

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, dnia 12 września 2001 r.

DTA-821/34-C/2/2001/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Wojkowicki Zakład Energetyczny „WOJZEC” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Wojkowicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w pismach: z dnia 16 lipca 2001 r. znak: L.dz. D/422/07/2001, z dnia 7 sierpnia 2001 r. znak: L.dz. D/496/08/2001 oraz z dnia 27 sierpnia 2001 r. znak: D/516/08/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 8 grudnia 1998 r. nr PEE/82/34/W/1/98/AP - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 8 grudnia 1998 r. nr OEE/83/34/W/1/98/AP - na obrót energią elektryczną, w dniu 19 lipca 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 na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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 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 antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne 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 wnioski o uchylenie albo o 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Otrzymuje:

Wojkowicki Zakład Energetyczny
„WOJZEC” Sp. z o.o.
ul. Gustawa Morcinka 38
42-580 Wojkowice

WOJZEC

WOJKOWICKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SP. Z O.O.

42-580 WOJKOWICE , UL. GUSTAWA MORCINKA 38

TARYFA dla energii elektrycznej

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 wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Opłaty za usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Tabela cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Wojkowicki Zakład Energetyczny „WOJZEC” Spółka z o.o. w Wojkowicach, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku -Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) zwanej dalej „ustawą” ,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku 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” ,
 - 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. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym” ,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107 poz.671).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.a także warunki ich stosowania
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług.
- 1.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.8. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku przyłączenia nowych podmiotów do istniejącej sieci, sprzedawca zobowiązuje się dokonać tego przyłączenia bezpłatnie, zaś w przypadku konieczności dokonania przyłączenia wymagającego poniesienia nakładów finansowych związanych z budową nowych odcinków sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

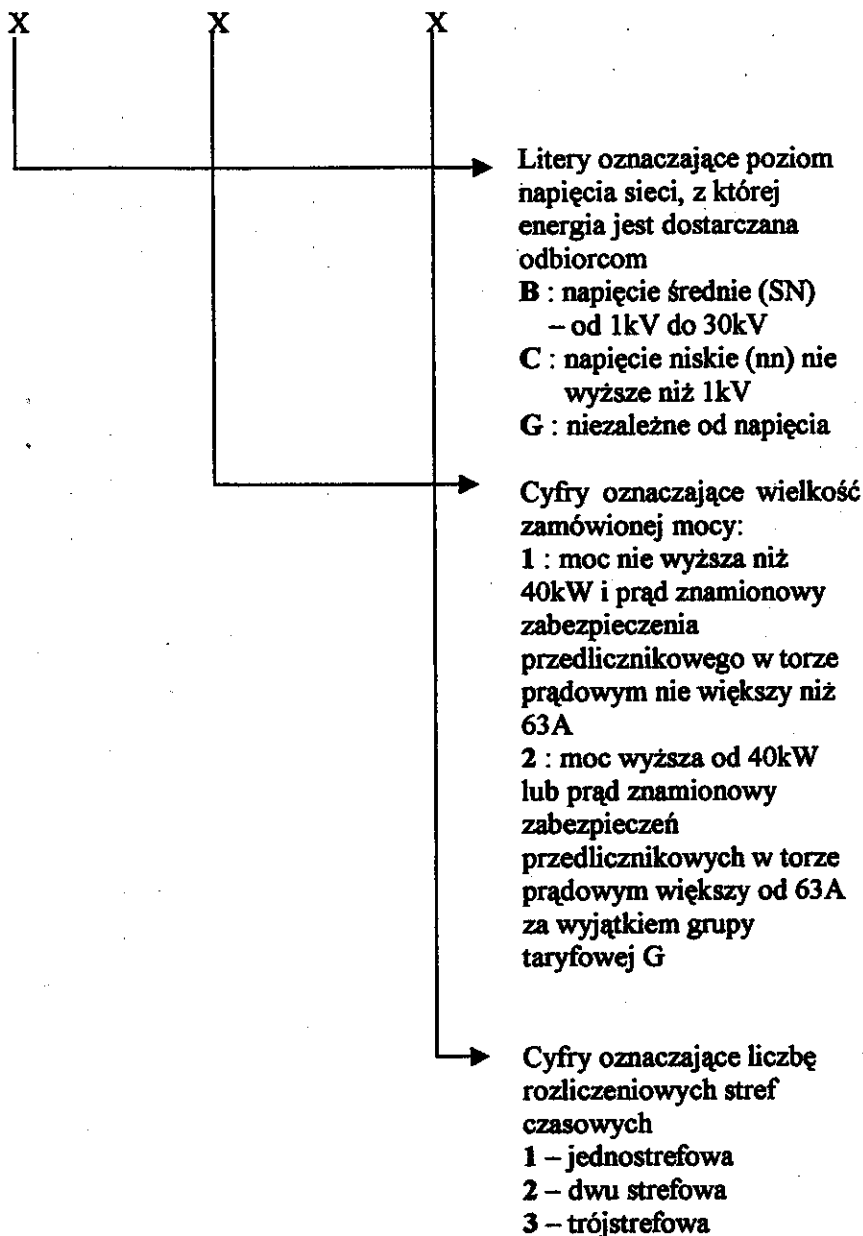
- 2.1 Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.2. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.4. Strefa czasowa - godziny doby w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe
- 2.5. Niskie napięcie (nn) - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem następujących kryteriów:
 - poziom napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii,
 - wartość mocy umownej,
 - liczba oraz rodzaj stref czasowych,
 - zużycie roczne energii .

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej SN - B23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej nn - C11
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11

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, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energią pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.6 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Dla grupy taryfowej C11 i G11 stosuje się rozliczenie czasowe jednostrefowe – całodobowe.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) jeden miesiąc dla odbiorców z grupy taryfowej B23
- b) jeden miesiąc dla odbiorców z grupy taryfowej C11 i G11

- 3.3.2 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 przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.3 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych 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.
- 3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.5. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.4.
- 3.3.6 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy taryfowej G i na odbiorcę w grupie taryfowej B i C.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. W przypadku odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzystają, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_1 \times P + S_2 \times E$$

gdzie:

- O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem 5.1.5.
 P – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
 S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Dopuszcza się rozliczenie energii elektrycznej za pomocą układów sumujących posiadających rejestrację mocy i energii osobno dla każdego przyłącza przy minimum dwóch strefach rozliczeniowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców, których układy pomiarowe nie są przystosowane do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą :

Prąd zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc umowna [kW]	
	Przyłącze 1-fazowe	Przyłącze 3-fazowe
6	1,4	3,9
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,0
40	–	26,4
50	–	33,0
63	–	40,0

- 5.1.5. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/m-c.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej 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.

- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.3. Rozliczenia za energię bierną.**
- 5.3.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który 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 $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$),

$$O_b = S_{ZVn} * \frac{D_{\%}}{100} * A$$

gdzie:

- Ob. - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh
 A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,
 $D\%$ - współczynnik za ponadoptimalny pobór en. biernej zgodnie z tabelą:

$tg\varphi - tg\varphi_0$	$D\%$	$tg\varphi - tg\varphi_0$	$D\%$
0,01+0,05	0,65	0,46+0,50	20,5
0,06+0,10	1,9	0,51+0,55	23,8
0,11+0,15	3,4	0,56+0,60	27,2
0,16+0,20	5,2	0,61+0,65	30,8
0,21+0,25	7,2	0,66+0,70	34,5
0,26+0,30	9,4	0,71+0,80	38,4
0,31+0,35	11,9	0,81+0,85	42,4
0,36+0,40	14,6	0,86+0,90	46,5
0,41+0,45	17,4	0,91+0,95	50,8

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

$$D\% = 56 (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 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. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt.2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	13,71 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	68,56 zł
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	6,86 zł
d)	za nie powiadomienie, 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 niskim napięciu	13,71 zł
e)	za nie powiadomienie 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 - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia	137,12
f)	za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	68,56 zł
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	68,56 zł
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	137,12 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	68,56zł
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	6,86 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł

7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1a., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych 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) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1b., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. Ponadto przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty:
- a) za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłaty w wysokości nowego urządzenia pomiarowego obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany:
 - w przypadku licznika 1-fazowego – koszt zakupu aparatury + 120zł (koszt wymiany)
 - w przypadku licznika 3-fazowego – koszt zakupu aparatury + 190zł (koszt wymiany)
 - b) za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:
 - na sieci sprzedawcy 340,00 zł
 - na sieci odbiorcy 85,00 zł
 - c) za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę pobiera się opłaty w wysokości gdy odbiorca powiadomił sprzedawcę o zerwaniu plomb:
 - układ bezpośredni : 260,00 zł
 - układ pośredni : 520,00 złgdy odbiorca nie zawiadomił sprzedawcy o zerwaniu plomb:
 - układ bezpośredni: 360,00 zł
 - układ pośredni: 620,00 zł

8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

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

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu Pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej *	160,00

* stawkę opłaty pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń.

Oplaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą

9. Tabela cen i stawek opłat

9.1. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA B 23
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh	
- szczyt przedpołudniowy	190,80
- szczyt popołudniowy	298,24
- pozostałe godziny doby	103,18
Stawka opłaty abonamentowej zł / m-c *	128,78
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł / MWh	49,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / MWh całodobowej	17,29
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW / m-c	10,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c **	128,78

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	G 11
Obrót		
Cena z energią elektryczną czynną w zł / kWh		
- całodobową	0,2008	0,1708
Stawka opłaty abonamentowej zł / m-c *	4,36	1,78
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł / kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / kWh		
- całodobowej	0,0728	0,0677
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW / m-c	6,83	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł / m-c	-	19,42

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