



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 3 grudnia 2003 r.

DTA – 821/1732-A/2/2003/KG

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
ENERGO-INWEST S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 września 2003 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami: z dnia 13 listopada 2003 r. (bez znaku), z dnia 20 listopada 2003 r. (bez znaku), z dnia 24 listopada 2003 r. (bez znaku) oraz z dnia 26 listopada 2003 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 września 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/259/1732/W/1/2002/MS z dnia 12 grudnia 2002 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/304/1732/W/2/2001/AS z dnia 10 października 2001 r., 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 oraz 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.

Ceny i stawki opłat ustalone 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

ENERGO-INWEST S.A.
ul. Halembaska 98
41-706 Ruda Śląska



**TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 1/2003**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ENERGO – INWEST SPÓŁKA AKCYJNA**

RUDA ŚLĄSKA 2003 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE.
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH
 - 10.1. OBSZAR NR I – STOEN S.A.
 - 10.2. OBSZAR NR II – ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.
 - 10.3. OBSZAR NR III – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW S.A.
 - 10.4. OBSZAR NR IV – GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY S.A.
 - 10.5. OBSZAR NR V – BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY S.A.
 - 10.6. OBSZAR NR VI – ENERGA GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA S.A.
 - 10.7. OBSZAR NR VII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ S.A.
 - 10.8. OBSZAR NR VIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA S.A.
 - 10.9. OBSZAR NR IX – ŁÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.
 - 10.10. OBSZAR NR X – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW S.A.
 - 10.11. OBSZAR NR XI – ZAKŁAD ENERGETYCZNY JELENIA GÓRA S.A.
 - 10.12. OBSZAR NR XII – RZESZOWSKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.
 - 10.13. OBSZAR NR XIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY LEGNICA S.A..
 - 10.14. OBSZAR NR XIV – BESKIDZKA ENERGETYKA S.A.
 - 10.15. OBSZAR NR XV – KALISKA ENERGETYKA S.A.
 - 10.16. OBSZAR NR XVI – ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S.A. 29
 - 10.17. OBSZAR NR XVII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA-TEREN S.A.30
 - 10.18. OBSZAR NR XVIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN S.A...
 - 10.19. OBSZAR NR XIX – ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE S.A.
 - 10.20. OBSZAR NR XX – ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA S.A.
 - 10.21. OBSZAR NR XXI – ZAKŁAD ENERGETYCZNY OPOLE S.A.
 - 10.22. OBSZAR NR XXII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY W OLSZTYNIE S.A.
 - 10.23. OBSZAR NR XXIII – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ W BYDGOSZCZY
 - 10.24. OBSZAR NR XXIV – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM
 - 10.25. OBSZAR NR XXV – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ W POZNANIU
 - 10.26. OBSZAR NR XXVI – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ W SZCZECINIE
 - 10.27. OBSZAR NR XXVII – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE.
11. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ
12. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje na obszarze działania przedsiębiorstwa energetycznego ENERGO-INWEST Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej, zwanego dalej sprzedawcą.
- 1.2.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.2.2. Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych ustalone są dla następujących obszarów działania sprzedawcy:
- 1) Obszar nr I - STOEN S.A.
 - 2) Obszar nr II – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
 - 3) Obszar nr III – Zakład Energetyczny Wrocław S.A.
 - 4) Obszar nr IV – Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.
 - 5) Obszar nr V - Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.
 - 6) Obszar nr VI – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.
 - 7) Obszar nr VII – Zakład Energetyczny Toruń S.A.
 - 8) Obszar nr VIII – Zakład Energetyczny Częstochowa S.A.
 - 9) Obszar nr IX – Łódzki Zakład Energetyczny S.A.
 - 10) Obszar nr X – Zakład Energetyczny Kraków S.A.
 - 11) Obszar nr XI – Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.
 - 12) Obszar nr XII – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
 - 13) Obszar nr XIII – Zakład Energetyczny Legnica S.A.
 - 14) Obszar nr XIV – Beskidzka Energetyka S.A.
 - 15) Obszar nr XV – Kaliska Energetyka S.A.
 - 16) Obszar nr XVI – Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.
 - 17) Obszar nr XVII – Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.
 - 18) Obszar nr XVIII – Zakład Energetyczny Koszalin S.A.
 - 19) Obszar nr XIX – Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A.
 - 20) Obszar nr XX – Zamojska Kompania Energetyczna S.A.
 - 21) Obszar nr XXI – Zakład Energetyczny Opole S.A.
 - 22) Obszar nr XXII – Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie
 - 23) Obszar nr XXIII – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Bydgoszczy
 - 24) Obszar nr XXIV – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Gorzowie Wielkopolskim
 - 25) Obszar nr XXV – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Poznaniu
 - 26) Obszar nr XXVI – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Szczecinie
 - 27) Obszar nr XXVII – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Zielonej Górze

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania sprzedawcy, rozliczany jest według stawek określonych dla obszaru działania właściwego dla miejsca dostarczania.

- 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, którzy zgłaszają w formie grafików handlowych umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej "ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000r. 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 2000r. 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 2000r. 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 odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003r. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 6.1 i 6.2 oraz 12. Opłaty związane z przyłączeniem do sieci oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w punkcie 6.2 nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty, o których mowa w punktach od 7.2 do 7.5 za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej, dokonywane są z dokładnością do:
 - a) 1 kilowata [1 kW = 1/1000 MW],
 - b) 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh],
 - c) 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh].
- 1.8. W stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenie energii nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła).

Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.

2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. Energii - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. Grafiku obciążeń - należy przez to rozumieć zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzania energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach.
- 2.3. Grupie przyłączeniowej - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a. grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - b. grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - c. 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.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od a do c określone jest w miejscu dostarczania.

- 2.4. Grupie taryfowej - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. Miejscu dostarczania - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.6. Mocy pobranej - należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.7. Mocy przyłączeniowej - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.8. Mocy umownej - należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.9. Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.10. Niskim napięciu (nn) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. Odbiorcy - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.

- 2.12. Odnawialnym źródle energii - należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.13. Okresie rozliczeniowym - należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. Przyłączy - należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.15. Sieci - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.16. Sieci rozdzielczej - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.17. Tangens ϕ - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.18. Taryfie - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. Układzie pomiarowo-rozliczeniowym - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.20. Umowie - należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych, umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 2.21. Usłudze przesyłowej - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- przesyłanie i dystrybucję energii,
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
 - prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.
- Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyłań między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniające rezerwową sprzedaż lub zakup energii.
- 2.22. Zabezpieczeniu przedlicznikowym - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez sprzedawcę.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych i obszarów zdefiniowanych zgodnie z punktem 1.2.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

$$\underline{X^1 X^2 X^3}$$

¹Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

C - niskie napięcie (nn),

²Cyfry oznaczają wartość mocy umownej i zużycia energii:

1 - moc umowną nie wyższą niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A oraz roczne zużycie energii do 80 MWh,

2 - moc umowną wyższą od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A lub roczne zużycie energii większe od 80 MWh.

³Cyfry oznaczają ilość rozliczeniowych stref czasowych:

1 - jednostrefowa,

3 - trójstrefowa.

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

- 1) Obszar nr I - STOEN S.A. – C11, C21, C23
- 2) Obszar nr II – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. – C11, C21, C23
- 3) Obszar nr III – Zakład Energetyczny Wrocław S.A. – C11, C21, C23
- 4) Obszar nr IV – Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. – C11, C21, C23
- 5) Obszar nr V - Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. – C11, C21, C23
- 6) Obszar nr VI – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A. – C11, C21, C23
- 7) Obszar nr VII – Zakład Energetyczny Toruń S.A. – C11, C21, C23
- 8) Obszar nr VIII – Zakład Energetyczny Częstochowa S.A. – C11, C21, C23
- 9) Obszar nr IX – Łódzki Zakład Energetyczny S.A. – C11, C21, C23
- 10) Obszar nr X – Zakład Energetyczny Kraków S.A. – C11, C21, C23
- 11) Obszar nr XI – Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A. – C11, C21, C23
- 12) Obszar nr XII – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. – C11, C21, C23
- 13) Obszar nr XIII – Zakład Energetyczny Legnica S.A. – C11, C21, C23
- 14) Obszar nr XIV – Beskidzka Energetyka S.A. – C11, C21, C23
- 15) Obszar nr XV – Kaliska Energetyka S.A. – C11, C21, C23

- 16) Obszar nr XVI – Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. – C11, C21, C23
- 17) Obszar nr XVII – Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A. – C11, C21, C23
- 18) Obszar nr XVIII – Zakład Energetyczny Koszalin S.A. – C11, C21, C23
- 19) Obszar nr XIX – Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A. – C11, C21, C23
- 20) Obszar nr XX – Zamojska Kompania Energetyczna S.A. – C11, C21, C23
- 21) Obszar nr XXI – Zakład Energetyczny Opole S.A. – C11, C21, C23
- 22) Obszar nr XXII – Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie – C11, C21, C23
- 23) Obszar nr XXIII – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Bydgoszczy – C11, C21, C23
- 24) Obszar nr XXIV – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Gorzowie Wielkopolskim – C11, C21, C23
- 25) Obszar nr XXV – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Poznaniu – C11, C21, C23
- 26) Obszar nr XXVI – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Szczecinie – C11, C21, C23
- 27) Obszar nr XXVII – Grupa Energetyczna ENEA S.A. – Oddział w Zielonej Górze – C11, C21, C23

Rozliczanie przez sprzedawcę świadczonych usług przesyłowych i sprzedaży energii, dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3b), dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3, spełniających kryteria określone w punkcie 3.1.2.

- 3.1.4. Odbiorca, który może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.5. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.4. może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6. 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.

3.2.STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C11 i C21 rozliczani są całodobowo.
- 3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7:00 ÷ 13:00	7:00 ÷ 13:00
2.	Szczyt popołudniowy	19:00 ÷ 22:00	16:00 ÷ 21:00
3.	Pozostałe godziny doby*	13:00 ÷ 19:00	13:00 ÷ 16:00
		22:00 ÷ 7:00	21:00 ÷ 7:00

*Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.3.ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.
- 3.3.2. Dla wszystkich obszarów działania sprzedawcy, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C21, C23, ustala się podstawowe okresy rozliczeniowe: jedno- lub dwumiesięczne.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2.
- 3.3.6. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.7. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii

pobranej w poszczególnych strefach czasowych ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.8. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w sferach czasowych według wskazań tego układu.
- 3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3 %.

- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi niebędącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, w umowie.

- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczenia energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.8.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII

- 3.5.1. Sprzedawca jest obowiązany do bezwzględnego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy zasilanego na napięciu nn, pobiera się opłatę w wysokości 80,00 zł.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

4.1.1. Opłatę za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBROTCIE ENERGIA

4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.2.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoPK} \cdot E_k \text{ [zł]}$$

gdzie:

S_{SVn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc,

P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

S_{ZoPK} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2.1. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności i w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \text{ [zł]}$$

gdzie:

O_{psm} - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

n - ilość dni liczona odpowiednio od:

- ad. a) dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- ad. b) pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy, albo od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
- ad. c) pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.2.1.

5.1.3.1. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.2.

5.1.3.2. W przypadku, gdy na wniosek odbiorcy ustalona zostanie moc umowna w okresie obowiązywania taryfy mniejsza od przyjętej zgodnie z punktem 5.2.1.1. opłata, o której mowa w punkcie 5.1.3.1. wzrasta o 20% dla okresu objętego zmniejszeniem.

5.1.4. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1.1. Odbiorcy określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15-minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy.

5.2.1.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.

5.2.2.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C21 i C23, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w wysokości określonej w punkcie 5.2.2.4.

- 5.2.2.2. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Wielkość strat mocy czynnej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.2.2.3. W przypadkach, gdy miejscem dostarczania jest uzwojenie dolnego napięcia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora.
- 5.2.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a. sumy maksymalnych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych z rozdzielczością 1-minutową, w cyklach godzinnych,
 - lub
 - b. maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).
- 5.2.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- a. przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b. innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - c. uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI PRZESYŁOWYMI

- 5.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają, sprzedawca pobiera miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych.

5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie, zwanego dalej "umownym współczynnikiem mocy" lub,
- pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub,
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$.

5.4.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C21 i C23. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, rozliczeniami za energię bierną objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, o ile zostało to określone w umowie.

5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.

5.4.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\phi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\phi_0$ nie został określony w warunkach przyłączenia, przyjmuje się $\text{tg}\phi_0 = 0,4$.

5.4.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVgk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi_k}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \text{ [zł]}$$

gdzie:

S_{ZVgk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$\text{tg}\phi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,

$\text{tg}\phi_0$ - umowny współczynnik mocy,

A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,

n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.6.2. 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:

$$\text{tg}\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\phi_0$$

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i 2-krotnej stawki SZV_{gk}, określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

- 5.4.8. W przypadku:

- a. poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),
- b. wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,

odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i 2-krotnej stawki S_{ZVgk} , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

- 5.4.9. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii biernej w transformatorach. Wielkość strat energii biernej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wielkość strat energii biernej przyjmuje się w wysokości 10 % kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.

- 5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 5.4.9., należy odpowiednio odejmować.

- 5.4.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci lub oddawaną do sieci z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania lub

oddawania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczenia nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczenia, sprzedawca może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczenia objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

5.5. OPŁATY ROZLICZENIOWE

- 5.5.1. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafik obciążeń ponosi opłatę rozliczeniową. Termin płatności opłaty rozliczeniowej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.5.2. Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i wytwórców oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

S_{pr} - stawka rozliczeniowa, określona w punkcie XIV, wyrażona w złotych na jednostkę energii,

E_z - ilość energii określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.5.3. Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla przedsiębiorstw zajmujących się obrotem energią, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według następującej zależności:

$$O_{rpo} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{Sn} + E_{Zn}) \text{ [zł]}$$

gdzie:

S_{pr} - stawka rozliczeniowa, określona w punkcie XIV, wyrażona w złotych na jednostkę energii,

E_{Sn} - ilość energii sprzedawanej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii,

E_{Zn} - ilość energii kupowanej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Bonifikat i upustów udziela się na pisemny wniosek odbiorcy, który musi być rozpatrzony w terminie 30 dni od dnia złożenia. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują następujące opłaty:
- a. Za nieprzyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorców - 15,18 zł za każde nieprzyjęte zgłoszenie.
 - 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, przerwanego z powodu awarii w sieci - 7,59 zł za każdą odmowę.
 - 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 - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 15,18 zł,
 - e. Za niepowiadomienie na piśmie z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
 - f. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 75,91 zł.
 - g. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł.
 - h. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 2,28 zł za każdy dzień zwłoki.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
 - 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:
 - a. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- b. w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, 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 25A,
 - 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 7.2.1., odbiorca obciążony 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 obciążony 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 25A,
 - b. przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a. i, 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 obciążony 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:

dla układu jednofazowego	3 000 kWh
dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
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
dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

- 7.6. Ilości ryczałtowe, określone w punkcie 7.5. są ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii, może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego poboru energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzenia, o którym mowa w punkcie 7.9., pobiera się opłatę w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł/czynność]
przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	117,08
przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego	146,40

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.

- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) z winy odbiorcy 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 I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 12, oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.3. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.4. Od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej:
- a. za zwiększenie mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, z zastrzeżeniem punktu 8.4.b,
 - b. za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą sumę opłaty ustalonej zgodnie z punktem 8.4.a oraz opłaty obliczonej według następującego wzoru:

$$O_{wp} = N \cdot \frac{P_{pd}}{(P_{pd} + \Delta P_p)} \text{ [zł]}$$

gdzie:

- N - rzeczywiste nakłady na przebudowę przyłącza, wyrażone w złotych,
P_{pd} - wartość dotychczasowej mocy przyłączeniowej, wyrażona w jednostkach mocy,
ΔP_p - przyrost mocy przyłączeniowej, wyrażony w jednostkach mocy.

- 8.5. Przyłączenie do sieci sprzedawcy instalacji lub sieci odbiorcy, która została odłączona od sieci sprzedawcy w związku z wypowiedzeniem przez odbiorcę

umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży energii, może nastąpić po zawarciu umowy o przyłączenie.

- 8.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.
- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej w przypadku przyłącza kablowego uwzględniają zakup i montaż złącza kablowego.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.

9. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane przez Sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej dla odbiorów przyłączonych do sieci niskiego napięcia (nn)	80,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego przez sprzedawcę	80,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonywane przez jednostkę zewnętrzną *	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara
4.	Usługi pogotowia technicznego	
4a.	Wymiana wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	- do 25 A włącznie	25,00
	- od 32 A do 63 A	30,00
	- powyżej 63 A	35,00
4b.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo - rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	100,00

* opłatę wynikającą z faktury 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. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA
POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

10.1. OBSZAR NR I – STOEN S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1804	0,1804
szczyt przedpołudniowy	0,2091	-	-
szczyt popołudniowy	0,3159	-	-
pozostałe godziny doby	0,1251	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,00	1,70	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0412	0,0412	0,0415
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,01	4,01	2,00

10.2. OBSZAR NR II – ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1833	0,1832
szczyt przedpołudniowy	0,2053	-	-
szczyt popołudniowy	0,2694	-	-
pozostałe godziny doby	0,1407	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,50	1,00	2,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0471	0,0471	0,0471
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.3. OBSZAR NR III – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1771	0,1771
szczyt przedpołudniowy	0,2088	-	-
szczyt popołudniowy	0,2781	-	-
pozostałe godziny doby	0,1184	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0289	0,0289	0,0289
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,02	4,01	2,00

10.4. OBSZAR NR IV – GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1791	0,1791
szczyt przedpołudniowy	0,2011	-	-
szczyt popołudniowy	0,2542	-	-
pozostałe godziny doby	0,1403	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0295	0,0295	0,0295
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,02	4,01	2,00

10.5. OBSZAR NR V – BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY
S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1847	0,1847
szczyt przedpołudniowy	0,2163	-	-
szczyt popołudniowy	0,3241	-	-
pozostałe godziny doby	0,1242	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,50	2,50	1,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0378	0,0378	0,0378
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,93	3,97	1,98

10.6. OBSZAR NR VI – ENERGA GDAŃSKA KOMPANIA
ENERGETYCZNA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1857	0,1857
szczyt przedpołudniowy	0,2116	-	-
szczyt popołudniowy	0,3163	-	-
pozostałe godziny doby	0,1205	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	3,00	3,00	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0264	0,0264	0,0264
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,98	3,99	2,00

10.7. OBSZAR NR VII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1466	0,1466
szczyt przedpołudniowy	0,1664	-	-
szczyt popołudniowy	0,2320	-	-
pozostałe godziny doby	0,1058	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0533	0,0533	0,0533
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.8. OBSZAR NR VIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1715	0,1715
szczyt przedpołudniowy	0,1924	-	-
szczyt popołudniowy	0,2640	-	-
pozostałe godziny doby	0,1331	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	6,00	2,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,98	3,99	2,00

10.9. OBSZAR NR IX – ŁÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1651	0,1651
szczyt przedpołudniowy	0,1967	-	-
szczyt popołudniowy	0,2439	-	-
pozostałe godziny doby	0,1263	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0348	0,0348	0,0348
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,00	4,00	2,00

10.10. OBSZAR NR X – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1669	0,1669
szczyt przedpołudniowy	0,1901	-	-
szczyt popołudniowy	0,2420	-	-
pozostałe godziny doby	0,1272	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	3,00	2,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0195	0,0195	0,0195
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,00	4,00	2,00

10.11. OBSZAR NR XI – ZAKŁAD ENERGETYCZNY JELENIA GÓRA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1704	0,1704
szczyt przedpołudniowy	0,2020	-	-
szczyt popołudniowy	0,2987	-	-
pozostałe godziny doby	0,1156	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	7,00	2,50	2,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0253	0,0253	0,0253
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	10,10	5,05	2,52

10.12. OBSZAR NR XII – RZESZOWSKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1636	0,1636
szczyt przedpołudniowy	0,1766	-	-
szczyt popołudniowy	0,2694	-	-
pozostałe godziny doby	0,1276	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,10	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0662	0,0662	0,0662
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,99	3,99	2,00

10.13. OBSZAR NR XIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY LEGNICA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1677	0,1677
szczyt przedpołudniowy	0,1776	-	-
szczyt popołudniowy	0,3206	-	-
pozostałe godziny doby	0,1160	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0408	0,0408	0,0408
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,99	3,99	2,00

10.14. OBSZAR NR XIV – BESKIDZKA ENERGETYKA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1745	0,1745
szczyt przedpołudniowy	0,2083	-	-
szczyt popołudniowy	0,3017	-	-
pozostałe godziny doby	0,1186	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,50	2,50	1,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0505	0,0505	0,0506
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,26	3,63	1,82

10.15. OBSZAR NR XV – KALISKA ENERGETYKA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1641	0,1641
szczyt przedpołudniowy	0,1757	-	-
szczyt popołudniowy	0,2316	-	-
pozostałe godziny doby	0,1381	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	5,50	1,50	1,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0224	0,0224	0,0223
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	9,76	4,88	2,44

10.16. OBSZAR NR XVI – ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU
RADOMSKO-KIELECKIEGO S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1805	0,1805
szczyt przedpołudniowy	0,2033	-	-
szczyt popołudniowy	0,2975	-	-
pozostałe godziny doby	0,1274	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	3,00	1,70	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0504	0,0504	0,0504
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.17. OBSZAR NR XVII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA-TEREN S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1761	0,1761
szczyt przedpołudniowy	0,1894	-	-
szczyt popołudniowy	0,2817	-	-
pozostałe godziny doby	0,1267	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0339	0,0339	0,0339
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,99	4,00	2,00

10.18. OBSZAR NR XVIII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1686	0,1686
szczyt przedpołudniowy	0,2014	-	-
szczyt popołudniowy	0,2929	-	-
pozostałe godziny doby	0,1118	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,50	2,50	1,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0294	0,0294	0,0294
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.19. OBSZAR NR XIX – ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1831	0,1831
szczyt przedpołudniowy	0,2321	-	-
szczyt popołudniowy	0,3086	-	-
pozostałe godziny doby	0,1191	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	3,00	3,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0515	0,0515	0,0515
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.20. OBSZAR NR XX – ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1816	0,1816
szczyt przedpołudniowy	0,1966	-	-
szczyt popołudniowy	0,3007	-	-
pozostałe godziny doby	0,1350	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0450	0,0450	0,0450
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.21. OBSZAR NR XXI – ZAKŁAD ENERGETYCZNY OPOLE S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1836	0,1836
szczyt przedpołudniowy	0,2145	-	-
szczyt popołudniowy	0,3171	-	-
pozostałe godziny doby	0,1197	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	1,70	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0365	0,0365	0,0365
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,13	4,07	2,03

10.22. OBSZAR NR XXII – ZAKŁAD ENERGETYCZNY W OLSZTYNIE S.A.

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1836	0,1836
szczyt przedpołudniowy	0,2149	-	-
szczyt popołudniowy	0,3308	-	-
pozostałe godziny doby	0,1087	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,50	1,50	1,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0451	0,0451	0,0451
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,84	4,42	2,21

10.23. OBSZAR NR XXIII – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A.
 ODDZIAŁ W BYDGOSZCZY

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1716	0,1716
szczyt przedpołudniowy	0,2043	-	-
szczyt popołudniowy	0,2792	-	-
pozostałe godziny doby	0,1242	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,50	2,50	2,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0498	0,0498	0,0498
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,99	3,99	2,00

10.24. OBSZAR NR XXIV – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A.
 ODDZIAŁ W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1682	0,1682
szczyt przedpołudniowy	0,1998	-	-
szczyt popołudniowy	0,2747	-	-
pozostałe godziny doby	0,1197	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	4,00	1,70	1,70
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0439	0,0439	0,0439
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,82	3,91	1,96

10.25. OBSZAR NR XXV – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A. ODDZIAŁ
W POZNANIU

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1785	0,1785
szczyt przedpołudniowy	0,2066	-	-
szczyt popołudniowy	0,2815	-	-
pozostałe godziny doby	0,1265	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	3,30	1,10	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0632	0,0632	0,0632
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,99	4,00	2,00

10.26. OBSZAR NR XXVI – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A.
ODDZIAŁ W SZCZECINIE

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1758	0,1758
szczyt przedpołudniowy	0,2027	-	-
szczyt popołudniowy	0,2776	-	-
pozostałe godziny doby	0,1227	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	2,20	1,10	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0509	0,0509	0,0509
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	8,02	4,01	2,00

10.27. OBSZAR NR XXVII – GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A.
 ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE

CENY LUB STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11
Cena za energię elektryczną [zł/kWh]			
całodobową	-	0,1843	0,1843
szczyt przedpołudniowy	0,2078	-	-
szczyt popołudniowy	0,2827	-	-
pozostałe godziny doby	0,1277	-	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/mc]	1,70	1,70	1,10
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,0636	0,0636	0,0636
Stawka systemowa [zł/kWh]	0,0494	0,0494	0,0494
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	7,82	3,91	1,96

11. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ

STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ	0,37 [zł/MWh]
------------------------------	---------------

12. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW
 ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY W ZŁ/kW	
	PRZYŁĄCZE NAPOWIETRZNE	PRZYŁĄCZE KABLOWE
IV	89,00 [zł/kW]	115,00 [zł/kW]
V	99,00 [zł/kW]	124,00 [zł/kW]