



Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/1340-E/3/2003/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Częstochowa S.A. z siedzibą w Częstochowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: HTT/4200/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak: HTT/4848/2003, z dnia 6 czerwca 2003 r. znak: HTT/5052/2003, z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: HTT/5132/2003, z dnia 12 czerwca 2003 r. znak: HTT/5237/2003, z dnia 13 czerwca 2003 r. znak: HTT/5281/2003 oraz z dnia 13 czerwca 2003 r. znak: HTT/5298/2003

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/35/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/37/1340/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzją nr OEE/37A/1340/W/1/2/2000/AS z dnia 17 lipca 2000 r. oraz decyzją nr OEE/37B/1340/W/1/2/2001/AS z dnia 11 stycznia 2001 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy. Dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej uwzględniono

współczynnik korekcyjny X_n ustalony decyzją Prezesa URE z dnia 10 września 2002 r.
nr DTA-821/1340-D/6/2002/WD

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

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

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
CZĘSTOCHOWA SA**

Częstochowa, 2003 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.
 - 3.2. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIANYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.
 - 4.2. OPLATY ABONAMENTOWE.
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
 - 5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.
 - 5.5. OPLATY ROZLICZENIOWE
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.
8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELY CEN I STAWEK OPLAT
11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA
12. STAWKA OPLATY ROZLICZENIOWEJ

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, oraz warunki ich stosowania.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz.424), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:

- a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
- b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,

- c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - d) wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, któremu zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 1.4. Ceny i stawki zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
 - 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i czynności w wysokości 22% za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie podmiotu do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, po uwzględnieniu mnożnej układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Częstochowa SA. z siedzibą w Częstochowie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Ciąg zasilania** – zespół urządzeń oraz linii elektroenergetycznych obejmujących co najmniej elementy:
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych;
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć;
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- Ciągi zasilania są niezależne, jeżeli nie zawierają wspólnych elementów za wyjątkiem pól sprzęgłowych.
- 2.3. **Dni robocze** – wszystkie dni za wyjątkiem sobót oraz niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.4. **Grafiku obciążeń** – należy przez to rozumieć zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach doby.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc pobrana** – największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym. Do kontroli poboru mocy stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15 – minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną. W szczególnych przypadkach sprzedawca może dokonywać pomiaru mocy pobranej w krótszym okresie czasu niż 15 minut (odbiorniki o impulsowym charakterze poboru mocy np. rentgen, zgrzewarki).
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.8. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie

sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają w okresie godziny.

2.9. Napięcie:

- a) niskie – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- b) średnie – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
- c) wysokie – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV,
- d) najwyższe – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 110 kV.

2.10. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.

2.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.12. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

2.13. Przyłącze – odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.

2.14. Prognozowane zużycie energii elektrycznej – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.

2.15. Sieć:

- a) **przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- b) **rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.

2.16. Tangens φ - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2.17. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.18. Układ pomiarowo – rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń

między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

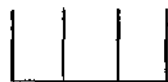
- 2.19. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.20. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.21. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy).

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia 110 kV (WN)
- B : dla napięcia średniego (SN)
- C : dla napięcia niskiego (nn)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A,
- 3 – grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych bezpośrednio ze stacji WN/SN liniami SN będącymi własnością odbiorcy.

Cyfry oznaczające :

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)
- g: rozliczanie lokali nie mających charakteru stałego zamieszkania z uwagi na odmienną charakterystykę poboru energii elektrycznej przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci należących do odbiorcy, w których zużycie energii występuje sporadycznie i losowo

w wysokości nie przekraczającej 500 kWh rocznie, w szczególności: garaże, piwnice, strychy w przypadku opomiarowania odrębnym licznikiem (dotyczy grupy taryfowej G11)

- l: rozliczanie lokali nie mających charakteru stałego zamieszkania z uwagi na odmienność charakterystyki poboru energii elektrycznej przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci należących do odbiorcy, w których zużycie energii występuje sporadycznie i losowo, w szczególności: domków letniskowych, kempingowych i altan (z wyłączeniem obiektów zlokalizowanych na pracowniczych ogródkach działkowych) w przypadku opomiarowania odrębnym licznikiem (dotyczy grupy taryfowej G11)

- o: rozliczanie oświetlenia ulicznego.

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN:
 - A21,
 - A23 o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 GWh,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN:
 - B11,
 - B21,
 - B22,
 - B23 o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 GWh,
 - B33 grupę taryfową stosuje się dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 GWh (zastosowanie grupy B33 może nastąpić jedynie na wniosek odbiorcy, na warunkach określonych przez dostawcę),
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn:
 - C21,
 - C22a,
 - C22b,
 - C11,
 - C11o,
 - C12a,
 - C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia:
 - G11,

- G11g,
- G11i,
- G12,
- G13 o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 MWh,
- R.

3.1.3. Do grupy taryfowej C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi wg godzin wschodu i zachodu słońca lub innymi analogicznymi urządzeniami. W rozliczeniach za dostawę energii elektrycznej w grupie taryfowej C11o w cenie energii i w stawkach opłat za usługi przesyłowe nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej (np.: konserwacja, wymiana źródeł światła).

Opłaty za eksploatację oświetlenia pobierane są na podstawie odrębnych umów.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, koszary; w lokalach tych według wspomnianych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- 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.

Prowadzenie rozliczeń w grupie taryfowej G jest możliwe wyłącznie wtedy, jeżeli w wyżej wymienionych obiektach, lokalach, pomieszczeniach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym lub produkcyjnym.

- 3.1.5. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.4., kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B lub C.
- 3.1.6. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:
- instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
 - odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe; w szczególności:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 3.1.8. Zastosowanie grupy taryfowej R może nastąpić wyłącznie na warunkach wzajemnie uzgodnionych w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.1.9. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.
- Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.10. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza układy pomiarowo – rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, B33 i G13 przedstawia poniższa tabela:

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

*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorcy rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.5. i 3.2.6. ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez sprzedawcę.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach:

- a) miesiąc – dla odbiorców grup: A, B oraz C2, C1,
- b) od dwóch do dwunastu miesięcy – dla odbiorców grup: G, C1.

W uzasadnionych wypadkach okresy rozliczeniowe mogą być ustalone w umowach na sprzedaż energii elektrycznej w innych przedziałach czasu niż podane wyżej.

3.3.2. W przypadku, jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.3. Jeżeli w wyniku rozliczeń, dokonywanych na podstawie prognozy zużycia energii elektrycznej, wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

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

3.3.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku takich urządzeń, wielkość strat mocy i energii zostaje określona w umowie.

- 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 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 sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.

- 3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy (zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii) rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.8.

- 3.3.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach (trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy), sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.10. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.13.
- 3.3.13. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.3.14. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	80,00 zł
b) na napięciu SN	120,00 zł
c) na napięciu WN	150,00 zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIANYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany

dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do rozliczenia przy korekcie faktur 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 wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.5. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym z zastrzeżeniem punktu 4.1.2. i ceny za energię w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie, uzgodnionego przez strony w umowie, czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.8. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z punktem 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu liczników, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Stawki opłat abonamentowych, skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy i wyrażone w zł/m-c, pobierane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za dostawę energii elektrycznej.
- 4.2.3. Dla syren alarmowych bez względu na ilość punktów odbioru wystawiana jest 1 faktura raz na 6 miesięcy.
- 4.2.4. Jeżeli odbiorca rozliczany jest częściej niż raz w miesiącu według rzeczywistych odczytów, do każdej wystawionej faktury dolicza się 2/3 stawki opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie :

- O_p – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
- S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w [zł/(jednostkę mocy · miesiąc),
- P – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/ jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki opłaty sieciowej,
- b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie, czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej.

5.1.4. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.3. lit. a nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.1.5. Opłaty stałe za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku linii zasilających (miejsc dostarczania), w których znajdują się układy pomiarowo – rozliczeniowe, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdej linii zasilającej (miejsca dostarczania).

5.1.6. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku linii zasilających (miejsc dostarczania) i posiada sumujący układ pomiarowo – rozliczeniowy lub, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach

zbiorczych, opłaty stałe za usługi przesyłowe podlegają podwyższeniu o współczynnik określony w umowie.

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

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach za zgodą sprzedawcy korektę zamawiania mocy umownej w trakcie trwania roku lub sezonowe zamawianie mocy umownej. Zasady rozliczeń oraz wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.3. Moc umowna, określona dla miejsc dostarczania, nie powinna być mniejsza od mocy spełniającej warunki optymalnej pracy przekładników prądowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym. Przyjmuje się, że optymalne warunki pracy występują gdy minimalna moc pobierana jest nie niższa niż 20% mocy wynikającej ze znamionowego prądu przekładników prądowych. Natomiast dla przyłącza rezerwowego dopuszcza się przyjęcie mocy odpowiadającej przynajmniej 20% znamionowego prądu tych przekładników.

W przypadku zgłaszania przez odbiorcę mocy umownej w układzie sezonowym, o którym mowa w pkt. 5.2.1. moc umowna dla okresu poza sezonem nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych.

5.2.4. W przypadku gdy:

1) Odbiorca jest zasilany z jednego węzła sieci poprzez więcej niż jedno przyłącze i przyłącza wykorzystywane są jednocześnie, moc umowna jest równa sumie mocy umownych określonych dla każdego przyłącza, za wyjątkiem sytuacji wykazanych w pkt. 1a) i 1b).

1a) W przypadku posiadania przez odbiorcę więcej niż jednego przyłącza, gdy przyłącza rezerwowe o mocach umownych

P_i określonych dla każdego z nich stanowią zasilanie rezerwowe przyłącza głównego o mocy umownej P_1 , tzn. załączane są alternatywnie wobec przyłącza głównego, oraz spełniony jest warunek, iż moc umowna określona dla każdego z przyłączy rezerwowych jest mniejsza lub równa mocy umownej przyłącza głównego ($P_i \leq P_1$), wówczas moc umowną oblicza się wg następującej formuły:

$$P = P_1 + 0,25 \sum P_i$$

- 1b) W przypadku zaistnienia warunków o których była mowa w pkt. 1a), gdy dodatkowo został zainstalowany układ sumujący na wszystkich przyłączach lub też ma zastosowanie sumowanie naturalne w szynach zbiorczych, moc umowną określa się odpowiednio jako moc, której kontrola następuje na sumatorze, lub też moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy w szynach zbiorczych.
- 2) Odbiorca jest zasilany za pomocą więcej niż jednego węzła sieci poprzez więcej niż jedno przyłącze, moc umowną określa się jako sumę mocy umownych określonych dla każdego przyłącza, z zastrzeżeniem pkt. 2a) i 2b).
- 2a) Jeżeli liczba przyłączy jest równa 2 lub więcej i spełniony jest jeden z poniższych warunków:
- kolejne przyłącza o mocach umownych P_i pełnią wyłącznie funkcję rezerwową, tzn. są one załączane alternatywnie wobec przyłącza podstawowego o mocy umownej P_1 , lub
 - z charakteru odbioru wynika trwały niski współczynnik jednoczesności obciążenia poszczególnych przyłączy, wówczas do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.
- 2b) W sytuacji, o której mowa w pkt. 2a), gdy zastosowany został układ sumujący obejmujący wszystkie przyłącza, moc umowną kontrolowaną na sumatorze wówczas do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3) Odbiorca jest zasilany z więcej niż jednego węzła sieci za pomocą niezależnych ciągów zasilania, moc umowną określa się jako sumę mocy umownych określonych dla każdego niezależnego ciągu zasilania, z zastrzeżeniem pkt. 3a) i 3b).

3a) Jeżeli liczba niezależnych ciągów zasilania jest równa 2 lub więcej i spełniony jest jeden z poniższych warunków:

- kolejne niezależne ciągi zasilania o mocach umownych P_i pełnią wyłącznie funkcję rezerwową, tzn. ciągi te są załączane przez automatykę alternatywnie wobec ciągu podstawowego o mocy umownej P_1 (ze względu na wymaganie pewności zasilania nie ma uzasadnienia liczba niezależnych ciągów zasilania większa od 3), lub
- z charakteru odbioru wynika trwały niski współczynnik jednoczesności obciążenia poszczególnych niezależnych ciągów zasilania,

wówczas do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.

3b) W sytuacji, o której mowa w pkt. 3a), gdy zastosowany został układ sumujący obejmujący wszystkie niezależne ciągi zasilania, wówczas do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.

4) W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się, tzn. dla okresu obniżonej pewności zasilania przyjmuje się $P=P_1$.

5.2.5. Dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, z zastrzeżeniem pkt.5.1.2.

5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.

5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych

lub

b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch lub więcej przyłączy będących własnością sprzedawcy, do rozliczenia opłaty przesyłowej w części stałej stosuje się współczynnik zwiększający opłaty za moc umowną, który podlega ustaleniu w drodze negocjacji między sprzedawcą a odbiorcą.

5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.4.3. Opłatę za ponadumowny pobór energii biernej pobiera się w wysokości obliczonej w danym okresie rozliczeniowym wg wzoru:

$$O_{cb} = 2 \cdot S_{zvn} \cdot D \cdot A$$

gdzie:

- O_{cb} – opłata za energię bierną wyrażona w złotych,
- S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej, podany w tabelach w rozdziale 10 dla danej grupy taryfowej wyrażony w zł/ jednostkę energii,
- D – współczynnik uwzględniający ponadumowny pobór energii biernej,
- A – ilość energii czynnej wyrażona w jednostkach energii czynnej.

Wielkość współczynnika (D), zależna od przekroczenia umownego współczynnika $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie oblicza się wg wzoru (stosuje się gdy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$):

$$D = \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right)$$

- 5.4.4. Jako umowny współczynnik $\text{tg}\phi_0$ przyjmuje się wielkość określoną na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.
- 5.4.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej i usługi przesyłowej zmiennej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.4.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata ta określona jest jako iloczyn ilości kVArh pobranych z sieci sprzedawcy i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
- 5.4.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę, wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
- 5.4.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej współczynnik $\text{tg}\phi$ ustala się ze wzoru:

$$\operatorname{tg}\varphi = A_{\text{qxb}} / A_{\text{p}} + \operatorname{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- A_{qxb} – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym [kVARh],
- A_{p} – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym [kWh].

5.5. OPŁATY ROZLICZENIOWE

5.5.1. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, ponosi opłatę rozliczeniową.

5.5.2. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{row} = S_{pr} \cdot E_z \quad [zł]$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 12, wyrażona w [zł/MWh],

E_z – ilość energii określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w [MWh].

5.5.3. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \cdot S_{pr} (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 12, wyrażona w [zł/MWh],

E_{sn} – ilość energii elektrycznej odbieranej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w [MWh],

E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczanej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w [MWh].

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych w zakresie obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty, które wynoszą:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za 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 sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających	75,91 zł,

	wpływ na współpracę ruchową z siecią	
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	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	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. rozliczonej za okres nie przedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:

- 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

U – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w [A],
- 2,5 – stała [1kV].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego ponownym montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb,

w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.9., pobiera się opłaty w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł / czynność]
dla pomiaru bezpośredniego	117,08
dla pomiaru półpośredniego	146,40
dla pomiaru pośredniego	195,20

- 7.9. Za założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb, założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150 % ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty sieciowej w danej grupie taryfowej.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy

przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.7. 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.

- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- a) 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- b) 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy „Prawo energetyczne”, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

- 8.11. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW
IV	napowietrzne	95
	kablowe	116
V	napowietrzne	96
	kablowe	120

* w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Wyszczególnienie *	stawka [zł/czynność]
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,000
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **)	– 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00

	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną		27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną		36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:		100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy		50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	x	
	a) w sieci nn		220,00
	b) w sieci SN		320,00
	c) w sieci WN		450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:		1,10

*) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

**) Opłatę pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH A21, A23**

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA		
	A21	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
– całodobową	163,75	X	X
– szczytową	X	X	X
– pozaszczytową	X	X	X
– szczyt przedpołudniowy	X	180,76	180,76
– szczyt popołudniowy	X	249,20	249,20
– pozostałe godziny doby	X	125,41	125,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	339,19	608,44	608,44
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh	57,27	21,06	21,06
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/MW/m-c	5 430,57	4 368,90	4 368,90
Stawka opłaty abonamentowej ** w zł/m-c *	339,19	608,44	608,44
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/MWh***	106,64	70,43	70,43

* dla odbiorców rozliczanych na podstawie rzeczywistych odczytów częściej niż raz w miesiącu
stawkę opłaty abonamentowej dolicza się do każdej wystawionej faktury

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi
przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:					
– całodobową	X	X	X	170,01	167,04
– szczytową	X	X	169,90	X	X
– pozaszczytową	X	X	143,70	X	X
– szczyt przedpołudniowy	183,79	183,79	X	X	X
– szczyt popołudniowy	255,32	255,32	X	X	X
– pozostałe godziny doby	124,51	124,51	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	146,86	146,86	109,17	81,87	20,98
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh	45,86	45,86	106,23	115,84	100,09
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/MW/m-c	6 769,49	6 769,49	8 658,52	8 414,52	6 190,85
Stawka opłaty abonamentowej ** w zł/m-c *	146,86	146,86	109,17	81,87	20,98
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/MWh***	95,23	95,23	155,60	165,21	149,46

* dla odbiorców rozliczanych na podstawie rzeczywistych odczytów częściej niż raz w miesiącu
stawkę opłaty abonamentowej dolicza się do każdej wystawionej faktury

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ B33

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	B33 LATO	B33 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
– całodobową	X	X
– szczytową	X	X
– pozaszczytową	X	X
– szczyt przedpołudniowy	183,79	183,79
– szczyt popołudniowy	255,32	255,32
– pozostałe godziny doby	124,51	124,51
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	146,86	146,86
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh	44,94	44,94
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/MW/m-c	6 634,10	6 634,10
Stawka opłaty abonamentowej ** w zł/m-c *	146,86	146,86
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/MWh***	94,31	94,31

* dla odbiorców rozliczanych na podstawie rzeczywistych odczytów częściej niż raz w miesiącu
stawkę opłaty abonamentowej dolicza się do każdej wystawionej faktury

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi
przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:			
– całodobową	0,1599	X	X
– szczytową	X	0,1756	X
– pozaszczytową	X	0,1542	X
– dzienną	X	X	0,1792
– nocną	X	X	0,1492
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	28,96	44,56	51,24
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh	0,1792	0,1615	0,1238
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	16,06	20,97	20,02
Stawka opłaty abonamentowej ** w zł/m-c *	28,96	44,56	51,24
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	0,2286	0,2109	0,1732

* dla odbiorców rozliczanych na podstawie rzeczywistych odczytów częściej niż raz w miesiącu
stawkę opłaty abonamentowej dolicza się do każdej wystawionej faktury

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi
przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C11o, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C11o	C12a	C12b
Obrót				
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:				
– całodobową	0,1707	0,1523	X	X
– szczytową	X	X	0,2230	X
– pozaszczytową	X	X	0,1327	X
– dzienną	X	X	X	0,2118
– nocną	X	X	X	0,0925
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,99	2,89	2,89	2,89
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh	0,2600	0,1475	0,1621	0,1725
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,10	2,29	1,81	1,64
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,99	2,89	2,89	2,89
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	0,3094	0,1969	0,2115	0,2219

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:		
– całodobową	0,1640	X
– dzienną	X	0,1936
– nocną	X	0,1059
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,22	3,34
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
– całodobowy	0,1751	X
– dzienny	X	0,1688
– nocny	X	0,0291
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c:		
– instalacja 1-fazowa	0,48	2,15
– instalacja 3-fazowa	1,99	4,14
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	2,22	3,34
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	0,2245	0,2182
		0,0785

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.7. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ G13

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA
	G13
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:	
– szczyt przedpołudniowy	0,1800
– szczyt popołudniowy	0,2780
– pozostałe godziny doby	0,1215
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	12,58
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
– szczyt przedpołudniowy	0,1015
– szczyt popołudniowy	0,1720
– pozostałe godziny doby	0,0177
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c:	4,14
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	12,58
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	
– szczyt przedpołudniowy	0,1509
– szczyt popołudniowy	0,2214
– pozostałe godziny doby	0,0671

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.8. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH G11_g, G11_i

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11 _g	G11 _i
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:		
– całodobową	0,1640	0,1640
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,22	2,22
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	0,1751	0,1751
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:	5,00	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	2,22	2,22
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	0,2245	0,2245

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

10.9. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ R

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:	
– całodobową	0,1707
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	1,05
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	0,2663
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę **	1,05
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh***	0,3157

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

*** suma składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej

11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu) dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

Składnik zmienny stawki sieciowej	[zł/MWh]
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	10,00

12. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ

STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ	[zł/MWh]
	0,37