

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW GRUP
TARYFOWYCH C11, C21, C22a, G11 oraz R
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH NIEDZICA
SPÓŁKA AKCYJNA
Z SIEDZIBĄ W NIEDZICY**

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----|
| 1. INFORMACJE OGÓLNE..... | 3 |
| 2. DEFINICJE..... | 5 |
| 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ..... | 8 |
| 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych | 8 |
| 3.2. Strefy czasowe | 10 |
| 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców | 11 |
| 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur | 13 |
| 4. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH | 14 |
| 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ | 15 |
| 5.1. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji | 15 |
| 5.2. Moc umowna | 16 |
| 5.3. Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej..... | 17 |
| 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ (DOTYCZY TYLKO GRUPY G)..... | 20 |
| 6.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną..... | 20 |
| 7. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ..... | 21 |
| 8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ..... | 23 |
| 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI | 26 |
| 10. TABELLE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA GRUPY TARYFOWEJ G I STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH | 28 |
| 10.1. Tabela stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla grup taryfowych C11, C21, C22a, R:..... | 28 |
| 10.2. Tabela cen energii elektrycznej i stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla grupy taryfowej G11: | 28 |

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica Spółka Akcyjna., zwany dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów, oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - c) ceny energii elektrycznej w zakresie dotyczącym grupy taryfowej G, a także warunki ich stosowania,
 - d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania,
 - e) stawki opłat abonamentowych oraz warunki ich stosowania,
 - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej,
 - g) sposób ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej,
 - h) sposób ustalania opłat za przekroczenia mocy umownej,
 - i) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130 poz. 905 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą o KDT”.
 - e) komunikatu Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
 - f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Ceny energii elektrycznej w zakresie dotyczącym grupy taryfowej G, oraz stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarte

w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między Przedsiębiorstwem i odbiorcą umowy, ustalającej szczególne warunki dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7 rozumie się:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej
- 1.9. Przedsiębiorstwo świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

2. DEFINICJE

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, oraz rozporządzeniu taryfowym i systemowym.

W Taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Przedsiębiorstwo – Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica Spółka Akcyjna z siedzibą w Niedzicy prowadzące działalność w zakresie obrotu i dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystająca z usługi przesyłania lub dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, 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,
 - d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. Miejsce przyłączenia – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
- 2.6. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15-minutowym, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii

elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

- 2.8. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.9. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.11. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. Operator – Przedsiębiorstwo Energetyczne ENION Spółka Akcyjna prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13. Prognozowane zużycie energii elektrycznej – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.14. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz odbiorcy przyłączanego usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.15. Sprzedawca – podmiot prowadzący działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.16. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.
- 2.17. Tangens φ – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVarh lub kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh].
- 2.18. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.20. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.21. Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej – postanowienia określające: moc umowną i warunki wprowadzania jej zmian, ilość przesyłanej energii elektrycznej w podziale na okresy umowne, miejsca dostarczania energii elektrycznej do sieci i ich odbioru z sieci, parametry jakościowe, warunki zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania

energii elektrycznej, stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub grupę taryfową stosowane w rozliczeniach oraz warunki wprowadzania zmian tych stawek i grupy taryfowej, sposób prowadzenia rozliczeń, parametry techniczne energii elektrycznej oraz wysokość bonifikaty za niedotrzymanie tych parametrów oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

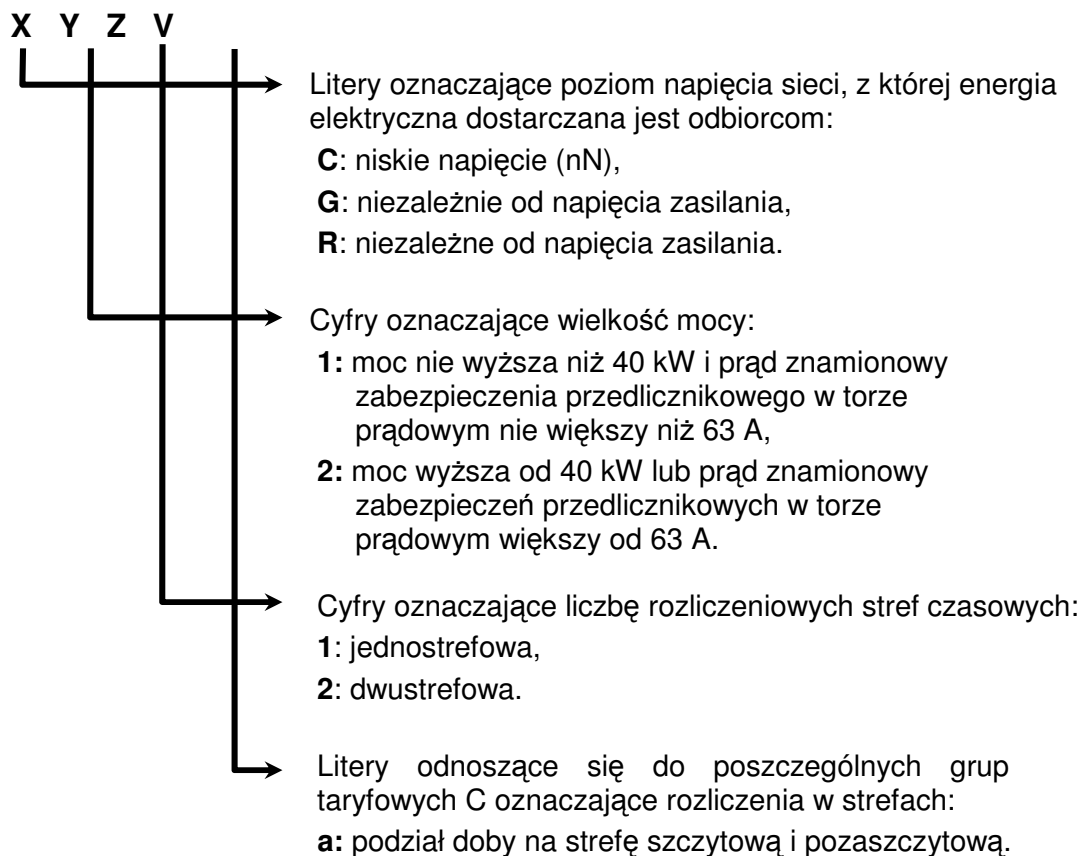
- 2.22. Umowa o świadczenie usług sprzedaży energii elektrycznej – postanowienia określające: miejsce dostarczenia i ilość energii w podziale na okresy umowne, moc umowną oraz warunki wprowadzania jej zmian, cenę lub grupę taryfową stosowane w rozliczeniach i warunki wprowadzania zmian tej ceny i grupy taryfowej, sposób prowadzenia rozliczeń, wysokość bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.
- 2.23. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Umowa określa warunki stosowania cen energii elektrycznej i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązujących w przedsiębiorstwie energetycznym zaopatrującym odbiorców finalnych w energię elektryczną. Umowa kompleksowa zawiera także postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawartych przez sprzedawcę na rzecz i w imieniu odbiorcy końcowego z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej.
- 2.24. Usługa dystrybucji energii elektrycznej – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo energii elektrycznej obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.25. Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.26. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania, opłombowane przez Przedsiębiorstwo.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2., ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C21 i C22a,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, R.

3.1.4. Do grup taryfowych, G kwalifikowani są odbiorcy zużywający energię na potrzeby:

- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka,

- jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadające 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, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację 3-fazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grupy odbiorców C.
- 3.1.6. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, oświetlenia reklam.
- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej z pośród nich.
- 3.1.9. Odbiorca, pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego

zespołu urzędzeń wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

- 3.1.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieciach o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.11. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Przedsiębiorstwa zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

| Miesiące | Strefa szczytowa | Strefa pozaszczytowa |
|-----------------------------|--|--|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ |

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną w zakresie grupy G11 i świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej przeprowadza się w następujących okresach:

- a) jeden miesiąc – dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: C11, C21 i C22a,
- b) dwa miesiące – dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G11, i R.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii elektrycznej przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.4. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną, oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania tej energii określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie o sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

3.3.5. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych

i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. – wielkość strat mocy i energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej przyjmuje się w wysokości 10 % ilości energii, wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej, w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 71,74 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną lub za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za usługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i ich kontrolą z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2. Stawkę opłaty abonamentowej kalkuluje się na podstawie kosztów uzasadnionych ponoszonych w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.4. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane są w przeliczeniu na odbiorcę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{j=1}^k S_{ZVn} \cdot E_{oij} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 - S_{SVn} - Składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - S_{op} - Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - P_i - Moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
 - S_{ZVn} - Składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „j”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
 - E_{oij} - Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „j” [w MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
 - S_{oSJ} - Stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
 - E_{ok} - Ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh];
 - O_a - Opłata abonamentowa [w zł] pobierana zgodnie z rozdziałem 4 Taryfy;
 - k - Ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).
- 5.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 5.1.1 i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt 5.1.3
- 5.1.3. Dla odbiorców grupy taryfowej G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 5.1.1 i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt.5.1.7.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego składki sieciowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.,

- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia, oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.
- 5.1.6. Opłaty, o której mowa w punkcie 5.1.5. lit.a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7. Dla odbiorców grupy taryfowej G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej;
- 5.1.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.1.7, odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.9. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.10. Odbiorcy z grup G, przyłączeni do sieci Przedsiębiorstwa, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.11. Opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz opłatę, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowną i warunki wprowadzania jej zmian określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 5.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą Przedsiębiorstwa jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa inny sposób zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości mocy czynnej wprowadzanej lub pobieranej do sieci w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4. Dopuszcza się, za zgodą Przedsiębiorstwa, zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowach sprzedaży energii elektrycznej, umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną,
- lub
- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. 5.2.6. lit. a).
- 5.2.7. Opłat za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub, w których zgodnie z umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

5.3. Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
- lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
- lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone według zasad: dla lit. a) – na podstawie pkt 5.3.6., pkt 5.3.7., pkt 5.3.8., dla lit. b) – na podstawie pkt 5.3.8., dla lit. c) - na podstawie pkt 5.3.9.

- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w poszczególnych strefach. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia przeprowadzenie rozliczeń w strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ – gdy $\operatorname{tg}\varphi > \operatorname{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 5.3.5. Wartość współczynnika mocy $\operatorname{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVarh lub kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh] z zastrzeżeniem pkt 5.3.8.
- 5.3.6. Wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\operatorname{tg}\varphi_0 = 0,4$; chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\operatorname{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\operatorname{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 5.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\operatorname{tg}\varphi > \operatorname{tg}\varphi_0$):

$$O_b = k * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,
- C_{rk} – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną zł/MW lub zł/kWh,
- k – ustalona w pkt. 5.3.10. krotność ceny C_{rk}

- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej
- $\text{tg}\varphi_0$ – współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.6.,
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MW lub kWh.

5.3.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii elektrycznej biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii elektrycznej biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.3.7., z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$ ustalanego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii elektrycznej biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh,
- $\text{tg}\varphi_0$ – współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.6.,
- A – energia elektryczna czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MW lub w kWh.

5.3.9. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.3.1. lit. b) i c), i ustalonej w pkt. 5.3.10. Taryfy krotności "k" średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim roku kalendarzowym [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.

5.3.10. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 5.3.7. i 5.3.9. dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa wynosi: w roku 2009 - 2,5, natomiast w roku 2010 – 3,0.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ (DOTYCZY TYLKO GRUPY G)

6.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 6.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej G.

7. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 2,11$ zł/godzinę.
- 7.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej nie stanowi inaczej, odbiorcom przysługują bonifikaty lub opusty w następującej wysokości:
- 7.2.1. Za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).
- 7.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.2.4. Za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.2.5. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.2.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.2.7. Za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.

- 7.2.8. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 7.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w wysokości określonej w niniejszej taryfie lub umowie.
- 7.4. Przedsiębiorstwo rozpatruje wniosek, o którym mowa w pkt. 7.3., w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

8.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej

8.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18. lit b) ustawy, przyjmując:

1. Wielkości mocy wynikająca z sumy mocy zainstalowanych odbiorników.

2. Ilości energii elektrycznej w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.
 2. Ilości energii elektrycznej w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy przyjmując:

1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.
2. Ryczałtowej ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego..... 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 U I$$

gdzie:

- I_0 – prąd obliczeniowy, w amperach [A],
- 2,5 – stała, w [1/kV],
- U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w [kV],
- I – mniejsza z następujących wielkości:
 - (i) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach [A],
 - (ii) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach [A].

- 8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 8.2., 8.4., i 8.5., są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 8.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|-----|--|--|
| 1. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, | Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego | 105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł |
| 3 | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł |
| 4 | Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb | Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca |

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z zapisami zawartymi w pkt. 2.3 niniejszej Taryfy.
- 9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 9.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 9.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo–rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę łączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki łączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 9.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę

odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

- 9.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 9.3. - 9.7., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.10. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 9.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty S_m w zł/kW |
|----------------------|-----------------------------|
| | zasilanie kablowe |
| IV | 110,00 |
| V | 113,00 |
| VI | 113,00 |

W przypadku IV, V i VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,70 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 9.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

10. TABELE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA GRUPY TARYFOWEJ G I STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

10.1. Tabela stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla grup taryfowych C11, C21, C22a, R:

| STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | | |
|---|----------------|--------|--------|--------|
| | C11 | C21 | C22a | R |
| DYSTRYBUCJA | | | | |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1480 | 0,1275 | 0,1103 | 0,1480 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 1,15 | 5,60 | 5,50 | 5,60 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c* | 4,00 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c | 1,58 | | | |

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji energii elektrycznej.

10.2. Tabela cen energii elektrycznej i stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla grupy taryfowej G11:

| CENA I STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA |
|---|----------------|
| | G11 |
| DYSTRYBUCJA I OBRÓT | |
| Cena energii elektrycznej: w zł/kWh | |
| całodobowa | 0,2233 |
| strefa nocna | |
| strefa dzienna | |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1583 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | 2,80 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,00 |
| Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c w zależności od rocznego zużycia energii elektrycznej: | - |
| poniżej 500 kWh energii elektrycznej | 0,43 |
| od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej | 1,82 |
| powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej | 5,74 |