

Warszawa, dn. 25 maja 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2700-B/6/2000/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz art. 105 § 1 w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energetyczny Warszawa-Teren Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie - zawartego w piśmie z dnia 10 lutego 2000 r., znak: DT/EO/415/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 26 kwietnia 2000 r. bez znaku, z dnia 15 maja 2000 r. znak: EO/1543/00 i z dnia 19 maja 2000 r. znak: EO/1601/2000,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami

w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 10 lutego 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z 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 Warszawa-Teren S.A.
ul. Marsa 95
04-470 Warszawa

ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA - TEREN S.A.
z siedzibą w Warszawie, ul Marsa 95



T A R Y F A
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA
 - 1. INFORMACJE OGÓLNE
 - 2. DEFINICJE
- B. OPŁATY I STAWKI
 - 3. ZASADY OGÓLNE
 - 4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 5. STREFY CZASOWE
 - 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
 - 7. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
 - 8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 9. GRUPY TARYFOWE A 21, A 22, A 23
 - 10. GRUPY TARYFOWE B 21, B 22, B 23
 - 11. GRUPA TARYFOWA B 11
 - 12. GRUPY TARYFOWE C 21, C 22
 - 13. GRUPY TARYFOWE C 11, C 12
 - 14. GRUPY TARYFOWE G 11, G 12
 - 15. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA
- C. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 16. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- D. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY
- E. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
 - 17. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
 - 18. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI
- F. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW ORAZ WARUNKÓW UMÓW
 - 19. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.
 - 20. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
 - stawek opłat dodatkowych za usługi wykonywane przez dostawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - bonifikat, upustów i opłat z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.
- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348, ze zm.),
 - b) rozporządzenia 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.1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz.881) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”
- 1.2. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza.
- 1.3. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 1.4. Dla grup taryfowych A i B do obliczenia należności za energię elektryczną, należy ilość kWh wykazanych przez rozliczeniowy układ pomiarowo-rozliczeniowy podzielić przez 1000.
- 1.5. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci i opłat za usługi dodatkowe, które są stawkami netto, a podatek od towarów i usług jest doliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Sprzedawca (dostawca) - Zakład Energetyczny Warszawa Teren S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – odbiorca taryfowy lub uprawniony
- 2.3. Odbiorca taryfowy- osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej i o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.4. Odbiorca uprawniony – osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.6. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. Moc umowna - moc czynna zamówiona na okres umowny, przez odbiorcę posiadającego układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę poboru mocy, nie większa niż moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.9. Wysokie napięcie [WN] - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV
- 2.10. Średnie napięcie [SN] - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

- 2.11. Niskie napięcie [nN] – obejmujące napięcia nie wyższe od 1 kV.
- 2.12. Układ pomiarowo – rozliczeniowy: liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.13. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 – minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.14. Sieć elektroenergetyczna - zespół elementów sieciowych stanowiących własność sprzedawcy.
- 2.15. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

B. OPŁATY I STAWKI

3. ZASADY OGÓLNE

3.1. W stosunku do odbiorców taryfowych sprzedawca stosuje następujące rodzaje cen i stawek:

- cenę za energię elektryczną,
- stawki opłat za usługi przesyłowe (składnik stały i zmienny),
- stawkę opłaty abonamentowej za obsługę handlową.

3.2 W stosunku do odbiorców uprawnionych sprzedawca stosuje ceny i stawki opłat określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie wyższe niż w taryfie.

3.3. O zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania, i tak:

- grupy taryfowe A - są to odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych WN,
- grupy taryfowe B - są to odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych SN,
- grupy taryfowe C - są to odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych nN, z wyłączeniem gospodarstw domowych,
- grupy taryfowe G - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych pobierający energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- grupa taryfowa R (ryczałtowa) – stosowana niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

3.4. Rozróżnia się następujące sposoby rozliczeń:

- a) z kontrolą poboru mocy,
- b) bez kontroli poboru mocy,
- c) jedno, dwu lub trzy- strefowe,
- d) ryczałtowe.

- 3.5. Wybór sposobu rozliczeń należy do odbiorcy i obowiązuje przez okres co najmniej dwunastu miesięcy.
- 3.6. Odbiorcy, z określoną w umowie o przyłączenie, mocą do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A, oraz odbiorcy z grup taryfowych G i R rozliczani są bez kontroli poboru mocy.
- 3.7. Odbiorcy nie wymienieni w pkt. 3.6. rozliczani są z kontrolą poboru mocy.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Odbiorcy rozliczani z kontrolą poboru mocy, zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu określone w umowie 15- minutowemu obciążeniu czynnemu w rocznym okresie umownym. W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny okres umowny przyjmuje się wielkości z roku poprzedniego.
- 4.2. Moc umowna, zamawiana przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 4.3. Odbiorca może zamówić moc umowną na poszczególne kwartały roku w różnych wysokościach. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,1 dla każdego miesiąca roku.
- 4.4. Rozliczenie z tytułu świadczenia usług przesyłowych (składnik stały stawki) następuje według poniższych zasad:
 - 1) w odniesieniu do odbiorców rozliczanych z kontrolą poboru mocy – rozliczenie następuje na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - 2) w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci SN, rozliczanych

bez kontroli poboru mocy – rozliczenie następuje na podstawie mocy przyłączeniowej określonej dla każdego przyłącza w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, a gdy umowa nie określa mocy przyłączeniowej przyjmuje się moc równą 30 kW,

- 3) w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci nN, rozliczanych bez kontroli poboru mocy, rozliczenie następuje na podstawie mocy przyłączeniowej określonej w umowie sprzedaży lub o świadczenie usług przesyłowych, a gdy umowa nie określa mocy przyłączeniowej, do rozliczeń przyjmuje się moc:
 - a) przy liczniku 1-fazowym – 2,2 kW,
 - b) przy liczniku 3 fazowym – 6,6 kW,
- 4) w odniesieniu do odbiorców grup taryfowych G11 i G12, niezależnie od napięcia znamionowego, miesięczne stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/m-c), zostały podane w punkcie 14 taryfy.

4.6. W rozliczeniach z kontrolą poboru mocy, nadwyżka kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną, podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej (zł/1kW) za usługę przesyłową przewidzianą dla odpowiedniej grupy taryfowej.

4.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.8. Opłatę za usługę przesyłową (składnik stały stawki) 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.

- 4.9. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług przesyłowych ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca rozwiązujący umowę nie wskaże prawnego następcy, opłata wnoszona jest w pełnej wysokości przy rozwiązaniu umowy w drugiej połowie miesiąca lub w wysokości 50%, jeżeli umowa rozwiązana jest w pierwszej połowie miesiąca.
- 4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

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

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

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

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

Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 4.11. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie

- są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie, zawieranej z dostawcą energii elektrycznej lub innym wykonawcą.
- 4.12. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - c) błędów rozliczeniowych i taryfikacyjnych.
- 4.13. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.12. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości, albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń:
- a) nadpłata wynikająca z rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłatę odbiorca zobowiązany jest uregulować w terminie określonym w fakturze.
- 4.14. 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 rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. 5.1., 5.2., 5.3.a., 5.3.b.
- 4.15. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 4.12 i 4.13, w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan

odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 4.16. W rozliczeniach z odbiorcami, za energię elektryczną i usługi przesyłowe sprzedawca może stosować raty planowe zgodnie z umową sprzedaży energii elektrycznej lub umową o świadczenie usług przesyłowych.

5. STREFY CZASOWE

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

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 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 i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

5.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych A, B, C z wyłączeniem grup taryfowych wymienionych w pkt. 5.1 oraz grup taryfowych B11, C11, C12, G11, G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna */	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

5.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych: C12, G12 przedstawia się następująco:

a) w taryfie C12a rozliczenia za energię pobieraną w 2 strefach czasowych szczytowej i pozaszczytowej:

	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe
- od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	godziny doby

b) w taryfach C12 i G12 rozliczenia za energię pobieraną w 2 strefach dziennej i nocnej:

- strefa dzienna	- w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
- strefa nocna	- w godzinach 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 6.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione, również odbiorcy zasilani z sieci nN rozliczani w grupach taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 6.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uwzględnioną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższy niż $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$.
- 6.4. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt. 6.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 6.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym, podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt. 6.11.

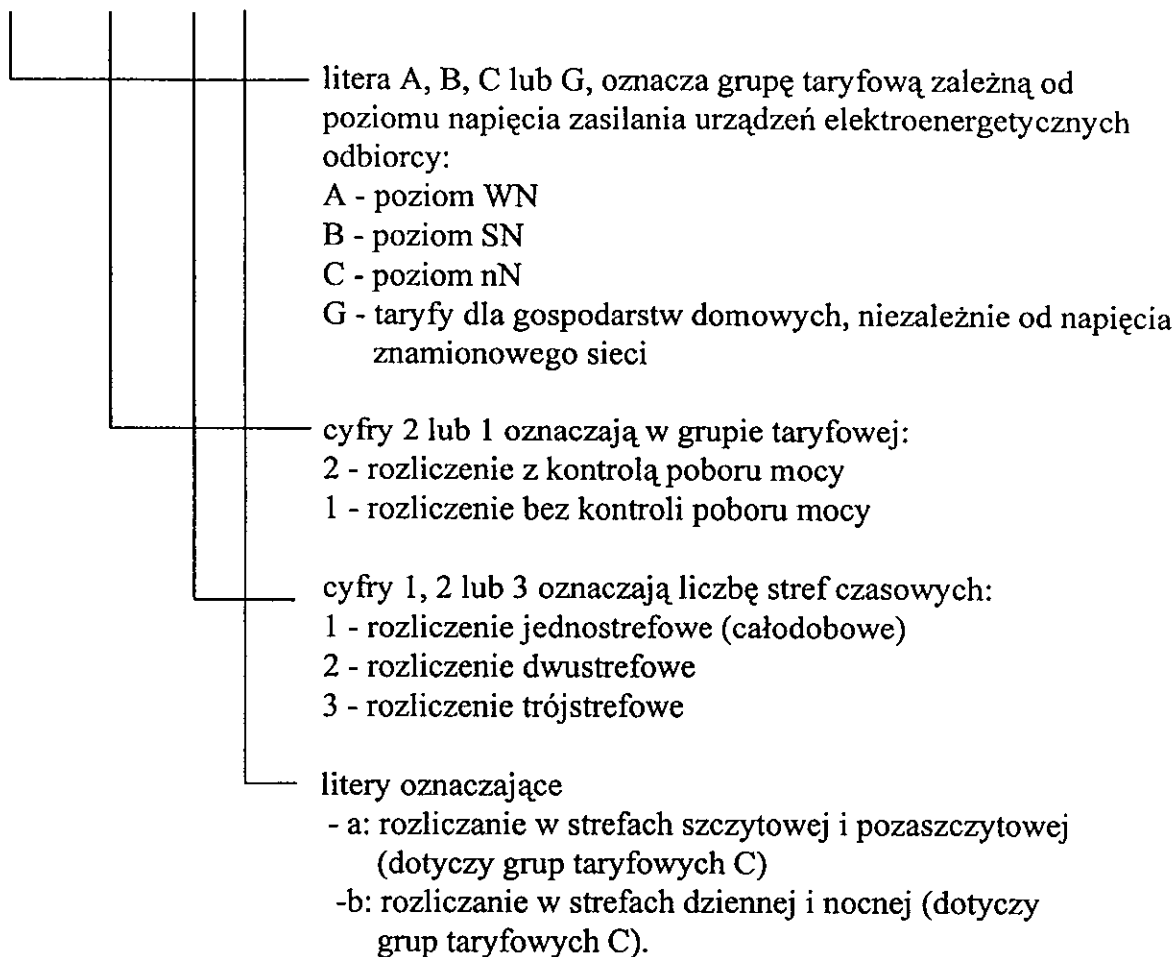
- 6.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci sprzedawca może zastosować do rozliczeń niższy niż optymalny $\text{tg } \varphi$, lecz nie niższy niż 0,2. Obniżony $\text{tg } \varphi$ może być stosowany do rozliczeń, po poinformowaniu odbiorcy o powyższym fakcie z co najmniej 24-miesięcznym wyprzedzeniem.
- 6.8. W przypadku ustalenia $\text{tg } \varphi$ zgodnie z pkt. 6.7. w rozliczeniach za pobraną energię bierną mają zastosowanie ustalenia pkt. 6.2. i 6.5.
- 6.9. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVARh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej, rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy, nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.11. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

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

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

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

W odniesieniu do odbiorców uprawnionych, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę tylko o świadczenie usług przesyłowych, opłaty za energię bierną pobiera się jako procent opłaty za energię czynną wyliczoną wg stawek procentowych wymienionych w pkt. 6.11. i wartości energii czynnej pobranej przez odbiorcę wyliczonej wg stawek taryfy, która byłaby właściwa dla danego odbiorcy.

7. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**X X X X**

grupa taryfowa R (ryczałtowa)– rozliczenie jednostrefowe, całodobowe.

8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT AMONAMENTOWYCH.

8.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się :

- a) w części stałej, do mocy umownej lub przyłączeniowej, z wyłączeniem grup taryfowej G,
- b) w części zmiennej, do ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

8.2. Ceny za energię elektryczną odnosi się do ilości energii elektrycznej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy.

8.3. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym, w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło przyłączenie odbiorcy do sieci.

9. GRUPY TARYFOWE A 21, A 22, A 23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	A 21	A 22	A 23 lato	A 23 zima
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	5,54	5,54	5,54	5,54
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	20,23	20,23	19,47	20,89
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh				
	- całodobową		154,65	x		
	- szczytową		x	223,78		
	- pozaszczytową		x	115,16		
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	195,35	209,54
	- w szczycie popołudniowym		x	x	298,41	320,08
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	93,85	100,67
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy			
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	294,00	294,00	294,00	294,00

10. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B 21	B 22	B 23 lato	B 23 zima
1	2	3	4	5	6	7.
1.	Stawki opłaty za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	19,26	19,26	19,26	19,26
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	21,35	21,35	20,56	22,07
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh				
	- całodobową		126,39	x	x	
	- szczytową		x	188,97	x	
	- pozaszczytową		x	101,80	x	
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	166,33	178,63
	- w szczycie popołudniowym		x	x	252,52	271,19
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	78,78	84,61
3.	Należność za energię bierną	według rozdziału 6 taryfy				
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	119,16	119,16	119,16	119,16

11. GRUPA TARYFOWA B11

Grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B11
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,61
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	21,35
2.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	173,76
3.	Należność za energię bierną	według rozdziału 6 taryfy	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	119,16

12. GRUPY TARYFOWE C 21, C22

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN, o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C 21	C 22a*	C 22b**
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	20,0524	20,0524	20,0524
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0495	0,0495	0,0495
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh			
	- całodobową		0,1654	x	x
	- szczytową		x	0,2402	x
	- pozaszczytową		x	0,1477	x
	- dzienną		x	x	0,1940
	- nocną		x	x	0,0969
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,94	5,94	5,94

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

**/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

13. GRUPY TARYFOWE C11, C12

Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN, o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C11	C12a*	C12b**
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,6762	1,6762	1,6762
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0495	0,0495	0,0495
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:	zł/kWh			
	- całodobową		0,2589	x	x
	- szczytową		x	0,2677	x
	- pozaszczytową		x	0,1236	x
	- dzienną		x	x	0,2655
	- nocną		x	x	0,1015
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,94	5,94	5,94

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

**/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

14. GRUPY TARYFOWE G11, G12

Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe, pobierające energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), niezależnie od napięcia znamionowego.

W powyższych grupach taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

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

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową, odbiorców rozlicza się według zasad przyjętych dla grup taryfowych G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chlewnie, obory, pieczarkarnie) odbiorców, rozlicza się według zasad przyjętych dla grup taryfowych C,
- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32A i więcej, wielkość rocznego zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie sprzedaży i rozlicza według zasad przyjętych dla grupy taryfowej G11. Pozostałą część energii i opłatę abonamentową rozlicza się według zasad przyjętych dla grupy taryfowej C 11.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	G 11	G12
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.1.	Składnik stały stawki	zł/m-c	Instalacja 1 faz 0,9809	Instalacja 1 faz 3,2842
			Instalacja 3 faz 2,1579	Instalacja 3 faz 4,8916
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0715	0,0715
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh		
	- całodobową		0,2267	x
	- dzienną		x	0,2569
	- nocną		x	0,0910
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,12	1,12

15. GRUPA TARYFOWA R - RYCZAŁTOWA

- 15.1. Cena za energię czynną całodobową wynosi - **0,2550 zł/kWh**
- 15.2. Zasady rozliczeń przyjęte dla grupy taryfowej R, stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 15.3. Warunkiem zastosowania rozliczeń według zasad grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 15.4. Zasady rozliczeń przyjęte dla grupy taryfowej R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 15.5. Zasady rozliczeń przyjęte dla grupy taryfowej R stosuje się również dla:
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów, ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą, przy czym wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 15.6. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą, a odbiorcą.
- 15.7. W grupie taryfowej R pobiera się również opłaty:
 - a) za usługi przesyłowe
 - w części stałej wyliczane za ilość kW mocy zainstalowanej,

- w części zmiennej wyliczane za ilość energii wg ustaleń z pkt. 15.6, ustalane analogicznie do opłat w grupie taryfowej, do której zakwalifikowany byłby ten odbiorca przy wyposażeniu w rozliczeniowy układ pomiarowy,
 - b) abonamentową w wysokości **6,26 zł/m-c**.
- 15.8. Niezależnie od opłat wymienionych w pkt. 15.1 i 15.7 odbiorca ponosi koszty przyłączenia do sieci.

C. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

16. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

16.1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z sprzedawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie lub wskazanie,
 - samowolną manipulację w układach pomiarowo-rozliczeniowych lub manipulacji powodujących ich nieprawidłowe działanie.

16.2 Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowaw pkt. 16.1.b., pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

16.3 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 jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

16.4. Opłaty, o których mowa w punktach 16.2 i 16.3, oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

16.5. 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 pkt. 16.2. 16.3. i 16.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie

wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej.

- 16.6. W przypadku odbiorców 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się w sposób określony w pkt. 16.6.1 do 16.6.4.
- 16.6.1. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt. 16.2.
- 16.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się następujące zryczałtowane ilości energii:
- a) przy układzie jednofazowym – 3000 kWh,
 - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6000 kWh,
 - c) przy układzie 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh, który określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego
w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

16.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przyjmuje się następujące zryczałtowane ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt. 6.3.a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

16.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt. 16.3.3. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, nie mniejsze niż 25 A.

16.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej określone w pkt. 16.6.2. lub 16.6.3. oraz

dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

D. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Rodzaj usługi	Napięcie	Opłata netto (zł./usługę)
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej.	WN SN nN	81,96 40,98 26,23
2.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego licznika energii elektrycznej (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		57,06 +pkt. 8
3.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego licznika energii elektrycznej (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		114,12 + pkt. 8
4.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		180,69 + pkt. 8
5.	Wymiana zniszczonego lub uszkodzonego układu pomiarowo-rozliczeniowego.		pkt. 6 + pkt. 8
6.	Ceny urządzeń pomiarowych.		
	6.1. Liczniki 1 fazowe I taryfowe		85,00
	6.2. Liczniki 1 fazowe II taryfowe		155,00
	6.3. Liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej do 20 A.		180,00
	6.4. Liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej od 25-100 A.		225,00
	6.5. Liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej transformatorowe.		185,00
	6.6. Liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej do 20 A i transformatorowe ze wskaźn. mocy max.		590,00
	6.7. Liczniki 3 fazowe I taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio ze wskaźn. mocy max. od 25-100 A.		635,00
	6.8. Liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio do 20 A.		290,00
	6.9. Liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio od 25-100 A.		300,00
	6.10. Liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej transformatorowe.		2665,00
	6.11. Liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej bezpośrednio do 20 A i transformatorowe ze wskaźnikiem mocy max.		700,00
	6.12. Liczniki 3 fazowe II taryfowe energii czynnej i biernej ze wskaźn. mocy max. od 25-100 A.		745,00
	6.13. Liczniki elektroniczne oraz liczniki z rejestratorem		1.170,00
	6.14. Zegary sterujące – mechaniczne do liczników II taryfowych.		

	6.15 Zegary sterujące – elektroniczne cyfrowe do liczników II taryfowych.		50,00 100,00
7.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub włz. na życzenie odbiorcy.	WN SN nN	245,88 163,92 122,94
8.	Demontaż i montaż licznika.	WN SN nN	122,94 98,35 49,17
9.	Wystawienie duplikatu faktury.	WN SN nN	13,25 13,25 13,25
10.	Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności (oprócz odsetek ustawowych).	WN SN nN	12,29 12,29 12,29
11.	Za założenie przez dostawcę nowych plomb w miejscu zerwanych lub uszkodzonych na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu.	WN SN nN	122,94 81,96 32,78
12.	Koszt dojazdu za 1 km. samochodu osobowego		0,90
13.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZEW-T S.A.	nN SN	238,40 452,80
14.	Wezwanie pogotowia energetycznego w celu wyłączenia (załączenia) urządzeń klienta dokonane na jego życzenie, lub nieuzasadnione wezwanie.		154,00
15.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji w zakresie zgodności z wydanymi przez ZEW-T S.A. warunkami przyłączenia: - do 40 kW, - powyżej 40 kW		44,10 88,30
16.	Uzgodnienie dokumentacji w zakresie automatyki i zabezpieczeń (za rodzaj pola lub rodzaj automatyki)		66,20
17.	Sprawdzenie i uzgodnienie nastawień zabezpieczeń i automatyki dla jednego pola SN (liniowe, transformatorowe)		44,10
18.	Uzgodnienie instrukcji ruchu i eksploatacji urządzeń energetycznych lub instrukcji współpracy agregatu z siecią ZEW-T S.A.		132,50
19.	Wydanie warunków usunięcia kolizji z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi ZEW-T S.A.		176,70
20.	Wykonanie inwentaryzacji zbiorczej urządzeń elektroenergetycznych z podaniem ich parametrów t technicznych (również naniesienie przedmiotowych danych na dokumentację techniczną klienta) związanej z innymi mediami (z wyjątkiem przedsięwzięć o dużym zasięgu i dużym zaangażowaniu personelu i sprzętu):		88,30

	- bez wyjazdu w teren, - z wyjazdem w teren		294,40
21.	Wykonanie podłączenia przyłącza nN do sieci pod napięciem		309,60
22.	Dokonanie ponownego odbioru technicznego dla urzędzeń	nN SN	218,20 427,50
23.	Sprawdzenie usunięcia usterek zawartych w protokóle odbioru technicznego	nN SN	115,80 222,70

Do usług i czynności wym. w pkt. 1, 2, 3, 4, 7, 8, 10, 11 dolicza się koszty dojazdu. według pozycji 12.

E. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**17. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

17.1. Ryczałtowe stawki opłaty za budowę przyłącza i za rozbudowę sieci stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego (zgodnie z § 15 ust.1 rozporządzenia taryfowego) za wyjątkiem gdy:

- realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
- realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

17.2. Za podstawę do zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

17.3. Tabela nr 1. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza:

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki		
		Dla grupy przyłączeniowej IV	Dla grupy przyłączeniowej V	
1a	Za typowe przyłącze o długości do 5m	napowietrzne	865,00 zł	765,00 zł
2a		kablowe	1 678,50 zł	1 500,00 zł
3	Za każdy mb powyżej 5mb	napowietrzne	33,50 zł/mb	32,50 zł/mb
4		kablowe	45,00 zł/mb	35,00 zł/mb

17.4. Tabela nr.2. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci:

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki	
		Dla grupy przyłączeniowej IV	Dla grupy przyłączeniowej V
1	Za rozbudowę sieci	25,50 zł/kW	

17.5 Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za:

- typowe przyłącze (do 5 metrów),
- przyłącze (za każdy metr powyżej 5 metrów),

- rozbudowę sieci,

gdzie:

- 17.5.1. Opłatę za typowe przyłącze (do 5 metrów) przyjmuje się z tabeli 1, zgodnie z rodzajem przyłącza.
- 17.5.2 Opłatę za przyłącze (powyżej 5 metrów) określa się według stawek określonych w tabeli 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 metrów.
- 17.5.3. Opłatę za rozbudowę sieci wylicza się według stawek określonych w tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 17.6 Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 17.7. Wyliczona w oparciu o podane w tabelach stawki opłata za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.
- 17.8. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, to do wyliczonej opłaty za przyłączenie, stosuje się dodatkowy upust w wysokości do 10%.

18. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI

- 18.1. Do odbiorców nie wymienionych w pkt. 17.1. opłatę za przyłączenie ustala się (zgodnie z § 16 ust. 1 i § 16, ust. 2 rozporządzenia taryfowego) na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłączy (podanych w tabeli 3 kol. 5) oraz stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci (podanych w tabeli 3 kol. 6) oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłącza i rozbudowy sieci

18.2. Tabela nr 3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci elektroenergetycznych do ustalania opłat przyłączeniowych:

L.p.	Elementy przyłącza lub sieci	Rodzaj (typ)	Jedn. miary	Cena jedn. (zł)	
				Przyłącza	Sieci
1	2	3	4	5	6
	Linie kablowe niskiego napięcia:				
1.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4x25	km	28 000,-	5 600,-
2.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4x35	km	29 500,-	5 900,-
3.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4x70	km	33 000,-	6 600,-
4.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4x120	km	40 000,-	8 000,-
5.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4x240	km	58 500,-	11 700,-
6.	Złącze kablowe (bez fundamentu)	ZK-1	szt.	400,-	80,-
7.	Złącze kablowe (bez fundamentu)	ZK-3	szt.	680,-	136,-
8.	Szafka licznikowa SL (bez fundamentu)		szt.	450,-	90,-
9.	Podwójna szafka licznikowa 2 SL (bez fundamentu)		szt.	800,-	160,-
10.	Złącze kablowe ZK-1 z szafką licznikową SL (bez fundamentu)		szt.	750,-	150,-
11.	Złącze kablowe ZK-3 z dwiema szafkami licznikowymi 2 SL (bez fundamentu)		szt.	1 250,-	250,-
12.	Fundament pod złącze kablowe typu ZK-1		szt.	70,-	14,-
13.	Fundament pod złącze kablowe typu ZK-3		szt.	100,-	20,-
	Linie napowietrzne niskiego napięcia:				
14.	Izolowana linia napowietrzna 0,4 kV AsXS _n	4x25	km	34 000,-	6 800,-
15.	Izolowana linia napowietrzna 0,4 kV AsXS _n	4x35	km	35 000,-	7 000,-
16.	Izolowana linia napowietrzna 0,4 kV AsXS _n	4x50	km	36 000,-	7 200,-
17.	Izolowana linia napowietrzna 0,4 kV AsXS _n	4x70	km	41 000,-	8 200,-
18.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4xAŁ 25	km	32 500,-	6 500,-
19.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4xAŁ 35	km	33 500,-	6 700,-
20.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4xAŁ 50	km	34 000,-	6 800,-
21.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4xAŁ 70	km	38 000,-	7 600,-
22.	Słup rozgałęźny w linii niskiego napięcia		szt.	1 700,-	340,-
23.	Podpora do słupa w linii Słup rozgałęźny w linii niskiego napięcia		szt.	400,-	80,-
24.	Rozłącznik napowietrzny niskiego napięcia		szt.	350,-	70,-
25.	Ograniczniki przepięć niskiego napięcia		kpl.	80,-	16,-
26.	Uziomy i pomiary urządzeń niskiego napięcia		szt.	300,-	60,-
	Stacje transformatorowe 15/0,4kV:				
27.	Stacja trafo. 15/0,4 kV wewnętrzna (bez trafo.)	20/630	kpl.	55 000,-	11 000,-
28.	Stacja trafo. 15/0,4 kV napowietrzna (bez trafo.)	20/250	kpl.	17 500,-	3 500,-
29.	Stacja trafo. 15/0,4 kV napowietrzna (bez trafo.)	20/400	kpl.	18 000,-	3 600,-
30.	Pole odpływowe 0,4 kV w stacji napowietrznej		kpl.	350,-	70,-
31.	Pole odpływowe 0,4 kV w stacji wewnętrznej		kpl.	600,-	120,-
32.	Pole liniowe 15 kV w stacji wewnętrznej		kpl.	2 500,-	500,-
33.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	40 kVA	szt.	4 900,-	980,-
34.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	63 kVA	szt.	5 800,-	1 160,-
35.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	100 kVA	szt.	6 500,-	1 300,-
36.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	160 kVA	szt.	7 500,-	1 500,-
37.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	250 kVA	szt.	8 500,-	1 700,-
38.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	400 kVA	szt.	11 000,-	2 200,-
39.	Montaż transformatora 15/0,4 kV	630 kVA	szt.	15 000,-	3 000,-
40.	Demontaż transformatora 15/0,4 kV	40 – 630 kVA	szt.	—	150,-
	Linie napowietrzne średniego napięcia:				
41.	Linia napowietrzna 15 kV	3xAFL6-35	km	43 000,-	8 600,-
42.	Linia napowietrzna 15 kV	3xAFL6-70	km	48 000,-	9 600,-
43.	Izolowana linia napowietrzna 15 kV	3x35	km	56 000,-	11 200,-

44.	Izolowana linia napowietrzna 15 kV	3x70	km	63 000,-	12 600,-
45.	Słup rozgałęźny w linii 15 kV		szt.	3 100,-	620,-
46.	Słup narożny w linii 15 kV		szt.	2 000,-	400,-
47.	Słup przelotowy w linii 15 kV		szt.	1 100,-	220,-
48.	Demontaż słupa przelotowego w linii 15 kV		szt.	550,-	110,-
49.	Odłącznik napowietrzny 15 kV		szt.	1 200,-	240,-
50.	Rozłącznik napowietrzny 15 kV		szt.	1 500,-	300,-
51.	Ograniczniki przepięć średniego napięcia		kpl.	900,-	180,-
52.	Uziomy i pomiary urządzeń 15 kV		szt.	850,-	170,-
	Linie kablowe średniego napięcia:				
53.	Linia kablowa 15 kV YHAKXs	3x1x70	km	58 000,-	11 600,-
54.	Linia kablowa 15 kV YHAKXs	3x1x120	km	68 000,-	13 600,-
55.	Linia kablowa 15 kV YHAKXs	3x1x240	km	80 000,-	16 000,-
56.	Linia kablowa 15 kV HAKnFtA	3x70	km	55 000,-	11 000,-
57.	Linia kablowa 15 kV HAKnFtA	3x120	km	67 000,-	13 400,-
58.	Linia kablowa 15 kV HAKnFtA	3x240	km	82 000,-	16 400,-
59.	Linia kablowa 15 kV XRUHAKXS	3x1x70	km	65 000,-	13 000,-
60.	Linia kablowa 15 kV XRUHAKXS	3x1x120	km	78 000,-	15 600,-
61.	Linia kablowa 15 kV XRUHAKXS	3x1x240	km	90 000,-	18 000,-
62.	Mufa przelotowa (przekrój żył 35-95 mm ²)		kpl.	1 300,-	260,-
63.	Mufa przelotowa (przekrój żył 120-240 mm ²)		kpl.	1 400,-	280,-
64.	Głowica napowietrzna (przekrój żył 35-95 mm ²)		kpl.	400,-	80,-
65.	Głowica napowietrzna (przekrój żył 120-240 mm ²)		kpl.	500,-	100,-
66.	Głowica wewnętrzna (przekrój żył 35-95 mm ²)		kpl.	300,-	60,-
67.	Głowica wewnętrzna (przekrój żył 120-240 mm ²)		kpl.	400,-	80,-

W tabeli nr 3 podano w kolumnie 5 stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy, a w kolumnie 6 stawki opłat za rozbudowę standardowych elementów sieci. Nie są to nakłady ponoszone na budowę tych elementów lecz stawki zróżnicowane w zależności od tego czy dany element stanowi część budowanego przyłącza czy element rozbudowywanej sieci.

F. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW ORAZ WARUNKÓW UMÓW

19. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 19.1. Standardy jakościowe dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej określone są w § 37 ust. 1, 3 i 4 rozporządzenia przyłączeniowego. Standardy te obowiązują dostawcę, o ile strony nie ustalą inaczej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub o świadczenie usług przesyłowych.
- 19.2. Za niedotrzymanie standardów, o których mowa w pkt.19.1, przysługują odbiorcy bonifikaty lub upusty w wysokości określonej w taryfie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub o świadczenie usług przesyłowych.
- 19.3. Wysokość upustu z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych wynosi:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %:

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

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %:

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

Poszczególne wartości oznaczają:

W_{UT} - wartość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, w złotych,

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena jednostkowa energii elektrycznej, stosowana w rozliczeniach

z odbiorcą, właściwa dla okresu doby, w którym nastąpiło obniżenie napięcia, wyrażona w jednostkach energii,

b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu ($b_{rT} = 0,01$ za/h)

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 19.4. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyłeń napięcia.
- 19.5. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 19.6. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w okresie, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru w analogicznym okresie poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 19.7. Za niedotrzymanie standardów w zakresie dopuszczalnego odkształcenia krzywej napięcia w miejscu przyłączenia, ponad wielkości określone w rozporządzeniu przyłączeniowym ustala się bonifikatę w wysokości 1,00 zł/h,
- 19.8. Za niedotrzymanie standardów jakości w zakresie dopuszczalnych odchyłeń częstotliwości ponad wielkości podane w § 37. ust. 1, pkt. 1 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się stawkę bonifikaty w wysokości 10 zł/h.
- 19.9. Warunkiem udzielenia upustu lub bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku
- 19.10. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia upustu lub bonifikaty, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

20. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

20.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określone są w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

20.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi, odbiorcom przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:

- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy stawka wynosi 10,00 zł za każde nieprzyjęte zgłoszenie,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, stawka wynosi 5, 00 zł za zakłócenie,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci, stawka wynosi 50,00 zł za każdą odmowę,
- d) niepowiadomienie (z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem) o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny zwyczajowo przyjęty sposób na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, stawka wynosi 10,00 zł,
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnego zawiadomienia pisemnego, telefonicznego lub za pomocą innego środka, (z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem) o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, stawka wynosi 100,00 zł,

- f) za niepowiadomienie (z tygodniowym wyprzedzeniem) odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, stawka wynosi 50,00 zł,
- g) za niepowiadomienie (z rocznym wyprzedzeniem) odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, stawka wynosi 50,00 zł,
- h) za niepowiadomienie (z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem) odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażen i innych warunków funkcjonowania sieci, stawka wynosi 100,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci, stawka wynosi 50,00 zł,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, stawka wynosi 5,00 zł,
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji, stawka wynosi 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

20.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.

20.4. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, o czym pisemnie powiadamia odbiorcę

20.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 20.2. zostaną zaliczone na poczet bieżących należności za dostarczoną energię elektryczną lub na poczet należności z tytułu wykonania usługi przesyłowej.