ²	zł/km	93 120,00
3.16	YKY 4X70 mm ²	zł/km	121 240,00
3.17	YKY 4X120 mm ²	zł/km	167 410,00
3.18	YKY 4X240 mm ²	zł/km	223 950,00
3.19	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/km	4 050,00

Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci – c.d.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka netto
1	2	3	4
4.	Linia napowietrzna nn		
4.1	AsXSn 4x25 mm ²	zł/km	67 676,00
4.2	AsXSn 4x35 mm ²	zł/km	68 363,00
4.3	AsXSn 4x50 mm ²	zł/km	75 029,00
4.4	AsXSn 4x70 mm ²	zł/km	84 836,00
4.5	AsXSn 4x95 mm ²	zł/km	93 320,00
4.6	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/km	4 450,00
5.	Stacje energetyczne SN/nn (bez kosztu transformatora)		
5.1	napowietrzna StSp 20/250 kVA	zł/szt	27 797,00
5.2	napowietrzna STSb 20/250 kVA	zł/szt	28 259,00
5.3	wnętrzowa MSTt 20/630 kVA	zł/szt	112 222,00
5.4	wnętrzowa MSTw 20/630 kVA	zł/szt	93 610,00
5.5	kontenerowa Mkba 20/630 kVA	zł/szt	136 290,00
5.6	kontenerowa KSTb - 3 20/630 kVA	zł/szt	75 020,00
5.7	ustawienie transformatora	zł/szt	1 000,00
5.8	pomiary pomontażowe	zł/szt	500,00
5.9	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/szt	4 800,00
6.	Linia napowietrzna SN		
6.1	AFL 3x35 mm ²	zł/km	86 204,25
6.2	AFL 3x50 mm ²	zł/km	101 340,25
6.3	AFL 3x70 mm ²	zł/km	106 129,38
6.4	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/km	4 500,00
7.	Linia kablowa SN		
7.1	HAKnFtA 3x120 mm ²	zł/km	148 940,00
7.2	3xYHAKXS 1x120 mm ²	zł/km	235 939,00
7.3	HAKnFty 3x240 mm ²	zł/km	172 816,00
7.4	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/km	4 000,00
8.	Stacje WN		
8.1	Stacja 110/15 kV w układzie H5	zł/kpl	10 500 000,00
8.2	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/szt	105 000,00
8.3	Pole transformatorowe	zł/kpl	600 000,00
8.4	Stanowisko transformatora	zł/kpl	270 000,00
8.5	Montaż transformatora 110/15 kV	zł/szt	24 500,00
8.6	Pole sprzęgła	zł/kpl	670 000,00
8.7	Pole liniowe 110 kV	zł/kpl	760 000,00
8.8	Pole 15 kV	zł/kpl	50 000,00

Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci – c.d.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka netto
1	2	3	4
9.	Linie WN		
9.1	Linia jednotorowa 110kV o przekroju 240mm ²	zł/km	265 000,00
9.2	Linia dwutorowa 110kV o przekroju 240mm ²	zł/km	350 000,00
9.3	projekt techniczny i dokum. formalno-prawna	zł/km	40 000,00
10.	Złącza kablowe		
10.1	ZK-1 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	755,70
10.2	ZK-1a-200A (naścienne)	zł/szt	1 133,00
10.3	ZK-2 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	1 188,00
10.4	ZK-2 (wolnostojące)	zł/szt	1 276,00
10.5	ZK-3 (wbudowane w przygotowanej wnęce)	zł/szt	1 529,00
10.6	ZK-3 (wolnostojące)	zł/szt	1 727,00
10.7	pomiary pomontażowe	zł/szt	90,00
11.	Wspornik przyłącza podpartego nn		
11.1.	P-ŻN	zł/szt	948,12
11.2	PB-ŻN	zł/szt	1 706,62
11.3	RK-ŻN	zł/szt	2 591,53
11.4	EPV-10	zł/szt	1 541,01
11.5	2XEPV-10	zł/szt	3 128,79
12.	Skrzynka pomiarowa nn		
12.1	do 40A	zł/szt	480,00
12.2	do 100A	zł/szt	670,00

TABELA 2. Stawki opłat dla grup taryfowych: A21, A22, A23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
	- składnik stały zł/kW	8,21	8,21	7,80	7,80
	- składnik zmienny zł/MWh				
	- całodobowy	26,88			
	- szczytowy		43,68		
	- pozaszczytowy		23,52		
	- w szczycie przedpołudniowym			17,28	16,91
	- w szczycie popołudniowym			18,35	17,58
	- w pozostałych godzinach doby			16,42	16,31
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh				
	- całodobowa	162,35			
	- szczytowa		263,81		
	- pozaszczytowa		144,14		
	- w szczycie przedpołudniowym			160,76	151,30
	- w szczycie popołudniowym			238,95	205,61
	- w pozostałych godzinach doby			99,16	100,63
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	7,53	7,53	7,53	7,53
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy			

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 3. Stawki opłat dla grup taryfowych: B11, B21, B22, B23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały* zł/kW	241,21	12,47	12,64	11,19	11,19
	- składnik zmienny zł/MWh					
	- całodobowy	26,62	27,27			
	- szczytowy			30,57		
	- pozaszczytowy			26,17		
	- w szczycie przedpołudniowym				27,45	25,73
	- w szczycie popołudniowym				34,07	29,88
	- w pozostałych godzinach doby				22,14	21,92
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh					
	- całodobowa	139,60	141,17			
	- szczytowa			180,57		
	- pozaszczytowa			124,45		
	- w szczycie przedpołudniowym				160,66	146,96
	- w szczycie popołudniowym				243,78	201,23
	- w pozostałych godzinach doby				94,25	96,99
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,19	6,78	6,98	5,04	5,04
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy				

*) Dla opłaty B11 składnik stały za usługi przesyłowe wyznaczony jest w zł/odbiorcę/miesiąc

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 4. Stawki opłat dla grup taryfowych: C21, C22

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		C21	C22	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	- składnik stały zł/kW	13,66	12,53	13,41
	- składnik zmienny zł/kWh			
	- całodobowy	0,0573		
	- szczytowy		0,0616	
	- pozaszczytowy		0,0473	
	- dzienny			0,0588
	- nocny			0,0473
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1564		
	- szczytowa		0,1776	
	- pozaszczytowa		0,1238	
	- dzienna			0,1636
	- nocna			0,1187
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,11	4,12	3,61
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy		

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 5. Stawki opłat dla grup taryfowych: C11, C12

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		C11	C12	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	- składnik stały zł/miesiąc	19,95	20,00	19,87
	- instalacja 1 – fazowa	99,72	100,00	99,37
	- instalacja 3 – fazowa			
	- składnik zmienny zł/kWh	0,0514		
	- całodobowy		0,0592	
	- szczytowy		0,0451	
	- pozaszczytowy			0,0550
	- dzienny			0,0418
	- nocny			
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1412		
	- szczytowa		0,1695	
	- pozaszczytowa		0,1215	
	- dzienna			0,1540
	- nocna			0,1037
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,83	2,09	1,56
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy		

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 8. Stawki opłat dla grup taryfowych: C01, C02

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		C01	C02	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	- składnik stały zł/1 A/m-c			
	- instalacja 1 – fazowa	1,24	1,24	1,24
	- instalacja 3 – fazowa	6,22	6,22	6,22
	- składnik zmienny zł/kWh			
	- całodobowy	0,0514		
	- szczytowy		0,0592	
	- pozaszczytowy		0,0451	
	- dzienny			0,0550
	- nocny			0,0418
2.	Ceny za energię elektryczną			
	zł/kWh			
	- całodobowa	0,1412		
	- szczytowa		0,1695	
	- pozaszczytowa		0,1215	
	- dzienna			0,1540
	- nocna			0,1037
3.	Stawka opłaty abonamentowej	1,83	2,09	1,71
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy		

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 9. Stawki opłat dla odbiorców uprawnionych na napięciu 110 kV

Lp.	Rodzaj opłaty	Zima	Lato
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	- składnik stały zł/kW	8,21	8,21
	- składnik zmienny zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym	18,20	17,81
	- w szczycie popołudniowym	19,32	18,53
	- w pozostałych godzinach doby	17,30	17,18
2.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	7,93	7,93

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 10. Stawki opłat za pozostałe czynności wykonywane przez Zakład Energetyczny Płock SA na zlecenie odbiorcy lub zamawiającego.

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	STAWKI OPŁAT
1	2	3
1	Przygotowanie miejsca pracy /dopuszczenie do pracy / na urządzeniach elektroenergetycznych	
1.1	-dla urządzeń na niskim napięciu - wieś	100,00 zł
1.2	-dla urządzeń na niskim napięciu - miasto	165,00 zł
1.3	-dla urządzeń na średnim napięciu	195,00 zł
1.4	-dla urządzeń na średnim napięciu - magistrala zasilająca	290,00 zł
2	Zleczone wyłączenie lub załączenie wewnętrznej linii zasilającej	15,00 zł
3	Zleczone podłączenie (odłączenie) przyłącza istniejącego	
3.1	-odłączenie i podłączenie przyłącza 3 fazowego	100,00 zł
3.2	-odłączenie i podłączenie przyłącza 1 fazowego	65,00 zł
3.3	-odłączenie lub podłączenie	50% z pkt 3.1 (3.2)
4	Przeniesienie układu pomiarowego w miejsce przygotowane	
4.1	-pomiar bezpośredni (zegar)	40,00 zł
4.2	-pomiar półpośredni i pośredni	150,00 zł
4.3	-pomiar bezpośredni (zegar) w infrastrukturze mieszkaniowej	35,00 zł
5	Laboratoryjne sprawdzenie licznika	
5.1	-licznik pomiaru bezpośredniego	75,00 zł
5.2	-licznik pomiaru półpośredniego lub pośredniego	220,00 zł
5.3	-licznik z nadajnikiem impulsów, sumator, rejestrator	880,00 zł
6	Wystawienie duplikatu rachunku	4,00 zł
7	Ryczałt za dojazd samochodu	
7.1	-do 6km (siedziba PE)	25,00 zł
7.2	-do 10km	40,00 zł
7.3	-do 17km	50,00 zł
7.4	-do 25km	75,00 zł
8	Ryczałt za dojazd sprzętu specjalistycznego np. podnośnika	
8.1	-do 6km (siedziba PE)	55,00 zł
8.2	-do 10km	80,00 zł
8.3	-do 17km	105,00 zł
8.4	-do 25km	130,00 zł

Powyższe stawki uwzględniają podatek VAT.

Do opłat w pozycjach 1-6 należy doliczyć odpowiednio koszty dojazdu z pkt 7 lub 8.

Za wezwanie pogotowia energetycznego bez wykonania usługi pobiera się opłatę w wysokości ryczałtu dojazdowego określonego w pkt 7.

Opłaty za pozostałe usługi wylicza się wg indywidualnej kalkulacji.