



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 21 listopada 1999 r.

DTA-821/1404-A/7/99/JJ

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) oraz 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakładów Aparatury Chemicznej „APC – METALCHEM” Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu zawartego w pismach: z dnia 17 maja 1999 r. znak: DF/FG/892/99, z dnia 18 czerwca 1999 r. znak: DF/FG/1157/99, z dnia 28 czerwca 1999 r. znak: DF/FG/1222/99, z dnia 21 lipca 1999 r. znak: GD/DR/615/99, z dnia 28 lipca 1999 r. znak: DF/FG/1427/99, z dnia 23 sierpnia 1999 r. znak: DF/FG/1483/99, z dnia 21 września 1999 r. znak: DF-200/1702/99, z dnia 4 października 1999 r. znak: DF/FG/1792/99, z dnia 14 października 1999 r. znak: DF/FG/1836/99 oraz z dnia 8 listopada 1999 r. znak: NE-120/1892/99

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego – Zakładów Aparatury Chemicznej „APC – METALCHEM” S.A., posiadającego koncesję nr PEE/60/1404/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/62/1404/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 24 maja 1999 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 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980) 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 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) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

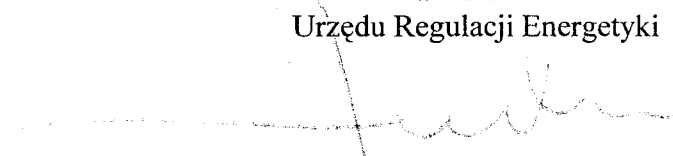
Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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. Stosownie do art. 47 ust. 3 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.
3. 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

Otrzymują:
Zakłady Aparatury Chemicznej
„APC – METALCHEM” S.A.
ul. Oświęcimska 121
45-641 Opole

**ZAKŁADY APARATURY CHEMICZNEJ
„APC-METALCHEM” S.A.
z siedzibą w Opolu**

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

OPOLE 1999 r.

SPIS TREŚCI

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci**
- 4. Zasady taryfikacji**
- 5. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
- 6. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną**
- 7. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe, stawki opłat abonamentowych**
- 8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci**
- 9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i standardów jakościowych energii elektrycznej**
- 10. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy**
- 11. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie z sieci elektroenergetycznej**

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów .

1.2. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług, z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.

1.3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia 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).

1.4. Opłaty za dostawę energii elektrycznej, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.

1.5. W przypadku zawartej między sprzedawcą a odbiorcą umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych, lecz nie mniej korzystnych, niż ustalone w niniejszej taryfie.

Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej uważa się:

- a) posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
- b) możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
- c) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
- d) wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmonicznych,
- e) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej.

2. Definicje

- 1) Sprzedawca – „APC-Metalchem” S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną .
- 2) Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączonych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) 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 63A,
 - c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy

- przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A,
- d) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 3) grupa taryfowa - grupa odbiorców, zasilanych z sieci o takim samym napięciu oraz zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,
- 4) taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 5) miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 6) 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,
- 7) moc pobrana - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 8) moc umowna - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w roku kalendarzowym, nie większa od mocy przyłączeniowej,
- 9) nielegalny pobór energii elektrycznej - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową,
- 10) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 11) sieci - instalacje połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej należące do przedsiębiorstwa energetycznego,

- 12) przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
- 13) 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,
- 14) usługa przesyłowa - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców na warunkach określonych w koncesji oraz umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- 15) okres rozliczeniowy - ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

- 3.1. Dla odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, którzy przyłączani są do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego opłaty za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat.
- 3.2. Opłatę za przyłączenie, o której mowa w pkt. 3.1., dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się jako sumę opłat: za typowe przyłączy, za przyłączy i za rozbudowę sieci.
- 3.3. Dla odbiorców zaliczanych do III grupy przyłączeniowej oraz IV i V, którzy przyłączani są do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego opłaty za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci.
- 3.4. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania

elementów innych niż standardowe, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie, określa umowa o przyłączenie.

4. Zasady taryfikacji

4.1. Kryteria kwalifikacji odbiorcy energii elektrycznej do grupy taryfowej:

4.1.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Odbiorcy zasilani z sieci różnych napięć, posiadający układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej kwalifikowani są do grupy taryfowej właściwej dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

W oparciu o kryterium napięcia zasilania stosuje się następujące grupy taryfowe:

B - dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu wyższym niż 1 kV lecz nie wyższym niż 30 kV,

C - dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu nie wyższym niż 1 kV,

G - dla odbiorców przyłączonych do sieci o dowolnym napięciu, zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw,

R - dla odbiorców przyłączonych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.2. Wielkość mocy przyłączeniowej:

2 - odbiorcy zakwalifikowani do III i IV grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego większym od 63A, podlegający

obowiązkowej kontroli mocy pobranej,

- 1 - odbiorcy zakwalifikowani do III i V grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW, podlegający kontroli mocy pobranej w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione.

Cyfra 2 lub 1 kwalifikująca odbiorcę ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej znajduje się na pierwszej pozycji po oznaczeniu literowym grupy taryfowej.

4.1.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Cyfra 1, 2 lub 3 umieszczona na drugiej pozycji po oznaczeniu literowym grupy taryfowej oznacza liczbę stref czasowych.

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

Odbiorca, który spełnia warunki i kryteria określone dla kilku grup taryfowych ma prawo do zmiany grupy, nie częściej jednak niż raz na 12 miesięcy.

Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim uzgodnieniu z dostawcą i dostosowaniu przez odbiorcę, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.2. Strefy czasowe.

- 4.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy B 23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (kwiecień - wrzesień)	zima (październik - 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

* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty oraz niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

4.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup: B22 i C22a przedstawiają się następująco:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

4.2.3. Dla grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 - 21, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby.

4.2.4. Podział doby na strefy czasowe dla grupy C12a przedstawia się następująco:

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11 i 20 - 21	11 - 20 i 21 - 8
Od października do marca	8 - 11 i 17 - 21	11 - 17 i 21 - 8

4.2.5. Dla grup: C12b i G12 podział na strefy czasowe przedstawia się następująco:

Strefa dzienna	6 - 13 oraz 15 - 22
Strefa nocna	13 - 15 oraz 22 - 6

4.2.6. Ustawień zegarów sterujących na strefy, o których mowa w pkt. 4.2.4 i 4.2.5 dokonuje się zgodnie z czasem zimowym.

4.3. Zasady kwalifikowania odbiorców do grupy taryfowej G.

Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby:

- 1) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych,
- 2) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka oraz pomieszczeń pomocniczych znajdujących się w tych lokalach, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- 3) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- 4) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych,

- 5) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- 6) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- 7) garaży indywidualnych użytkowników.

4.4. Zasady kwalifikowania odbiorców do grupy taryfowej R.

Grupę taryfową R stosuje się dla:

- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

5. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Odbiorca za świadczone usługi przesyłowe obciążany jest opłatą przesyłową według określonych w pkt. 7:

- a) składnika stałego stawki opłaty przesyłowej,
- b) składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej.

Opłatę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej dla danej grupy taryfowej. Opłatę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej (w kWh) pobranej w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej właściwej dla danej grupy taryfowej.

5.2. Zmiana mocy umownej - przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do

nowej (zmienionej) mocy, na warunkach uzgodnionych z dostawcą.

- 5.3. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy i zużycia energii przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.
W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o 3% mocy i energii wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 5.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy i energii elektrycznej, straty po stronie górnego napięcia transformatora w wysokości 3% mocy i energii wykazanej przez urządzenie pomiarowe należy odejmować.
- 5.6. W sytuacjach, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie liczników do pomiaru strat energii czynnej w liniach zasilających, będących własnością odbiorcy, straty te oblicza się na podstawie wskazań tych liczników.
- 5.7. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy oddzielnie (jeśli pozwalają na to względy techniczne oraz zapisy umowy), natomiast w przypadku stosowania do rozliczeń układu sumującego, dla wszystkich przyłączy łącznie.

6. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną

- 6.1. Odbiorca za dostarczoną energię elektryczną obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn ceny energii i ilości pobranych kWh oraz opłatą abonamentową.
- 6.2. Stawki opłat abonamentowych, ustalane są na podstawie kosztów związanych z: odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianiem rachunków.
Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się również dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 6.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym pobierane są opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 6.4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 6.6. Dla odbiorców grupy taryfowej R ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie oblicza się jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, uzgodnionego między sprzedawcą a odbiorcą.

Dla silników syren alarmowych za miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik.

Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje katodowe gazociągów oblicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

Odbiorcy grupy R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty przyłączenia (odłączenia) oraz opłaty za ewentualnie wykonane usługi lub obsługę instalacji odbiorczej.

6.7. Korekty rozliczeń

6.7.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) dla odbiorców V grupy przyłączeniowej niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego,
- c) dla odbiorców pozostałych grup niedopłata podlega uregulowaniu na podstawie wystawionej przez sprzedawcę faktury VAT w terminie wskazanym na fakturze.

6.7.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie

należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

Korekta ta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy i który nie jest objęty przedawnieniem roszczeń.

- 6.7.3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowo – rozliczeniowego podstawą rozliczenia jest wielkość błędu wskazań tego układu. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy rozliczenie faktury. W obliczeniach należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 6.7.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 6.6.4. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.7.5. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych.

6.7.6. Nadpłata wynikająca z przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego podlega zwrotowi lub za zgodą odbiorcy może być zaliczona na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy.

7. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe, stawki opłat abonamentowych

7.1. Grupy taryfowe: B21, B22.

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			B21	B22
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłaty za usługi przesyłowe:			
	a) część stała	zł/kW/m-c	11,66	11,66
	b) część zmienna -	zł/MWh	46,49	46,49
2.	Ceny za energię elektryczną czynną:	zł/MWh		
	- całodobową		129,62	
	- szczytową			157,38
	- pozaszczytową			120,61
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	17,03	17,03

7.2. Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.

Lp	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa		
			C 21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłaty za usługi przesyłowe:				
	a) część stała	zł/kW/m.-c	3,50	3,50	3,50
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,1162	0,1162	0,1162
2.	Ceny za energię elektryczną czynną:	zł/kWh	0,1945		
	- całodobową				
	- szczytową				0,239
	- pozaszczytową				0,180
	- dzienną				
	- nocną				0,1464
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	17,03	17,03	17,03

7.3. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa		
			C 11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłaty za usługi przesyłowe:				
	a) część stała	zł/kW/m-c	1,00	1,00	1,00
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,1185	0,1185	0,1185
2.	Ceny za energię elektryczną czynną:	zł/kWh	0,1848		
	- całodobową				
	- szczytową				0,2289
	- pozaszczytową				0,1705
	- dzienną				
	- nocną				0,1230
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,40	3,40	3,40

7.4. Grupa taryfowa G11.

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa G11	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1.	Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
	a) część stała -	zł/m-c	0,875	1,92
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,07602	0,07602
2.	Cena za energię elektryczną całodobową	zł/kWh	0,190	0,190
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00

7.5. Grupa taryfowa - R.

Lp	Rodzaj cen i stawek opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
	a) część stała	zł/kW/m-c	5,11
	b) część zmienna	zł/kWh	0,07678
2.	Cena za energię czynną całodobową:	zł/kWh	0,1520
3.	Stawka opłaty abonamentowej:	zł/fakturę	3,40

8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

8.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla odbiorców IV i V grupy.

8.1.1. Stawki opłat za typowe przyłącza do 5m

dla V grupy	stawki w zł.
Napowietrzne (bez dokumentacji)	230
Napowietrzne	767
Napowietrzne z pomiarem	1010
Kablowe	1500
Kablowe z pomiarem	1675
dla IV grupy	
Napowietrzne	864
Kablowe	1678,5
Kablowe z pomiarem	1860

8.1.2. Stawki opłat za budowę dodatkowo 1mb przyłącza

	stawka w zł/mb
dla grupy V	
Napowietrzne do 35 mb	10,5
Napowietrzne powyżej 35 mb	32,5
Kablowe	31
dla grupy IV	
Napowietrzne	33,5
Kablowe	42,5

8.1.3. Stawka opłaty za rozbudowę sieci

stawka opłaty za rozbudowę sieci	25,5 zł/kW
----------------------------------	------------

8.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci.

8.2.1. Stawki opłat za budowę typowych linii średniego napięcia.

linia kablowa	w zł/km
kabel o przekroju 120 mm ²	65.340
kabel o przekroju 240 mm ²	75.390

8.2.2. Stawki opłat za budowę typowych linii niskiego napięcia.

linia kablowa	w zł/km
kabel o przekroju 35 mm ²	30.289
kabel o przekroju 120 mm ²	40.152
kabel o przekroju 240 mm ²	55.054

8.2.3. Stawki opłat za budowę złączy kablowych.

rodzaj złącza	w zł/szt
złącze Z1 wbudowane w ścianę budynku	1.110
złącze Z3 wbudowane w ścianę budynku	1.418

8.2.4. Stawka opłaty za rozbudowę sieci średniego napięcia.

stawka opłaty za rozbudowę sieci	27,4 zł/kW
----------------------------------	------------

9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i standardów jakościowych energii elektrycznej

9.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują następujące upusty:

9.1.1. Za nie przyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji - 10 zł.

9.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 100 zł.

- 9.1.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci - 10 zł.
- 9.1.4. Za brak powiadomienia odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł.
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł.
- 9.1.5. Za nie informowanie na piśmie, co najmniej:
- a) z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł.
 - b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.
 - c) z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 500 zł.
- 9.1.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 10 zł.
- 9.1.7. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i grup taryfowych - 10 zł.

9.1.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, stawka wynosi
za każdy dzień zwłoki - 1 zł.

9.1.9. Wypłata kwot określonych w pkt.9.1.1. - 9.1.8. następuje w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia on pisemnie odbiorcę o odmowie uznania roszczenia.

9.2. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania warunków umów

9.2.1. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega obniżeniu. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej zmniejsza się o wartość wyliczoną z przemnożenia wielkości ograniczenia przez udział czasu trwania ograniczenia zaokrąglonych do pełnych godzin czasu trwania cyklu rozliczeniowego (nie mniej niż 720 godzin) i przez stawkę za usługę przesyłową w części stałej określoną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

9.2.2. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej ponad moc przyłączeniową, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

9.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcom, na ich wniosek, przysługują następujące bonifikaty i upusty.

9.3.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

9.3.1.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, w zł,

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, w %.

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w kWh,

C_T - cena energii elektrycznej właściwa dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, określona dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, w zł/kWh.

9.3.1.2. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{iT} \times t_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, w zł,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w kWh,

C_T - cena energii elektrycznej właściwa dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, określona dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, w zł/kWh,

b_{iT} - 0,02 zł/h

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby w h.

9.3.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; 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.

Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

10. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

10.1. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową dla odpowiedniej grupy taryfowej pomnożonej przez wielkość mocy przekroczonej. Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

10.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

- 10.3. Zasady rozliczeń za energię bierną.
- 10.3.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1 kV (grupy taryfowe B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione - również odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 10.3.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 10.3.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 10.3.4. 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 wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wysokość tych strat odpowiada 10% kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 10.3.5. 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 biernej straty wymienione w pkt. 10.3.4. należy odpowiednio odejmować.
- 10.3.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom szczytowym lub dziennoszczytowym w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się

rozliczenie całodobowe. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

10.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

10.3.8. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii pobiera się według wzorów:

10.3.8.1. Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = D \times C_{zp} \times A$$

O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

D - współczynnik według tabeli z pkt. 10.3.11,

C_{zp} - stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh właściwa dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym w MWh.

10.3.8.2. Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową

$$O_b = C_{zp} \times B$$

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w kVArh,

Pozostałe oznaczenia jak w pkt.10.3.8.1.

10.3.9. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 10.3.8.2.

10.3.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego

przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

10.3.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$, określa tabela:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	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 - 0,75	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

Dla przekroczeń $\text{tg}\varphi$ większych niż 0,9 współczynnik D [%] ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

10.4. Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb oraz za inne przypadki naruszenia warunków umowy sprzedawca pobiera następujące opłaty:

10.4.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej ustala się opłatę w wysokości 65,10 zł.

10.4.2. Za naprawę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego - rozliczeniowego ustala się opłatę w wysokości stanowiącej sumę wartości tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

10.4.3. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia

odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym ustala się opłatę w wysokości:

- a) przy zerwaniu jednej plomby - 10 zł,
- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 2 zł.

10.4.4. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 100 zł,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 150 zł.

10.4.5. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę w wysokości 200 zł.

10.4.6. Za założenie w miejsce zerwanej plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę w wysokości:

- a) przy pierwszym zerwaniu plomby 50zł,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń 75 zł.

10.4.7. W przypadku powiadomienia przez odbiorcę, sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 10.4.3. - 10.4.6. ulegają obniżeniu o 50%.

11. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie z sieci elektroenergetycznej

11.1. W razie stwierdzenia przez sprzedawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- c) wskutek uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, za którego stan odpowiada odbiorca,
- d) w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w pkt. 11.2. i 11.4.
- 11.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 11.3. Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.
- 11.4. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z punktem 11.3, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego odbiorcy.
- 11.5. Opłaty, o których mowa w punktach 11.2. i 11.4., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.