



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/585-B/3/2000/AG

Warszawa, 19 października 2000 r.

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 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Kostrzyn Paper Spółka Akcyjna z siedzibą w Kostrzynie n/O

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 16 czerwca 2000 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia 21 lipca 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 19 września 2000 r. (bez znaku)

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne** określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków

prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości:

- a) 5,58 % (pięć i pięćdziesiąt osiem setnych procenta) dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną,
- b) (-) 5,73 % (minus pięć i siedemdziesiąt trzy setne procenta) dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/79/585/U/1/98/AS z dnia 8 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/80/585/U/1/98/AS z dnia 8 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 19 czerwca 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, z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” 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 przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców w III i VI grupie przyłączeniowej, a zatem nie ustaliło w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza służących do wyliczenia opłaty za przyłączenie w ww. grupach taryfowych.

Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorca kwalifikujący się do III lub VI grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie.

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.

Przedsiębiorstwo ustaliło ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci, biorąc pod uwagę treść art.7 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, tj. uwzględniając 25% planowanych nakładów na te cele.

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

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz uwzględniających zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 m-cy obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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 przepisany 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. 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

otrzymuje:

Kostrzyn Paper S.A.
ul. Fabryczna 1
66-470 Kostrzyn n/O

KOSTRZYN PAPER S.A.
z siedzibą w Kostrzynie n/Odrą

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 8. OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ**
- 10. KOREKTY ROZLICZEŃ**
- 11. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 12. BONIFIKATY , UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I
WARUNKÓW UMÓW**
- 13. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**
- 14. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE DLA
POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**
- 15. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ
ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM
WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**
- 16. OPŁATY DODATKOWE POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI
LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE
PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

1. DEFINICJE:

- 1.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.3. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.6. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 1.7. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.8. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

- 1.9. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 1.10. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.11. **Sprzedawca** – Kostrzyn Paper S.A. z siedzibą w Kostrzynie nad Odrą - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.12. **Tangens φ_0** - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 1.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.14. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.15. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 384 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 i Nr 48, poz. 555), 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), obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu

energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881),), obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

2.2. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania

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

2.3. Taryfę stosuje się zarówno w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają jak też z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1. Dla podmiotów o których mowa w art. 7 ust. 4 i 5 ustawy opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie podanych w tabeli poniżej.

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłaty za przyłącze	
		do 5 m	za każdy m ponad 5 m
		zł	zł/m
1	2	3	4
IV	napowietrzne	432,50	16,50
	kablowe	839	21
V	napowietrzne	382,50	16
	kablowe	750	15,50

4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Dostawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1.1. Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:

Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (6kV), rozliczanych trójstrefowo z kontrolą poboru mocy

Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć

4.1.2. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć .

1- odbiorcy rozliczani jednostrefowo bez kontroli poboru mocy

2- odbiorcy rozliczani trójstrefowo z kontrolą poboru mocy

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się miesięcznie .
- 5.2. Opłata za usługi przesyłowe składa się ze stałej i zmiennej opłaty za usługi przesyłowe.
- 5.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym ,za którą ponoszą opłatę za usługi przesyłowe w części stałej według stawek określonych dla danej grupy taryfowej .
- 5.4. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 5.5. Odbiorcy rozliczani bez kontroli poboru mocy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu godzinowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym za którą ponoszą stałą opłatę przesyłową według stawek określonych dla danej grupy taryfowej.
- 5.6. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy przyłączeniowej wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.7. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci oraz rozwiązującego umowę ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.8. Opłatę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości pobranej energii.
- 5.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego

napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.

- 5.10. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty o których mowa w pkt 5.9 należy odpowiednio odejmować.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.2. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.
- 6.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami rozliczanymi trójstrefowo przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO od 01 kwietnia do 30 września	ZIMA od 01 października do 31 marca
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby ^{*)}	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰

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

8. OPŁATY ABONAMENTOWE.

8.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę handlową wykonuje dostawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.

8.2. W zakres obsługi wchodzi:

handlowa obsługa odbiorców polegająca na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianie faktur, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami,

8.3. Odbiorca ponosi miesięczną opłatę abonamentową w pełnej wysokości niezależnie od dnia m-ca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

8.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

- 9.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy z grupy B i C2 użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 9.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 9.3 Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 9.4 Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$
- 9.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o 10 % w związku z koniecznością uzgadniania strat energii elektrycznej biernej w transformatorach.
- 9.6 Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 9.5. należy odpowiednio odejmować.
- 9.7 Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen energii elektrycznej czynnej powiększonych o część zmienną stawki za usługę przesyłową. Gdy istniejące układy pomiarowe nie pozwalają przeprowadzać rozliczeń strefowych dopuszczalne jest, za zgodą dostawcy rozliczenie

jednostrefowe według średniej ceny zakupu energii elektrycznej w danym okresie obrachunkowym powiększonym o średnią część zmienną stawki za usługę przesyłową.

- 9.8 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o stawkę zmiennej opłaty za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 9.9 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \phi_0$ określa tabela zamieszczona w pkt 9.11.
- 9.10 Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę dodatkową wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny zakupu energii elektrycznej czynnej w danym okresie obrachunkowym powiększonej o część zmienną stawki opłaty za usługę przesyłową.
- 9.11 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \phi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	D [%]	$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	D [%]
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

9.12 Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D [\%] = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

10. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 10.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną
- 10.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 10.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 10.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunku jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 10.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt 10.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 10.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,

11. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 11.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 11.2. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się zasady określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego .

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

- 12.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują upusty ryczałtowe w wysokości:
 - 12.1.1. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci-10,00 zł .
 - 12.1.2. Za brak powiadomienia odbiorów zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej-5,00 zł .
 - 12.1.3. Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, lub za pomocą innych środków odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej-100,00 zł .
 - 12.1.4. Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki i innych parametrach mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej-100,00 zł .

- 12.1.5. Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
- a) rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV – 50,00 zł
 - b) 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV – 100,00 zł,
- 12.1.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci- 50.00 zł ,
- 12.1.7. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf - 5.00 zł ,
- 12.1.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń- 2,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- 12.1.9. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej- 10,00 zł,
- 12.1.10 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej , spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 10.00 zł
Wpłata stawek określonych w pkt od 12.1.1 do 12.1.10 następuje na wniosek odbiorcy, w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.
- 12.2. Bonifikaty i upusty z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 12.2.1. Wysokość stawki bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia poniżej wielkości określonej w umowie wynosi $b_{nr}=0,5$ zł / godz.
- 12.2.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

- 12.2.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 12.2.4. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłą wyższą i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 12.2.5. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostawie energii elektrycznej.
- 12.2.6. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 12.2.7. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 12.2.7. Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 12.2.8. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne

mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.

12.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

12.2.10. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15- minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

12.2.11. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

13. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

13.2. Za energię elektryczną pobraną niezgodnie z zawartą umową pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy odbiorców według której jest rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

13.3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

13.4. Opłaty, o których mowa w pkt 13.2. i 13.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

14. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

14.1 Grupa taryfowa B - odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia

14.1.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe i stawka opłaty abonamentowej

Wyszczególnienie	Wysokość stawki	
	Stalej	Zmiennej
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWmies]	11,061	
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWh]		0,03597
Stawka Opłaty Abonamentowej [zł/m.-c]		14,85

14.1.2 Ceny energii elektrycznej

Wyszczególnienie	Cena energii elektrycznej
Szczyt przedpołudniowy [zł/kWh]	0,197
Szczyt popołudniowy [zł/kWh]	0,267
Reszta doby [zł/kWh]	0,125

14.2. Grupa taryfowa C2 – odbiorcy zasilani z sieci nn rozliczani trójstrefowo

14.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe i stawka opłaty abonamentowej

Wyszczególnienie	Wysokość stawki	
	Stałej	Zmiennej
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWmies]	10,293	
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWh]		0,05777
Stawka Opłaty Abonamentowej [zł/m.-c]		14,85

14.2.2 Ceny energii elektrycznej

Wyszczególnienie	Cena energii elektrycznej
Szczyt przedpołudniowy [zł/kWh]	0,197
Szczyt popołudniowy [zł/kWh]	0,267
Reszta doby [zł/kWh]	0,125

14.3. Grupa taryfowa C1 – odbiorcy zasilani z sieci nn rozliczani jednostrefowo

14.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe i stawka opłaty abonamentowej

Wyszczególnienie	Wysokość stawki	
	Stałej	Zmiennej
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWmies]	8,057	
Stawka Opłaty Przesyłowej [zł/kWh]		0,07088
Stawka Opłaty Abonamentowej [zł/m.-c]		14,85

14.3.2 Ceny energii elektrycznej

Wyszczególnienie	Cena energii elektrycznej
Energia Elektryczna całodobowa [zł/kWh]	0,15162

15. OPLATY ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

15.1. Za zainstalowanie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.

15.2. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:

- 1) w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, za których stan odpowiada zarządca budynku pobiera się od zarządcy budynku (obiektu) opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby 12,00zł,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 3,66zł.
- 2) w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę pobiera się opłaty w wysokości:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę - 14,00 zł,
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę - 140,00 zł.
- 15.3. Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 146,40zł,
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 219,60zł.
- 15.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub uszkodzonej z winy odbiorcy plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 244,00zł.
- 15.5. Za założenie w miejsce zerwanej lub uszkodzonej z winy odbiorcy plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 22,00 razy ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 30,00 zł razy ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 15.6. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 15.3. do 15.5. ulegają obniżeniu o 50%.

**16. OPŁATY DODATKOWE POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI
LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE
ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

16.1. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona oraz za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny, opłata wynosi, gdy jest to :

- | | |
|---|-----------|
| - licznik do pomiaru bezpośredniego | 74,00 zł |
| - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego | 113,00 zł |