

Warszawa, 16 lutego 2001 r.



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/1081-A/3/2001/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 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)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego - Zakłady Tworzyw Sztucznych "IZO-ERG" S.A. z siedzibą w Gliwicach zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 14 grudnia 2000 r., znak: TU/157/1409/2000, z dnia 26 stycznia 2001 r., (bez znaku) oraz z dnia 12 lutego 2000 r., (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/215/1081/W/1/2/2000/MS z dnia 13 września 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/266/1081/W/1/2/2000/MS z dnia 13 września 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 27 grudnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Jednocześnie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy pojawił się nowy odbiorca z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Przedsiębiorstwo, ustalając taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu rozporządzenia taryfowego, uwzględniło również w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania – przepisy rozporządzenie 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. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone przed dniem ustalenia taryfy, a miało wejść w życie po tym dniu.

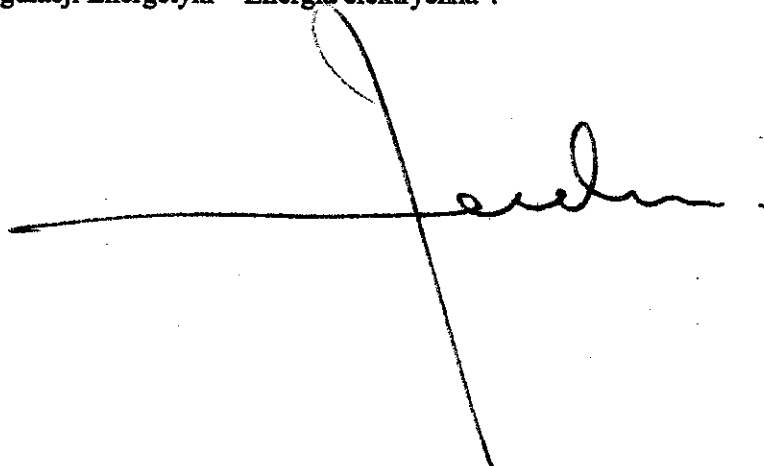
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek

o uchylene albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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”.

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'S' followed by a series of connected loops and a horizontal line extending to the left.

Otrzymują:

Zakłady Tworzyw Sztucznych
"IZO-ERG" S.A.
ul. J. Śliwki 86
44-100 Gliwice

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAKŁADÓW TWORZYW

SZTUCZNYCH

"IZO-ERG" S.A.

z siedzibą w Gliwicach

ul. J. Śliwki 86

44-100 GLIWICE

SPIS TREŚCI

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. PODSTAWA OPRACOWANIA TARYFY

2. DEFINICJE

3. INFORMACJE OGÓLNE

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4. GRUPY TARYFOWE ODBIORCÓW

5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

8. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

9. OPLATY DODATKOWE

D. CENY I STAWKI OPLAT

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. PODSTAWA OPRACOWANIA TARYFY

Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 z 1997 r., Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 162, poz. 1126 z 1998 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), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002)
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

W taryfie uwzględniono również postanowienia rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” - w odniesieniu do faktów, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne, prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu tą energią – Zakłady Tworzyw Sztucznych "IZO-ERG" S.A. z siedzibą w Gliwicach, 44-100 Gliwice, ul. J. Śliwki 86,
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3. Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów gospodarczych, przyłączonych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
 - a) grupa III – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 6 kV, niezależnie od poziomu mocy przyłączeniowej,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 0,4 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym, większym od 63 A,

- b) grupa IV – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 0,4 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym, większym od 63 A,
 - c) grupa V – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 0,4 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - 2.5. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
 - 2.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
 - 2.7. Moc umowna – przyjmowana do rozliczeń wielkość pobieranej mocy czynnej, określona przez odbiorcę w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, lub – jeśli urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny,
 - 2.8. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna, planowana do pobierania przez danego odbiorcę, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
 - 2.9. Okres umowy – czas od dnia wejścia w życie umowy do dnia jej wygaśnięcia,
 - 2.10. Średnie napięcie (SN) – napięcie 6 kV,
 - 2.11. Niskie napięcie (nN) – napięcie 0,4 kV,
 - 2.12. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały przedział czasowy między dwoma kolejnymi rozliczeniami odbiorców za pobraną energię elektryczną,
 - 2.13. Tangens φ ($\text{tg } \varphi$) – stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym,
 - 2.14. Taryfa – zbiór cen i stawek oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony dla określonych w nim odbiorców na podstawie ustawy.

3. INFORMACJE OGÓLNE

- 3.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
- cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - opłat za nielegalny pobór energii,
 - opłat dodatkowych.
- 3.2. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączeń nowych podmiotów do sieci SN i nN, w związku z czym nie określił opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku konieczności przyłączenia nowych podmiotów do istniejącej sieci, sprzedawca zobowiązuje się dokonać tego przyłączenia bezpłatnie, zaś w przypadku konieczności dokonania przyłączenia do sieci, wymagającego poniesienia nakładów finansowych, związanych z rozbudową istniejącej sieci, sprzedawca wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie odpowiednich stawek opłaty przyłączeniowej.
- 3.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 3.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych, przedstawionych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.5. Ceny i stawki opłat podane w taryfie obowiązują wszystkich odbiorców, zasilanych za pomocą elementów sieci rozdzielczych sprzedawcy.
- 3.6. Dla wszystkich odbiorców wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe odczyty tych układów dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4. GRUPY TARYFOWE ODBIORCÓW

- 4.1. W zakresie rozliczeń za sprzedawaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, sprzedawca oferuje grupy taryfowe B21, B23, C11, C21, C22 oraz R, do których kwalifikuje się odbiorców na podstawie następującego kryterium:
- litery B oraz C oznaczają grupy taryfowe odbiorców, dla których opłata za usługę przesyłową zależna jest od poziomu napięcia znamionowego sieci w miejscu przyłączenia odbiorcy (dostarczania energii):
 - B – poziom SN (6 kV) – III grupa przyłączeniowa,
 - C – poziom nN (0,4 kV) – IV lub V grupa przyłączeniowa,

- b) cyfra 1 występująca po ww. literach oznacza, że odbiorca zadeklarował moc przyłączeniową nie wyższą niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego jest niższy niż 63 A, a rozliczenia za usługę przesyłową dokonuje się bez układu do pomiaru pobranej mocy, czyli na podstawie poziomu mocy przyłączeniowej danego odbiorcy,
 - c) cyfra 2 występująca po ww. literach oznacza, że odbiorca zadeklarował moc przyłączeniową wyższą niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego jest wyższy niż 63 A, a rozliczenia za usługę przesyłową dokonuje się na podstawie poziomu mocy umownej, z kontrolą mocy pobieranej za pomocą układów pomiarowych (jeśli zawarta umowa nie stanowi inaczej, dopuszcza się rozliczanie za usługę przesyłową na podstawie poziomu mocy przyłączeniowej),
 - d) cyfry 1, 2 lub 3, występujące po ww. cyfrach, oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:
 - 1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
 - 2 – rozliczenia dwustrefowe,
 - 3 – rozliczenie trójstrefowe,
 - e) litera R oznacza grupę odbiorców przyłączonych do sieci nN, o mocy przyłączeniowej poniżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego poniżej 63 A, których instalacje nie są ze względów technicznych wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.2. Odbiorcy mają prawo wyboru lub zmiany grupy taryfowej w zakresie rozliczania za energię elektryczną w strefach czasowych, lecz nie częściej, niż co 12 miesięcy.
- 4.3. Odbiorca który zmienia grupę taryfową z rozliczeniem jednostrefowym na grupę z rozliczeniem trójstrefowym ponosi koszty dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym koszty liczników, do zmienionych zasad rozliczeń.
- 4.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za pobraną energię (grupa taryfowa B23) przedstawiono w tabeli 1.
- 4.5. Dla odbiorców rozliczanych dwustrefowo za pobraną energię (grupa taryfowa C22), podział doby (roboczej i świątecznej) na strefy czasowe jest następujący:
- dzień w godzinach 7⁰¹ – 21⁰⁰,
 - noc w godzinach 21⁰¹ – 7⁰⁰.

Tabela 1

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za pobraną energię

NR STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰¹ – 13 ⁰⁰	7 ⁰¹ – 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰¹ – 22 ⁰⁰	16 ⁰¹ – 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{*)}	13 ⁰¹ – 19 ⁰⁰ 21 ⁰¹ – 7 ⁰⁰	13 ⁰¹ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰¹ – 7 ⁰⁰

^{*)} Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych. Odbiorcy pobierający miesięcznie mniej niż 50 kWh energii mogą wystąpić do sprzedawcy z wnioskiem o prowadzenie rozliczeń energii i pobieranie opłat abonamentowych w okresach rozliczeniowych dłuższych niż 1 miesiąc, lecz nie dłuższych, niż 6 miesięcy.
- 5.2. Odbiorcy zakwalifikowani do poszczególnych grup taryfowych ponoszą na rzecz sprzedawcy:
 - a) opłaty za pobraną energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym,
 - b) opłaty abonamentowe, obejmujące techniczną i handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników i ustalaniu zużycia energii przez odbiorców, wystawianiu i dostarczaniu odbiorcom faktur lub rachunków za sprzedaną i przesłaną energię, prowadzeniu ewidencji sprzedanej energii i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 5.3. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania tej energii na podstawie wskazań przez układy pomiarowo-rozliczeniowe pobranej ilości energii elektrycznej przez każdego z odbiorców, lub – w przypadku grupy taryfowej R – na podstawie ilości energii, określonej wg zasad, zawartych w umowach sprzedaży energii elektrycznej. Jeśli strony nie ustaliły inaczej, ilość pobranej energii przez odbiorców z grupy taryfowej R określa się jako iloczyn uzgodnionego w ww. umowach, średniego w okresie rozliczeniowym czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci oraz sumy mocy tych urządzeń.

- 5.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia tych transformatorów. Jeśli strony umowy uzgodniły zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia ww. transformatorów, wielkość pobranej energii określa się na podstawie wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat energii czynnej w transformatorach, zmierzonych za pomocą odpowiednich urządzeń do pomiaru tych strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat energii czynnej, wielkość tych strat strony określają w umowach sprzedaży energii, lecz w ilości nie wyższej, niż 3 % energii czynnej, zmierzonej przez odpowiednie układy pomiarowo-rozliczeniowe tej energii.
- 5.5. Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii pobranej w określonych strefach czasowych oraz cen energii elektrycznej, odpowiadających tym strefom w grupie taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 5.6. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków, zgodnie z § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.7. Opłaty abonamentowe naliczane są w okresach rozliczeniowych w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 5.8. W okresie rozliczeniowym stosowanym w danej grupie taryfowej za zgodą odbiorcy mogą być pobierane opłaty w postaci rat planowych w wysokości, określonej na podstawie prognozowanego zapotrzebowania na energię elektryczną.
- 5.9. Ceny energii elektrycznej oraz opłaty abonamentowe, obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych, zestawiono w tabeli 2 niniejszej taryfy.

C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 6.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
 - a) składnika stałego S_{ps} , stawki za usługę przesyłową, wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej lub przyłączeniowej i na okres 1 miesiąca,

- b) składnika zmiennego S_{pzm} stawki za usługę przesyłową, wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej.
- 6.3. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego S_{pzm} i ilości energii elektrycznej A , pobranej przez określonego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 6.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego S_{pst} oraz:
- mocy umownej P dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej,
 - mocy przyłączeniowej P dla odbiorców nie posiadających układów pomiarowo-rozliczeniowych, wyposażonych we wskaźniki mocy pobranej.
- 6.5. Łączna wysokość opłaty O_p za usługę przesyłową w okresie rozliczeniowym o długości jednego miesiąca obliczana jest według następującej zależności

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

z oznaczeniami jak w punkcie 6.3. oraz 6.4.

- 6.6. Dla odbiorców, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, wysokość współczynnika wzrostu części stałej opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania ponad poziom standardowy, w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy lub ciągów zasilania, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.7. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym – z winy sprzedawcy – pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, powoduje zwrot opłaty za zwiększoną pewność zasilania w wysokości, wynikającej ze skali obniżenia współczynnika określonego w punkcie 6.6 i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.
- 6.8. Moc przyłączeniowa lub umowna dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 6.9. Stawki opłat za usługi przesyłowe, odpowiadające poszczególnym grupom taryfowym, zestawiono w tabeli 2 niniejszej taryfy.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 7.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 44 rozporządzenia taryfowego.

- 7.2. Wartość ryczałtowej stawki bonifikaty b_{rr} (z podatkiem VAT) dla odbiorców zasilanych z sieci nN określana jest na podstawie wyrażenia:

$$b_{rr} = 0,195 \cdot P \text{ (w zł/h)}$$

przy czym P oznacza moc przyłączeniową odbiorcy, określoną w kW, a wartość 0,195 wyznaczona została na podstawie średniej ceny energii i wyrażona jest w zł/kWh.

- 7.3. Sprzedawca jest obowiązany udzielić lub odmówić udzielenia bonifikaty lub upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 7.4. Upusty i bonifikaty, o których mowa w punkcie 7.1, nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
- wystąpienia siły wyższej, a w szczególności kataklizmów, zamieszek, sabotaży, strajków, itp.,
 - pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.
- 7.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, na podstawie § 45 rozporządzenia taryfowego ustala się następujące opłaty:
- opłata za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, wynosi 70,00 zł,
 - opłata za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci, wynosi 7,00 zł,
 - opłata za nie powiadomienie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wynosi 14,00 zł dla odbiorców zasilanych z sieci 0,4 kV oraz 140,00 zł dla odbiorców zasilanych z sieci 6 kV,
 - opłata za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wynosi 7,00 zł,
 - opłata za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wynosi 2,10 zł za każdy dzień zwłoki,
 - opłata za nie przyjęcie od odbiorcy zgłoszenia lub reklamacji, dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wynosi 14,00 zł.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 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 manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 8.2. Wysokość opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy zawarte w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

9. OPŁATY DODATKOWE

- 9.1. W przypadku zniszczenia bądź uszkodzenia przez odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego, odbiorca obowiązany jest do pokrycia kosztów zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 9.2. Opłata za czynności związane z wyłączeniem oraz z załączeniem sieci, dokonane na wniosek odbiorcy, wynosi po 30,00 zł za każdą z tych czynności.
- 9.3. Opłata za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych bądź naruszonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na jakiegokolwiek części układu pomiarowo-rozliczeniowego, wynosi 35,00 zł.
- 9.4. Jeśli na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym okresie rozliczeniowym u określonego odbiorcy stwierdzony zostanie w czasie co najmniej 15 minut pobór mocy czynnej, przewyższający wielkość mocy umownej lub przyłączeniowej, za każdy 1 kW mocy pobranej ponad ww. moc odbiorca ponosi opłatę za usługę przesyłową z uwzględnieniem 5-krotnej wartości stawki S_{pob} właściwej dla danego odbiorcy.
- 9.5. W przypadku samowolnej zmiany przez odbiorcę wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych – w tym wymianę wkładki bezpiecznikowej – na zabezpieczenia, dopuszczające pobranie mocy większej niż moc określona w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za okres rozliczeniowy, w którym stwierdzono ww. niezgodność, część stała opłaty za usługę przesyłową określana jest z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej, właściwej dla nowych zabezpieczeń przedlicznikowych i stawki S_{pob} 3-krotnie wyższej, niż stawka określona dla danego odbiorcy wg tabeli 2 niniejszej taryfy.
- 9.6. Odbiorca który dokonał samowolnej zmiany wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych pokrywa dodatkowo koszty związane z ponownym dostosowaniem wielkości tych zabezpieczeń do warunków, określonych w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych (w tym koszt bezpieczników), zgodnie z kosztorysem przedstawionym przez sprzedawcę.

D. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny energii i stawki opłat abonamentowych, obowiązujące w obrocie energią elektryczną oraz stawki opłat przesyłowych dla poszczególnych grup taryfowych odbiorców, przedstawione zostały w tabeli 2.

Tabela 2

Ceny energii i stawki opłat przesyłowych oraz abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych odbiorców

L.p.	Ceny energii i stawki opłat	Grupa taryfowa odbiorców					
		B21	B23	C21	C22	C11	R
1.	Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe						
1.1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową S_{pst} [zł/kW/m-c]	13,30	13,30	5,12	5,12	1,95	–
1.2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową S_{pzm} [zł/MW-h]	67,10	67,10	115,90	115,90	125,66	146,40
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną						
2.1.	Cena energii elektrycznej [zł/MW-h]						
	– całodobowa	170,80		183,00		176,90	176,90
	– w szczycie przedpołudniowym		219,60				
	– w szczycie popołudniowym		305,00				
	– w pozostałych godzinach doby		122,00				
	– w dzień				187,88		
	– w nocy				128,10		
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/układ pomiar./okres rozlicz.]	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25