



Warszawa, 11 września 2000 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/40-A/4/2000/AG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), 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” Energo-Stil” Sp. z o.o.
z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 10 kwietnia 2000 r., znak: ZE/349/2000, uzupełnionym pismami z dnia 18 maja 2000 r., znak: ZE/444/2000, z dnia 20 czerwca 2000 r. znak: ZE/559/2000, z dnia 17 lipca 2000 r. znak: ZE/645/2000, z dnia 7 sierpnia 2000 r. znak: ZE/ /2000 oraz z dnia 24 sierpnia 2000 r. znak: ZE/ /2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/50/40/W/1/98/MS z dnia 28 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 10 kwietnia 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 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 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Przedsiębiorstwo ustaliło ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza biorąc pod uwagę treść art.7 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, tj. uwzględniając 25% planowanych nakładów na te cele.

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 wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Energo-Stil Sp. z o.o.
66-407 Gorzów Wielkopolski
ul. Walczaka 25

ZAKŁAD ENERGEOELEKTRYCZNY „ENERGO-STIL” Sp. z o.o.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca na terenie działania ZE „Energo-Stil” Sp. z o.o.

SPIS

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Zasady taryfikacji i oznaczenia grup taryfowych
4. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. Zasady rozliczeń za energię elektryczną
6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną
7. Opłaty abońamentowe
8. Korekty rozliczeń
9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów i warunków umów
10. Zasady rozliczeń za energię bierną
11. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
12. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abońamentowe dla poszczególnych grup taryfowych
13. Opłaty za czynności dostawcy związane z dostawą energii elektrycznej w związku z naruszeniem warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej
14. Opłaty dodatkowe pobierane za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
15. Tabele opłat taryfowych związanych z przyłączeniem do sieci

1. DEFINICJE

- 1.1. **Dostawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji – Zakład Energoelektryczny „Energo-Stil” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim (ZE Energo-Stil Sp. z o.o.)
- 1.2. **Grupa przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączone 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,
 - c) grupa V – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączone do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.4. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych grup odbiorców.
- 1.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenia, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenia, umowie

sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 1.7. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 1.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z ZE „Energo-Stil” Sp. z o.o.
- 1.10. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.11. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.12. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.13. **Umowa o przyłączenie** – umowa zawarta między odbiorcą a ZE „Energo-Stil” Sp. z o.o. określająca zakres i warunki realizacji przyłączania oraz wnoszenia opłaty przyłączeniowej.
- 1.14. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta między odbiorcą a ZE „Energo-Stil” Sp. z o.o. określająca warunki sprzedaży energii elektrycznej oraz warunki płatności.
- 1.15. **Umowa o świadczenie usługi przesyłowej** – umowa zawarta między odbiorcą a ZE „Energo-Stil” Sp. z o.o. określająca warunki przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz warunki płatności.
- 1.16. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo - jakościowych.

- 1.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 1.18. **Okres umowy** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.19. **Tangens φ_0** – jest to stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie:
 - 2.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą”.
 - 2.1.2. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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. 881) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
 - 2.1.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 2.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

- f) opłat za nielegalny pobór energii,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

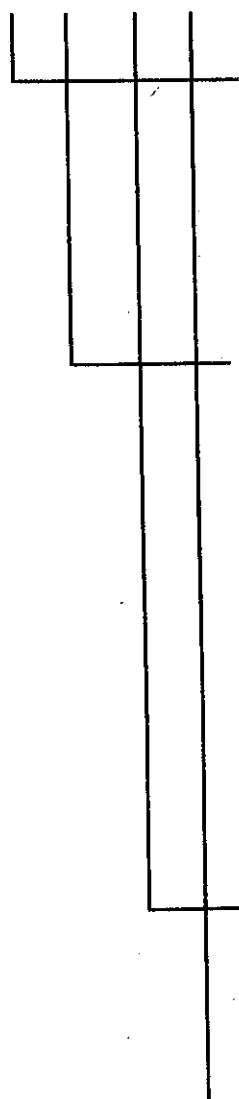
- 2.3. Taryfę stosuje się zarówno w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają jak i nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego nie korzystają.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

3. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Ustala się stosownie do napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



litera B, C, R oznacza grupę taryfową zależną od napięcia pobieranej energii:

B – poziom SN (napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe od 6 kV)

C – poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV)

R – na napięciu SN lub nn

cyfra 1 lub 2 oznacza rodzaj taryfy:

1- grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub mniejszej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A).

2- grupy taryfowe dla odbiorców III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A).

cyfra 1, 2 lub 3, oznacz liczbę stref czasowych:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym

2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

litera a, b stosowana jest wyłącznie w grupie taryfowej C:

a – oznacza rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej

b – oznacza grupę taryfową z rozliczeniem w strefach dziennej i nocnej

- 3.1.2. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych.
Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

3.2. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

- 3.2.1. Na podstawie kryteriów poziomu napięcia sieci, z którego dostarczana jest energia odbiorcy ustala się następujące grupy:

Grupa B – dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięcie (wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 6 kV),

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

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

- 3.2.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B22, B21
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C23, C22a, C22b, C21, C11
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R

- 3.2.3. Grupę taryfową R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadku krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- b) dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) 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 dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

- 3.3. **WARUNKI I SPOSOBY ZMIANY GRUPY TARYFOWEJ**
- 3.3.1. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 3.3.2. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym o planowanej zmianie zobowiązany jest powiadomić dostawcę nie później niż 2 miesiące przed planowanym terminem zmiany grupy.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.2. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie.
- 4.3. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat w części stałej i części zmiennej według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} * P_p + S_{pzm} * A_{prz}$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową [zł]

S_{pst} - składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/MW],

P_p - moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie do sieci [MW],

S_{pzm} - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh],

A_{prz} - ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została przesłana/dostarczona odbiorcy oraz zarejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy [MWh].

- 4.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
- 4.4.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty według stawek określonych dla danej grupy taryfowej. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

- 4.4.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej wyrażonej w jednostkach mocy.
- 4.4.3. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 4.5. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 4.6. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania stałej opłaty przesyłowej do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 4.7. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 4.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się

na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3 %.

- 4.9. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt 4.8. należy odpowiednio odejmować.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach miesięcznych.
- 5.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 5.3. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W wystawianych fakturach kwoty należności za moc i energię elektryczną w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.
- 5.4. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane rezerwowe lub kontrolne sprawne urządzenia pomiarowe.
- 5.5. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.

6. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia wg grupy taryfowej C23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO od 1 kwietnia do 30 września	ZIMA od 1 października do 31 marca
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

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

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	nocna
Styczeń	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Luty	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Marzec	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Kwiecień	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Maj	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Czerwiec	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Lipiec	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Sierpień	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Wrzesień	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Październik	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Listopad	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Grudzień	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

- 6.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22b przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od godz. 6 ⁰⁰ do 22 ⁰⁰	Od 22 ⁰⁰ do 6 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.

7. OPLATY ABONAMENTOWE

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę handlową wykonuje dostawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 7.2. Odbiorca ponosi miesięczną opłatę abonamentową w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 7.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 7.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę i zostały określone dla okresu miesięcznego.

8. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 8.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
 - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego-rozliczeniowego.
- 8.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 8.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 8.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunku jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń 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 rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 8.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt 8.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 8.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 8.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według pkt od 6.1. do 6.3.

9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARTÓW I WARUNKÓW UMÓW.

- 9.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonym w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego przysługują upusty ryczałtowe w wysokości:
- 9.1.1 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej – 50.00 zł.
- 9.1.2 Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci – 10.00 zł.
- 9.1.3 Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z

- co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – 5.00 zł.
- 9.1.4 Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, lub za pomocą innych środków odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – 100.00 zł.
- 9.1.5 Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
- rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV – 50.00 zł.
 - 3 – letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV – 100.00 zł.
- 9.1.6. Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej – 100.00 zł.
- 9.1.7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 50.00 zł.
- 9.1.8. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf – 5.00 zł.
- 9.1.9. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń – 2.00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 9.1.10. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej – 10.00 zł.
- 9.2. Warunkiem udzielenia upustu jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.
- 9.3. Sprzedawca podejmuje decyzje w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia upustu, w terminie 30 dni od złożenia wniosku.

- 9.4. W razie niepotwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, określonych w punkcie 9.1., powiadamia on pisemnie o tym odbiorcę w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- 9.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty 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 $b_{IT}=0.50$ zł/h.
- 9.6. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylenia napięcia.
- 9.7. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 9.8. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla energii elektrycznej odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.
- 9.9. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określone w pkt 9.12. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 9.10. W rozliczeniu z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych

urządzeń powiększonych o wielkość strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 9.11. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt 9.10. należy odpowiednio odejmować.
- 9.12. Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 9.13. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w MW.
- 9.14. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 9.15. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. Na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzenia nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkości mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 9.16. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

10 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

- 10.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN i nn.
- 10.2. Opłacie podlega ponad optymalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych do wartości energii elektrycznej, pobranej w okresie rozliczeniowym. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie zawiera tabela w punkcie 10.11.
- 10.3. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg } \varphi_0$ niż podana w punkcie 10.2., nie niższą jednak niż 0,2.
- 10.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty tych urządzeń powiększa się o 10% w związku z koniecznością uzgadniania strat energii elektrycznej biernej w transformatorach.
- 10.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt 10.4. należy odpowiednio odejmować.
- 10.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponad optymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen za energię elektryczną. Gdy istniejące układy pomiarowe nie pozwalają przeprowadzić rozliczeń strefowych dopuszczalne jest, za zgodą dostawcy rozliczenie jednostrefowe według średniej ceny zakupu energii elektrycznej w danym okresie obrachunkowym.
- 10.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy

zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną.

- 10.8. Opłatę za ponad optymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej pobranej w okresie obrachunkowych od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela współczynnika D zamieszczona w pkt 10.11.
- 10.9. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę dodatkową wynikającą z ilości kVA_{rh} wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny zakupu energii czynnej w danym okresie obrachunkowym powiększonej o część zmienną stawki opłaty za usługę przesyłową.
- 10.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 10.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela:

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

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

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

gdzie:

$\operatorname{tg} \varphi$ – wartość rzeczywista

$\operatorname{tg} \varphi_0$ – wartość optymalna

11. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych z dostawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 11.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 11.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określony w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

- 11.4. Opłaty, o których mowa w pkt 11.2. i 11.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 11.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 11.2, 11.3. i 11.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 11.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
- 11.6.1. W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym-rozliczeniowym, której ilości nie można udowodnić lub ustalić, przyjmuje się do wyliczenia za nielegalnie pobieraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii maksymalnie do:
- a) przy układzie jednofazowym – 6000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika kWh – 12000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – 600 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 600 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – 600 kWh,
- Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

11.6.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest udowodnienie lub ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości maksymalnie do:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt 11.6.2., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

12. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

12.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE	
	B22	B21
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	91 930,11	91 930,11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/miesiąc	7 660,84	7 660,84
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	37,59	37,59

12.2. Ceny energii i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	B22	B21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	X	191,13
- szczytową	240,78	X
- pozaszczytową	135,42	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	23,33	23,33

12.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	C23	C22a	C22b	C21	C11
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok	129 781,26	129 781,26	129 781,26	129 781,26	7 041,93
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/miesiąc	10 815,10	10 815,10	10 815,10	10 815,10	586,83
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	33,04	33,04	33,04	33,04	118,19

12.4. Ceny energii i stawki opłat abonamentowych:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE					
	C23 zima	C23 lato	C22a	C22b	C21	C11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh						
- całodobową	X	X	X	X	209,49	191,13
- szczytową	X	X	240,78	X	X	X
-pozaszczytową	X	X	135,42	X	X	X
- dzień	X	X	X	201,13	X	X
- noc	X	X	X	135,64	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	208,25	209,69	X	X	X	X
- w szczycie popołudniowym	299,50	270,30	X	X	X	X
- w pozostałych godzinach doby	138,84	132,47	X	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33

13. OPLATY ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 13.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00zł.
- 13.2. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększona o koszty wymiany.
- 13.3. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:
- w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, za których stan odpowiada zarządca budynku pobiera się od zarządcy budynku (obiektu) opłatę stanowiącą równowartość :
 - a) przy zerwaniu jednej plombi 50 kWh,

- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh.
 - w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę pobiera się opłaty w wysokości:
 - a) gdy zawiadomiono o tym dostawcę 14,00 zł
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 140,00 zł
- 13.4. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy, 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.
- 13.5. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy, plomb założonych przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 13.6. Za założenie w miejsce zerwanej z winy odbiorcy, plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości MW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości MW mocy przyłączeniowej.
- 13.7. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt od 13.4. do 13.6 ulegają obniżeniu o 50%.
- 13.8. Opłaty ustalone w pkt 13.3. do 13.5. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii czynnej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

- 13.9. Za każde niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przedstawiciela dostawcy, upoważnionego do odczytu lub kontroli pobiera się opłatę w wysokości 52,00 zł.

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

Lp. Rodzaj usługi	Wysokość opłaty
1. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej – zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci, - Przyłączonych do sieci przeprowadzone na życzenie odbiorcy, - Przyłączonych do sieci przeprowadzone z inicjatywy dostawcy jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami. Opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:	
a) grupy taryfowej B	528,00 zł
b) grupy taryfowej C	220,00 zł
2. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi za:	
- licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar)	82,31 zł
- licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego	101,36 zł
3. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo na życzenie odbiorcy wymianę licznika sprawnego na inny, opłata wynosi gdy jest to:	
- licznik do pomiaru bezpośredniego	142,25 zł
- licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego	197,59 zł
4. Za wezwanie służb energetycznych gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy	53,30 zł

5. Za usunięcie uszkodzenia, które wystąpiło poza siecią dostawcy, przez służby energetyczne wezwane przez odbiorcę pobiera się opłatę za każdą rozpoczętą godzinę pracy służb energetycznych.
W przypadku usunięcia tego uszkodzenia nie należy pobierać opłat za wezwanie służb energetycznych 81,35 zł
6. Podłączenie przyłącza kablowego 81,35 zł
7. Wymiana głównego zabezpieczenia na wniosek odbiorcy 36,47 zł
8. Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej na wniosek odbiorcy 30,86 zł
9. Za dodatkowy odczyt licznika na wniosek odbiorcy nie związany z rozliczeniem 11,22 zł

15. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH ZWIĄZANYCH Z PRZYŁĄCZENIEM DO SIECI

15.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłączy dla odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej .

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłaty za przyłącze	
		do 5m	za każdy m ponad 5m
		zł	zł/m
IV	kablowe	839	22,50
	kablowe z pomiarem	950	22,50
V	kablowe	750	17,50
	kablowe z pomiarem	837	17,50

15.2. Stawki opłat za budowę standartowych elementów przyłączy dla III grupy przyłączeniowej.

Lp.	Nazwa elementu	miara	Stawka opłaty [zł/jedn.miary]
1.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 70 1 kV	szt.	461
2.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 70 1 kV	m	17
3.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 185 1 kV	szt.	607
4.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 185 1 kV	m	26
5.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 240 1 kV	szt.	629
6.	przyłącze kablowe YAKY 4 x 240 1 kV	m	30
7.	wyposażenie pola liniowego 0,4 kV w stacji rozdzielczej	szt.	3 756
8.	przyłącze kablowe YHAKXf 3x150 6 kV	szt.	194
9.	przyłącze kablowe YHAKXf 3x150 6 kV	m	39
10.	przyłącze kablowe YHAKXf 3x240 6 kV	szt.	214
11.	przyłącze kablowe YHAKXf 3x240 6 kV	m	43
12.	wyposażenie pola liniowego 6 kV w stacji rozdzielczej	szt.	16 453
13.	transformator 630 kVA	szt.	10 250
14.	transformator 1 000 kVA	szt.	13 650
15.	transformator 1 250 kVA	szt.	14 950
15.	transformator 1 600 kVA	szt.	18 250