



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, ²⁸ kwietnia 2000 r.

DTA-821/1340-B/5/2000/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 na podstawie art. 105 § 1, 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 - Zakład Energetyczny Częstochowa S.A.
z siedzibą w Częstochowie, zawartego w pismach: z dnia 31 stycznia 2000 r. znak:
HTT/949/2000, z dnia 17 lutego 2000 r. znak: HTT/1209/2000, z dnia 19 kwietnia 2000 r.
znak: HTT/2767/2000 i z dnia 27 kwietnia 2000 r. znak: HTT/2916/2000

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 Zakładu Energetycznego Częstochowa S.A. w Częstochowie, posiadającego koncesję nr PEE/35/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/37/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 4 lutego 2000 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 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 oraz zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów.

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 wnioski 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:

Zakład Energetyczny Częstochowa S.A.
Al. Armii Krajowej 5
42-201 Częstochowa

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
CZĘSTOCHOWA SA
NR 02/ZECZ/2000**

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI
4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH

1. DEFINICJE

- 1.1. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Częstochowa SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.3. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. **Moc pobrana** – największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym. W szczególnych przypadkach sprzedawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej (oraz określać moc przyłączeniową – umowną) w krótszym okresie czasu niż 15 minut

- (odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).
- 1.5. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
 - 1.6. **Moc umowna** – przyjmowana do rozliczeń wielkości mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona ze sprzedawcą większa od mocy przyłączeniowej.
 - 1.7. **Moc przeliczeniowa** – moc wynikająca z wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych określona szczegółowo w punkcie 5.1.7.
 - 1.8. **Napięcie:**
 - a) **wysokie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
 - b) **średnie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV,
 - c) **niskie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
 - 1.9. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
 - 1.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - 1.11. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
 - 1.12. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
 - 1.13. **Sieć:**
 - a) **przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
 - b) **rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
 - 1.14. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 1.15. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.16. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.
- 1.17. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy).
- 1.18. **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, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 1.19. **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. Nr 153, poz. 1002).

2. INFORMACJE OGÓLNE

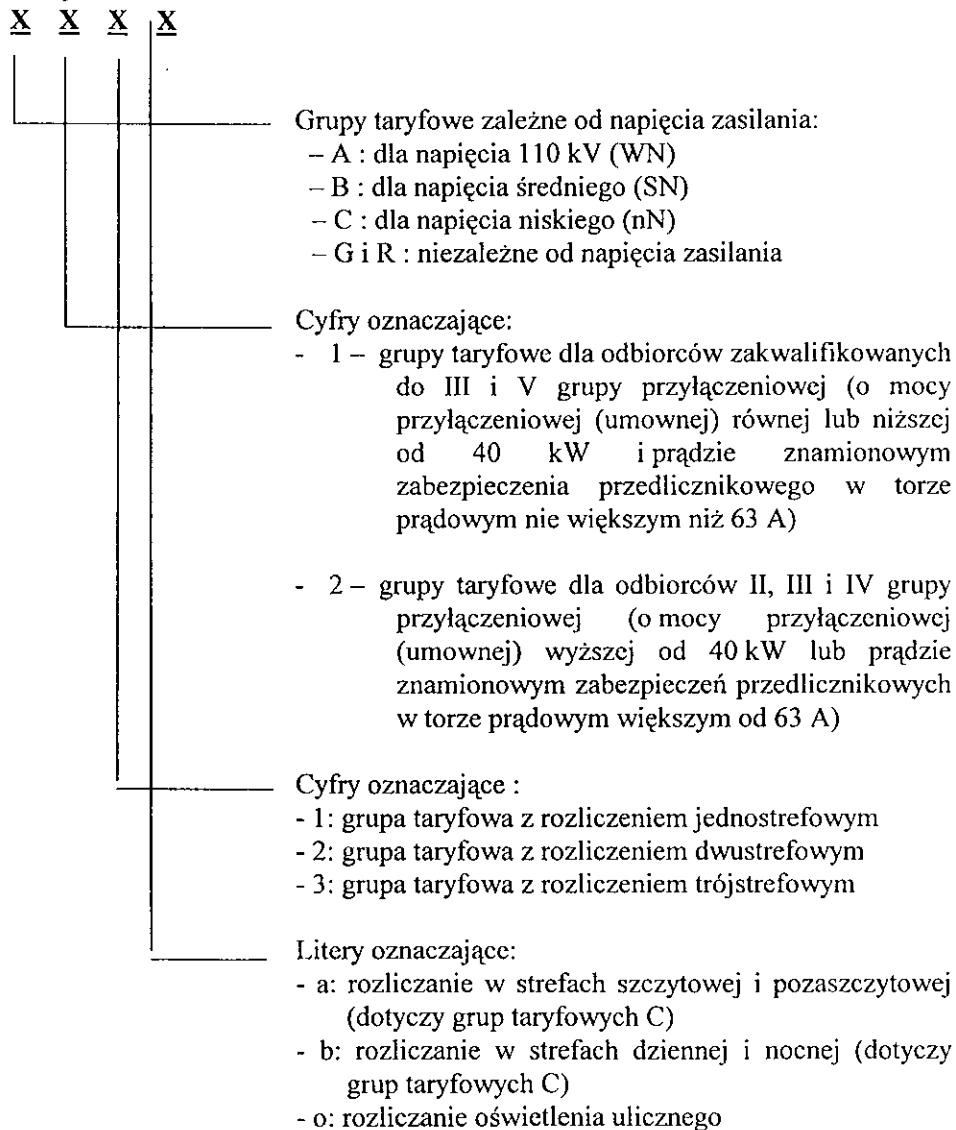
- 2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen energii elektrycznej,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu oraz warunki ich stosowania.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.3. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej, stawki opłat przesyłowych i opłat abonamentowych zawierają podatek od towarów i usług. W odniesieniu do pozostałych stawek stosuje się podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, po uwzględnieniu mnożnej układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW 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 przyłączenie 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 elementów przyłącza, stawki opłat standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.3.
- 3.3. W przypadku, gdy realizacja przyłączenia lub rozbudowy sieci wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat za budowę przyłącza lub rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
- 3.4. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.5. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.7. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą obowiązujące warunki to opłatę za przyłączenie obniża się maksymalnie o 10%.
- 3.8. Długość przyłącza będąca podstawą do wyliczenia opłaty przyłączeniowej należy rozumieć jako rzut poziomy między punktami zawieszenia dla przyłączy napowietrznych albo rzut poziomy po trasie kabla
(bez zapasów) dla przyłączy wykonanych kablem ziemnym.

4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 4.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wartości mocy przyłączeniowej (umownej), przeznaczenia energii elektrycznej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 4.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22 i A23,

- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C11o, C12a i C12b,
 - d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.
- 4.3. Grupę taryfową C11o stosuje się w rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną na potrzeby oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych wyłącznie w przypadkach gdy oświetlenie sterowane jest urządzeniem zmierzchowym, astronomicznym zegarem sterującym lub innym analogicznym urządzeniem sterującym. W opłatach za usługi przesyłowe grupy taryfowej C11o nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetlenia (np.: konserwacja, wymiana źródeł światła). Opłaty za eksploatację oświetlenia pobierane są na podstawie odrębnie spisanych umów z Urzędami Miast i Gmin.
- 4.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania (wymagane stałe lub czasowe zameldowanie osób przebywających w tych lokalach), takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, koszary; w lokalach tych według wspomnianych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.

- 4.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 4.6. Zastosowanie grupy taryfowej R może nastąpić wyłącznie na warunkach wzajemnie uzgodnionych w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.7. O przyporządkowaniu odbiorcy do odpowiedniej grupy taryfowej decyduje poziom napięcia w miejscu przyłączenia (dotyczy grup taryfowych A, B, C) lub przeznaczenie wykorzystania energii elektrycznej (dotyczy grup taryfowych G), które są określone przez przyłączany podmiot we wniosku o wydanie warunków przyłączenia lub w umowie sprzedaży energii zawartej z odbiorcą. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.8. STREFY CZASOWE
- 4.8.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 4.8.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREF	STREFA DOBY	Godziny obowiązywania stref	
		LATO od 1 kwietnia do 30 września	ZIMA od 1 października do 31 marca
S1	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
S2	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
S3	POZOSTAŁE GODZINY DOBY *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*)Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) .

4.8.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref			
	SZCZYTOWYCH		POZASZCZYTOWYCH	
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
2. LUTY	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
3. MARZEC	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
5. MAJ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

4.8.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref	
	DZIENNEJ	NOCNEJ
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

4.8.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref	
	SZCZYTOWYCH	POZASZCZYTOWYCH
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

4.8.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	Godziny obowiązywania stref	
	DZIENNEJ	NOCNEJ
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰

- 4.8.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorcy rozliczanych w strefach określonych w punkcie 4.8.6 ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 5.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 podanym w rozporządzeniu „taryfowym”.
- 5.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie proponowanego zużycia energii w tym okresie.
- 5.3. Jeżeli z rozliczeń, o których mowa w punkcie 5.2, wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 5.4. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.
- W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz

energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

- 5.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 5.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.8. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy (zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii) rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 5.7.
- 5.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach (trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy), sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 5.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 5.9. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 5.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 5.12. Korekta o której mowa w punkcie 5.11., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 5.13. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 5.14. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 5.15. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 5.16. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę (za wyjątkiem punktu 6.1.14.). W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.
- 5.17. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

6.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną ze:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

- 6.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie :

- O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
- S_{sg} – składnik stały stawki grupowej (stawka stała opłaty przesyłowej), wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
- P – moc przyłączeniowa (umowna, przeliczeniowa) określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej (opisana szczegółowo w punktach 6.1.4., 6.1.6.),
- S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej (stawka zmienna opłaty przesyłowej), wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 6.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 6.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej (umownej) większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową (umowną) w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 6.1.8.
- 6.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 6.1.4. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15 – minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną. W szczególnych przypadkach sprzedawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej oraz określić moc przyłączeniową (umowną) w krótszym okresie czasu niż 15 minut

(odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).

- 6.1.6. Dla odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej (umownej) do 40 kW i zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym do 63 A, opłatę za usługę przesyłową (określoną w punkcie 6.1.2.) w części stałej do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej gdzie zostanie określona wielkość mocy oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej określonej dla danej grupy taryfowej i wielkości mocy przeliczeniowej odpowiadającej prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym z zastrzeżeniem punktu 6.1.8. zgodnie z poniższą tabelką:

Tabela Nr 1

Prąd znamionowy zabezpieczenia [A]	Moc [kW]	
	Układ 1-fazowy	Układ 3-fazowy
6	0,8	2,1
10	1,4	4,1
16	2,2	6,6
20	2,8	8,3
25	3,4	10,3
32	4,4	13,2
35	4,8	14,4
40	5,5	16,5
50	6,9	20,6
63	8,7	26,0

- 6.1.7. Odbiorca w czasie trwania roku kalendarzowego w wyjątkowych (uzasadnionych) wypadkach ma prawo do pisemnego składania korekty mocy umownej (w ramach mocy przyłączeniowej). Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo – rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach uzgodnionych ze sprzedawcą.

- 6.1.8. Opłatę za usługę przesyłową dla grup odbiorców G ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 6.1.9. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 6.1.10. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca.
- 6.1.11. Do rozliczeń opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 6.1.10.a) w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R przyjmuje się wielkość mocy przeliczeniowej odpowiadającej prądowi typowych zabezpieczeń dobranych do mocy znamionowej silnika syreny.
- 6.1.12. Opłaty przesyłowej zmiennej, o której mowa w punkcie 6.1.10.b) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 6.1.13. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym.
- 6.1.14. W przypadku zasilania odbiorcy za pomocą sieci elektroenergetycznej w układzie pierścieniowym, jeżeli stacja odbiorcy pracuje w układzie H i jest wyposażona w układy pomiarowo – rozliczeniowe energii dla każdego transformatora (dwa układy) dopuszcza się przyjmowanie obydwu transformatorów jako odbioru skupionego oraz określanie (zamawianie) i kontrolowanie mocy przyłączeniowej (umownej) wg układu sumującego moc z pomiarów na obydwu transformatorach.

Tak określoną sumaryczną moc umowną należy zamówić dla każdego z dwóch przyłączy zasilających stację odbiorcy.

- 6.1.15. W przypadku nowego odbiorcy przyłączanego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

6.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem punktu 6.2.2.

- 6.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń z wyłączeniem :

- a) silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.5.b), gdzie nie nalicza się opłat za zużyta energię elektryczną,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów, o których mowa w punkcie 4.5.c), gdzie ilość 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.

6.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 6.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej (obejmującej odczytywanie układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków), ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 6.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 6.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy z uwzględnieniem stopnia utrudnienia (częstotliwość odczytów, liczba stref rozliczeniowych, rodzaj faktury.) Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych z wyłączeniem punktów 6.3.5., 6.3.6. i 6.3.7.
- 6.3.4. Opłata abonamentowa dla odbiorców grupy taryfowej R za wyjątkiem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.5.b) wynosi 1 zł za każdą wystawioną fakturę (rachunek).
- 6.3.5. Opłaty abonamentowe dla syren alarmowych nalicza się do każdej wystawionej faktury (raz na 6 miesięcy) bez względu na ilość punktów odbioru (syren alarmowych).
- 6.3.6. Jeżeli odbiorca rozliczany jest częściej niż raz w miesiącu według rzeczywistych odczytów, opłatę abonamentową dolicza się w pełnej wysokości do każdego rachunku (faktury).
- 6.3.7. Jeżeli na jednym rachunku (fakturze) rozliczanych jest więcej niż jeden układ pomiarowo – rozliczeniowy, opłatę abonamentową stosuje się dla każdego układu pomiarowo – rozliczeniowego.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

7.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 w rozporządzeniu „przyłączeniowym”, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w § 46 rozporządzenia „taryfowego”.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt.1 rozporządzenia „taryfowego” wynosi $b_{rT} = 0,03$ zł/godzinę.

7.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

7.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 ust. od 1 do 8 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – **10,00 zł**,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – **50,00 zł**,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci – **10,00 zł**,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – **10,00 zł**,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – **100,00 zł**,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – **50,00 zł**,

- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – **50,00 zł**,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażień i innych warunków funkcjonowania sieci – **100,00 zł**,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – **50,00 zł**,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **10,00 zł**,
- k) za przedłużenie 14. dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – **5,00 zł** za każdy dzień zwłoki.

7.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

7.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną w umowie :

- a) dla odbiorców o mocy przyłączeniowej (umownej) ponad 40 kW nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określa się na podstawie wskazań wskaźnika mocy 15 – minutowej lub wykazań rejestratora,
- b) dla odbiorców o mocy przyłączeniowej (umownej) do 40 kW nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określa się wg wzoru:

$$P_p = 0,22 \cdot n \cdot (I_b - I_{bu}) \cdot k$$

gdzie:

P_p – wielkość mocy pobranej ponad moc umowną lub przyłączeniową uzgodnioną między sprzedawcą a odbiorcą [kW],

- n – ustalona ilość miesięcy, w których trwał pobór energii elektrycznej przy wymienionej wkładce bezpiecznikowej,
 I_b – wielkość zabezpieczeń samowolnie zainstalowanych [A],
 I_{bu} – wielkość zabezpieczeń zgodna z umową [A],
 k – ilość faz.

W przypadku odbiorców, którzy samowolnie wymienili bezpiecznik i nie można ustalić wielkości zainstalowanych zabezpieczeń w wyniku:

- samowolnej naprawy wkładek bezpiecznikowych drutem,
- wymiany wkładki bezpiecznikowej lub innego typu zabezpieczenia
(np. wyłącznika nadmiarowo – prądowego),

do obliczenia wielkości mocy pobranej ponad moc umowną lub przyłączeniową uzgodnioną między sprzedawcą a odbiorcą zgodnie z ww. wzorem przyjmuje się prąd znamionowy wkładki topikowej o trzy stopnie większy od zabezpieczenia określonego w umowie, czyli $(I_b - I_{bu}) = 3I_{bu}$.

- 7.3.2. Przy wyliczeniu opłaty za samowolne przekroczenie mocy przyłączeniowej (umownej) dla grup odbiorców G przyjmuje się stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe podane w punkcie 10.7. w jednostkach [zł/kW/m-c].
- 7.3.3. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 7.3.4. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.3.5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości opłaty za energię elektryczną czynną i wartości opłaty przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie rozliczeniowym w poszczególnych strefach czasowych.

$$O_{cb} = (O_{ecz} + O_{pz}) \cdot D_{[\%]}$$

gdzie:

- O_{cb} – opłata za energię bierną wyrażona w złotych,
 O_{ecz} – opłata za energię czynną wyrażona w złotych,
 O_{pz} – opłata przesyłowa zmienna wyrażona w złotych,
 $D_{[\%]}$ – współczynnik uwzględniający ponadoptymalny pobór energii biernej wyrażony w procentach.

Procentowe stawki ($D_{[\%]}$), zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie zawiera tabela w punkcie 7.3.12.

- 7.3.6. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 7.3.7. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej.

Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

- 7.3.8. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

Opłata ta określona jest jako iloczyn ilości kVArh pobranych z sieci sprzedawcy i sumy najniższej ceny energii elektrycznej czynnej oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 7.3.9. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 7.3.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

- 7.3.11. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_{\text{p}}$$

gdzie:

A_{qxb} – nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym [kVArh],

A_p – energia czynna w okresie rozliczeniowym [kWh].

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub określonego w umowie.

7.3.12. Procentowe stawki służące do wyliczenia należności za ponadoptimalny pobór energii biernej zawiera poniższa tabela:

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

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

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

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii :
- bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej :
za każdą jednostkę energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości **pięciokrotnych** cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
 - niezgodnie z postanowieniami umowy :
opłaty za usługi przesyłowe i energię pobiera się w wysokości **dwukrotnych** cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 8.3. Opłaty, o których mowa w punkcie 8.2., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.
- 8.4. Do wyliczenia opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki określone w punkcie 8.2.
Za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii i poboru mocy, które dotyczą opłat za energię i opłat za usługi przesyłowe, przyjmuje się pobór jaki wystąpił w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej (chyba, że odbiorca udowodni odmiennie warunki poboru energii w tym okresie).
Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej należy brać pod uwagę rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę

wynikające z mocy zainstalowanych urządzeń i umownej charakterystyki poboru energii przez tego odbiorcę.

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe zryczałtowane ilości energii określone poniżej :

8.5.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - **125 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak powyżej z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

8.5.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:

- a) przy układzie jednofazowym- **3 000 kWh**,
- b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika- **6 000 kWh**,
- c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika- **300 kWh**,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) 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, o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

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,

W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa powyżej, przyjmuje 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.

8.5.3. W przypadku poboru energii :

- a) bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej :
przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 8.5.1. lub 8.5.2. oraz **pięciokrotność** sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określone dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- b) niezgodnie z postanowieniami umowy :
przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 8.5.1. lub 8.5.2. oraz **dwukrotność** sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określone dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

8.5.4. Określone powyżej ryczałtowe wielkości energii, przyjmowane jako podstawa naliczania opłaty za nielegalny pobór energii, mają charakter maksymalny.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych przez sprzedawcę na pisemne lub telefoniczne zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy.

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

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1	Grupa odbiorców A	605,12 zł
2	Grupa odbiorców B	484,34 zł
3	Grupy odbiorców C i G:	
	odbiorcy o mocy przyłączeniowej 40 kW i mniejszej	109,80 zł
	odbiorcy o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW	164,70 zł

- 9.3. Za przeniesienie na inne (przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone) miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata
1	licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar)	54,90 zł
2	licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar)	143,59 zł

- 9.4. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej – **60,00 zł.**

- 9.5. Za zamontowanie w miejsce zniszczonego, uszkodzonego lub utraconego licznika albo innego urządzenia pomiarowego – **87,47 zł.**
Oplata nie zawiera kosztu odpowiedniego licznika.

- 9.6. Za założenie plomb sprzedawcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym – **87,47 zł.**

- 9.7. Za powtórna legalizację licznika oraz wymianę tego licznika :

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – **163,26 zł,**
b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – **269,03 zł,**
c) przy liczniku do pomiaru półpośredniego
lub pośredniego ze wskaźnikiem mocy – **276,32 zł.**

- 9.8. Za założenie plomby sprzedawcy na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy – **87,47 zł.**

- 9.9. Za przyjazd pracowników sprzedawcy do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych w wypadku kiedy odbiorca nie dopuścił wcześniej do ich kontroli przez upoważnionych przedstawicieli sprzedawcy opłata wynosi w zależności od rodzaju licznika lub innego przyrządu pomiarowego:

Lp.	Wyszczególnienie	Oplata
1	w układ pomiarowy bezpośredni (bez wskaźnika mocy)	54,90 zł
2	w inne układy pomiarowe	142,74 zł

- 9.10. Za wykonanie laboratoryjnego sprawdzenia zakwestionowanej rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, w zależności od rodzaju licznika:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata	
		1 - strefowy	2 - strefowy
1	licznik 1-fazowy bezpośredni	43,14 zł	67,60 zł
2	licznik 3-fazowy bezpośredni	67,60 zł	92,06 zł
3	licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego ze wskaźnikiem mocy maksymalnej	92,06 zł	116,52 zł

- 9.11. Za zainstalowanie, zaprogramowanie lub wymianę licznika w układzie pomiarowym (dotyczy odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV):

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1	licznik do pomiaru bezpośredniego	73,20 zł
2	licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	158,60 zł
3	licznik z nadajnikiem impulsów, sumatorem lub rejestratorem	425,89 zł

- 9.12. Za wezwanie pogotowia energetycznego lub innych służb technicznych w wypadku braku napięcia, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorca – **143,59 zł.**
- 9.13. Za wezwanie monterów układów pomiarowych w celu wyjaśnienia przyczyny braku napięcia, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorca – **61,00 zł.**
- 9.14. Za przyjęcie u odbiorcy zaległej należności przez monterów, wykonującego inne obowiązki służbowe, oprócz wpłaty wynikającej z przekroczenia terminu płatności – **25,13 zł.**
- 9.15. Za pomiary parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, jeżeli wynik badania jest pozytywny:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1	dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN	242,90 zł
2	dla odbiorców zasilanych z sieci nN	71,98 zł

- 9.16. Za czasowe odłączenie i ponowne podłączenie obiektu, na życzenie (zlecenie) odbiorcy lub czasowe przyłączenie do sieci odbiorców grupy przyłączeniowej VI (cyrk, lunapark) –**274,50 zł.**
- 9.17. Za wyłączenie i dopuszczenie uprawnionych wykonawców do wykonania prac na ich zlecenie lub zlecenie odbiorcy, za wyjątkiem remontów i inwestycji zleconych przez sprzedawcę – **366,00 zł.**
- 9.18. Za nadzór ze strony pracowników sprzedawcy, prac wykonanych przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy pobiera się za każdą godzinę nadzoru – **49,65 zł.**
Ww. opłatę pobiera się również w przypadku nadzoru prac związanych z układem pomiarowym energii elektrycznej w urządzeniach będących w eksploatacji odbiorcy.
- 9.19. Za ponowny odbiór linii (wykonanej przez obcego wykonawcę) podwieszanej na słupach będących własnością sprzedawcy – **122,00 zł.**
Ww. opłatę pobiera się również w przypadku odbioru linii podwieszanej na słupach będących własnością odbiorcy.
- 9.20. Za ponowny odbiór wykonany na zlecenie odbiorcy lub wykonawcy kabli energetycznych przed zasypaniem – **76,86 zł.**
- 9.21. Za ponowne sprawdzenie dokumentacji technicznej -- **64,75 zł.**
- 9.22. Za wykonanie uzgodnień branżowych:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata
1	za uzgodnienia pojedynczych obiektów kubaturowych lub za uzgodnienie urządzeń liniowych do dł. 30 m	64,75 zł
2	za uzgodnienie planów z większą ilością obiektów lub uzgodnienie urządzeń liniowych o dł. większej niż 30m, wycenę należy ustalić jako wielokrotność kwoty podanej wyżej wynikającą z nakładu pracy. Wielokrotność stawki jest równoważna ilości godzin poświęconych na uzgodnienie w przypadku trzech godzin jako: $F = 3 \cdot 64,75 \text{ zł} = \mathbf{194,35 \text{ zł.}}$	

- 9.23. Za wymianę przez elektromontera uszkodzonego bezpiecznika topikowego – **93,94 zł.**
- 9.24. We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km. Jeżeli odległość przekracza 20 km,

to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości 2,20 zł/km.

10. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

10.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI PRZEWDZIANEJ W MIEJSCOWYM PLANIE ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO.

10.1.1. Ryczałtowe stawki za budowę przyłącza i rozbudowę sieci dla IV grupy przyłączeniowej

Lp.	RODZAJ OPŁATY		Jedn.	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza lub rozbudowę sieci
a)	za typowe przyłącze do 5mb			
	S _{pt}	napowietrzne	zł	865,00
		napowietrzne z pomiarem	zł	1 150,00
		kablowe	zł	1 678,50
kablowe z pomiarem		zł	1 860,00	
b)	za każdy metr przyłącza powyżej 5mb			
	S _{zp}	napowietrzne	zł/mb	33,50
		kablowe	zł/mb	42,50
c)	S _{zr}	rozbudowa sieci	zł/kW	25,50

10.1.2. Ryczałtowe stawki za budowę przyłącza i rozbudowę sieci dla V grupy przyłączeniowej

Lp.	RODZAJ OPŁATY		Jedn.	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza lub rozbudowę sieci
a)	za typowe przyłącze do 5mb			
	S _{pt}	napowietrzne	zł	765,00
		napowietrzne z pomiarem	zł	1 010,00
		kablowe	zł	1 500,00
kablowe z pomiarem		zł	1 675,00	
b)	za każdy metr przyłącza powyżej 5mb			
	S _{zp}	napowietrzne	zł/mb	32,50
kablowe		zł/mb	35,00	
c)	S _{zr}	rozbudowa sieci	zł/kW	25,50

10.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ ORAZ IV i V

GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ W PRZYPADKACH NIE UJĘTYCH W PUNKCIE 10.1.

10.2.1. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia.

W sieci niskiego napięcia wyróżniono następujące standardowe elementy:

- złącza kablowo – pomiarowe,
- przyłącza napowietrzne (wykonane przewodami izolowanymi AsXSn),
- przyłącza kablowe,
- linie napowietrzne,
- linie kablowe,
- transformatory SN/nN,
- stacje transformatorowe SN/nN (tradycyjne murowane, kontenerowe blaszane, kompaktowe betonowe, słupowe).

10.2.2. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci niskiego napięcia:

a) Złącza

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	Złącza kablowo – pomiarowe, wolnostojące, izolowane			
1.1.	ZP1	zł/szt.	601,62	----
1.2.	ZP2	zł/szt.	789,38	157,88
1.3.	ZK + P2	zł/szt.	2 269,73	453,95
1.4.	ZK+P4	zł/szt.	2 932,22	586,44
1.5.	szafka pomiarowa (P1) na słupie linii napowietrznej	zł/szt.	798,25	----
1.6.	uziom	zł/szt.	250,59	50,12
1.7.	pomiary pomontażowe	zł/szt.	128,09	25,62
2	Złącza kablowe wolnostojące, izolowane z aparatami listwowymi			
2.1.	ZK-1	zł/szt.	801,42	160,28
2.2.	ZK-2	zł/szt.	1 054,12	210,82
2.3	ZK-3	zł/szt.	1 287,34	257,47
2.4.	ZK-4	zł/szt.	1 682,19	336,44

2.5.	uziom	zł/szt.	250,59	50,12
2.6.	pomiary pomontażowe	zł/szt.	128,09	25,62
3	Projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna			
3.1.	ZK + P2	zł/szt	415,00	83,00
3.2.	ZK-4	zł/szt	435,00	87,00

Przy zastosowaniu ww. złączy jako wbudowanych w ścianę budynku stosuje się ww. opłaty pomniejszone o kwotę 75 zł (dot. pkt. 1.1 ÷ 1.4 i 2.1 ÷ 2.4 w powyższej tabeli).

b) Przyłącze napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	Przyłącze AsXSn (do 5 m)			
1.1.	4 x 16 mm ²	zł/kpl.	295,73	-----
1.2.	4 x 25 mm ²	zł/kpl.	306,38	-----
1.3.	4 x 35 mm ²	zł/kpl.	311,58	-----
2	Przyłącze AsXSn (bez słupa – powyżej 5 m)			
2.1.	4 x 16 mm ²	zł/m	3,96	-----
2.2.	4 x 25 mm ²	zł/m	5,55	-----
2.3.	4 x 35 mm ²	zł/m	6,33	-----
3	Montaż słupów z osprzętem			
3.1.	P10	zł/szt.	428,05	85,61
3.2	P12	zł/szt.	469,65	93,93
3.3.	B10	zł/szt.	727,49	145,50
3.4.	B12	zł/szt.	810,69	162,14
3.5.	R10	zł/szt.	1 101,04	220,21
3.6.	R12	zł/szt.	1 184,24	236,85
4	Projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/szt.	425,00	85,00

c) Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	przyłącze YAKY 4 x 35 mm ² (do 5 m) bez pomiaru	zł/kpl.	607,82	-----
2	przyłącze YAKY 4 x 120 mm ² (do 5 m) bez pomiaru	zł/kpl.	785,43	-----
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/kpl.	805,00	161,00

d) Linia napowietrzna niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	linia AL. 4x35 mm ²	zł/km	42 435,52	8 487,11
2	linia AL 4x50 mm ²	zł/km	43 982,17	8 796,43
3	linia AL 4x70 mm ²	zł/km	47 162,62	9 432,53
4	linia AL 4x95 mm ²	zł/km	49 906,70	9 981,34
5	linia AsXS _n 4x 35 mm ²	zł/km	44 757,45	8 951,49
6	linia AsXS _n 4x 50 mm ²	zł/km	47 010,13	9 402,03
7	linia AsXS _n 4x 70 mm ²	zł/km	51 887,43	10 377,49
8	linia AsXS _n 4x 95 mm ²	zł/km	55 084,65	11 016,93
9	linia AsXS _n 4x 120 mm ²	zł/km	57 779,71	11 555,94
10	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/szt.	3 786,12	757,23

e) Linia kablowa niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	linia YAKY 4x50 mm ²	zł/km	38 917,46	7 783,49
2	linia YAKY 4x70 mm ²	zł/km	41 060,88	8 212,18
3	linia 4xYAKY 1x120 mm ²	zł/km	53 438,77	10 687,75
4	linia 4xYAKY 1x185 mm ²	zł/km	63 774,01	12 754,80
5	linia 4xYAKY 1x240 mm ²	zł/km	70 530,51	14 106,10
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/szt.	4 188,08	837,62

f) Transformatory SN/nN

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	transformator 63 kVA	zł/szt.	4 528,00	905,60
2	transformator 100 kVA	zł/szt.	5 586,00	1 117,20
3	transformator 160 kVA	zł/szt.	6 581,00	1 316,20
4	transformator 250 kVA	zł/szt.	7 788,50	1 557,70
5	transformator 400 kVA	zł/szt.	10 022,50	2 004,50
6	transformator 630 kVA	zł/szt.	13 826,00	2 765,20
7	ustawienie transformatora	zł/szt.	868,74	173,75
8	pomiary pomontażowe	zł/szt.	156,15	31,23

g) Stacja transformatorowa SN/nN

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	MST kompaktowa betonowa „ELQUTRADE”			
1.1.	„ELQUMASTER” 3p	zł/szt.	41 353,27	8 270,65

1.2.	„ELQUMASTER” 4p	zł/szt.	45 857,74	9 171,55
1.3.	„ELQUBOX” 3p	zł/szt.	34 161,20	6 832,24
1.4.	„ELQUBOX” 3p	zł/szt.	38 665,15	7 733,03
2	MST kompaktowa – betonowa „ELQUDACZA”			
2.1	„ELQUDACZA” 3	zł/szt.	36 454,39	7 290,88
2.2.	„ELQUDACZA” 4	zł/szt.	40 407,93	8 081,59
3	KTb kontenerowa – blaszana	zł/szt.	13 134,01	2 626,80
4	MKb kontenerowa – blaszana			
4.1.	MKbs	zł/szt.	36 730,50	7 346,10
4.2.	Mkba	zł/szt.	33 036,31	6 607,26
4.3.	MKbp	zł/szt.	32 291,73	6 458,35
5	Stacje słupowe transf. do 400 kVA			
5.1	STSp 10,5/12	zł/szt.	1 570,00	314,00
5.2.	STSp 12/12	zł/szt.	1 658,50	331,70
5.3.	STSpb 10,5/12	zł/szt.	2 509,00	501,80
5.4.	STSpb 12/12	zł/szt.	2 624,00	524,80
6.	szafka do stacji słupowej	zł/szt.	3 385,00	677,00
7	ustawienie stacji kontenerowej „ELQUTRADE”	zł/szt.	4 062,05	812,41
8	ustawienie stacji kontenerowej „ELQUDACZA”	zł/szt.	5 620,24	1 124,05
9	ustawienie stacji kontenerowej MKb	zł/szt.	4 921,53	984,31
10	ustawienie stacji kontenerowej KTb	zł/szt.	4 053,14	810,63
11	ustawienie stacji słupowej	zł/szt.	6 506,09	1 301,22
12	pole odpływowe 0,4 kV dla stacji STS	zł/szt.	544,09	108,82
13	rozdzielnia nN stacji - 8 polowa	zł/szt.	4 504,93	900,99
14	rozdzielnia nN stacji - 8 polowa	zł/szt.	5 939,40	1 187,88

	z członem oświetlenia			
15	uziom – kont.	zł/szt.	1 970,93	394,19
16	uziom – słup.	zł/szt.	2 957,24	591,45
17	pomiary pomontażowe	zł/szt.	1.050,00	210,00
18	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna – stacji kontenerowej	zł/szt.	8 906,71	1 781,34
19	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna – stacji słupowej	zł/szt.	7 340,37	1 468,08
20	działka pod stację	zł/m ²	20,00	4,00

10.2.3. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej SN.

W sieci SN wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie SN napowietrzne,
- linie kablowe,
- transformatory WN/SN,
- stacje transformatorowe WN/SN.

10.2.4. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci średniego napięcia:

a) Linia napowietrzna średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	linia AFL 3 x 35 mm ²	zł/km	36 394,27	7 278,85
2	linia AFL 3 x 70 mm ²	zł/km	43 069,04	8 613,81
3	linia AFL 3 x 120 mm ²	zł/km	50 696,85	10 139,37
4	słup odporowy z rozłącznikiem dla linii SN			
4.1.	na żerdzi ŻN	zł/kpl.	4 159,25	831,85
4.2.	na żerdzi BSW	zł/kpl.	4 771,34	954,27
6	linia PAS 3 x 50 mm ²	zł/km	51 105,84	10 221,17
7	linia PAS 3 x 70 mm ²	zł/km	64 513,70	12 902,74
8	linia PAS 3 x 120 mm ²	zł/km	73 073,90	14 614,78

9	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/szt.	3 400,00	680,00
---	---	---------	----------	--------

b) Linia kablowa średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm ²	zł/km	7 4261,7	14 852,34
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm ²	zł/km	92 986,23	18 597,25
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	zł/km	80 802,86	16 160,57
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	zł/km	95 003,18	19 000,64
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	zł/szt.	4 482,42	896,48

c) Transformatory WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	transformator 110/15 kV – 6,3 MVA	zł/szt.	258 750,00	51 750,00
2	transformator 110/15 kV – 10 MVA	zł/szt.	287 500,00	57 500,00
3	transformator 110/SN kV – 16 MVA	zł/szt.	345 000,00	69 000,00
4	transformator 110/15 kV – 25 MVA	zł/szt.	373 750,00	74 750,00
5	transformator 110/15/6 kV–10 MVA	zł/szt.	324 875,00	64 975,00
6	transformator 110/15/6 kV–16 MVA	zł/szt.	373 750,00	74 750,00
7	transformator 110/15/6 kV–25 MVA	zł/szt.	431 250,00	86 250,00
8	ustawienie transformatora	zł/szt.	4.500,00	900,00
9	fundament z kotwami pod transformator	zł/szt.	60.000,00	12.000,00

d) Stacja WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Jedn.	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza	Stawka opłaty za budowę standardowych elementów sieci
1	Pole transformatorowe WN 110 kV	zł/szt.	155.000,00	31.000,00
2	Stanowisko transformatora WN/SN	zł/szt.	129.075,00	25.815,00
3	Pole rozdzielni SN 32 polowej (1 pole)	zł/szt.	35.000,00	7.000,00

10.2.5. Nie umieszcza się w niniejszej Taryfie elementów standardowych sieci elektroenergetycznej wysokiego napięcia 110 kV, ze względu na znacząco różniące się między sobą elementy ich wyposażenia oraz koszt ich budowy. Opłata przyłączeniowa dla podmiotów przyłączanych do sieci 110 kV wyliczana będzie każdorazowo na podstawie indywidualnej kalkulacji cen uwzględniającej zastosowanie konkretnych elementów sieci.

10.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV – GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
– całodobową	X	X	X	219,26
– szczytową	X	X	260,72	X
– pozaszczytową	X	X	169,43	X
– szczyt przedpołudniowy	213,12	210,90	X	X
– szczyt popołudniowy	300,18	335,60	X	X
– reszta doby	101,43	103,66	X	X
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	31,24	31,24	32,72	32,72
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	3 202,40	3 202,40	3 353,71	3 353,71
Opłata abonamentowa w zł/m-c	755,25	755,25	634,00	465,50

10.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN
– GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
– całodobowa	X	X	X	208,82	185,00
– szczytową	X	X	248,31	X	X
– pozaszczytową	X	X	161,36	X	X
– szczyt przedpołudniowy	203,04	201,07	X	X	X
– szczyt popołudniowy	285,50	318,75	X	X	X
– reszta doby	97,33	99,74	X	X	X
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	39,65	39,65	49,90	49,06	44,23
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c	5 255,18	5 255,18	6 614,20	6 501,67	5 861,88
Opłata abonamentowa w zł/m-c	206,24	206,24	173,06	127,59	23,01

10.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN,
O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40 kW LUB PRĄDZIE
ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE
PRĄDOWYM WIĘKSZYM OD 63A – GRUPY TARYFOWE C21 , C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
– całodobowa	0,1942	X	X
– szczytową	X	0,2632	X
– pozaszczytową	X	0,1794	X
– dzienną	X	X	0,2115
– nocną	X	X	0,1485
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0641	0,0747	0,0689
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	18,00	19,00	16,50
Opłata abonamentowa w zł/m-c	44,64	73,70	73,94

10.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZIE PRĄDOWYM NIE WIĘKSZYM NIŻ 63A – GRUPY TARYFOWE C11, C11o, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C11o	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
– całodobową	0,1844	0,1538	X	X
– szczytową	X	X	0,2530	X
– pozaszczytową	X	X	0,1388	X
– dzienną	X	X	X	0,2293
– nocną	X	X	X	0,0999
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1856	0,0788	0,1182	0,1281
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	1,11	5,90	1,28	1,17
Opłata abonamentowa w zł/m-c	0,56	4,47	2,78	2,78

10.7. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
– całodobową	0,1748	X
– dzienną	X	0,1569
– nocną	X	0,1143
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh:		
– całodobową	0,1304	X
– dzienną	X	0,1821
– nocną	X	0,0383
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/m-c:		
– instalacja 1-fazowa	1,61	2,21
– instalacja 3-fazowa	2,79	3,81
Opłata abonamentowa w zł/m-c	0,50	2,22