



Warszawa, 13 września 2000 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/65-A/5/2000/PK

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 energetycznego Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o. z
siedzibą w Nowej Dębie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z dnia 31 marca 2000 r., znak: ZCE/454/00, uzupełnionym
pismami z dnia 25 kwietnia 2000 r., znak: ZCE/939/00, z dnia 8 czerwca 2000 r.,
znak: ZCE/429/00, z dnia 10 lipca 2000 r., znak: ZCE/766/00,
z dnia 22 sierpnia 2000 r. znak: ZCE/766/00
oraz z dnia 5 września 2000 r. znak: ZCE/982/00,

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, energetycznego Zakład Czynnikiów Energetycznych Spółka z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, posiadającego koncesję nr PEE/14/65/W/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie energii elektrycznej i koncesję nr OEE/16/65/W/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 marca 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” 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) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

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 nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, a zatem nie ustaliło w taryfie ryczałtowych stawek opłat za budowę typowego przyłącza służących do wyliczenia opłaty za przyłączenie.

Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorca kwalifikujący się do IV lub V grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 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:

Zakład Czynników Energetycznych Spółka. z o.o.

ul. Szypowskiego 1

39-460 Nowa Dęba

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Zakładu Czynników Energetycznych
Spółka z o.o.
w Nowej Dębie.**

Spis treści:

- 1. Część wstępna**
 - 1.1 Informacje ogólne i definicje
 - 1.2 Określenia
- 2. Ogólne zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej**
 - 2.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
 - 2.2 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 2.3 Strefy czasowe doby i roku w poszczególnych grupach taryfowych
- 3. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz zasady pobierania opłat abonamentowych**
 - 3.1 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 3.3 Pobieranie opłat abonamentowych
 - 3.4 Ceny i stawki opłat
- 4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów**
 - 4.1 Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 4.2 Opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej
 - 4.3 Opłaty za przekroczenie mocy umownej
 - 4.4 Pozostałe opłaty za niedotrzymanie warunków umów
- 5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 6. Opłaty za przyłączenie do sieci**
- 7. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia odbiorców**

1. CZĘŚĆ WSTĘPNA

1.1 Informacje ogólne i definicje.

1. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r., Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 48, poz. 555),
 - 2) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
 - 3) 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 określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
2. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - 1) cen za energię elektryczną,
 - 2) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - 3) stawek opłat abonamentowych ,
 - 4) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - 5) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
4. Ceny i stawki zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

1.2 Określenia.

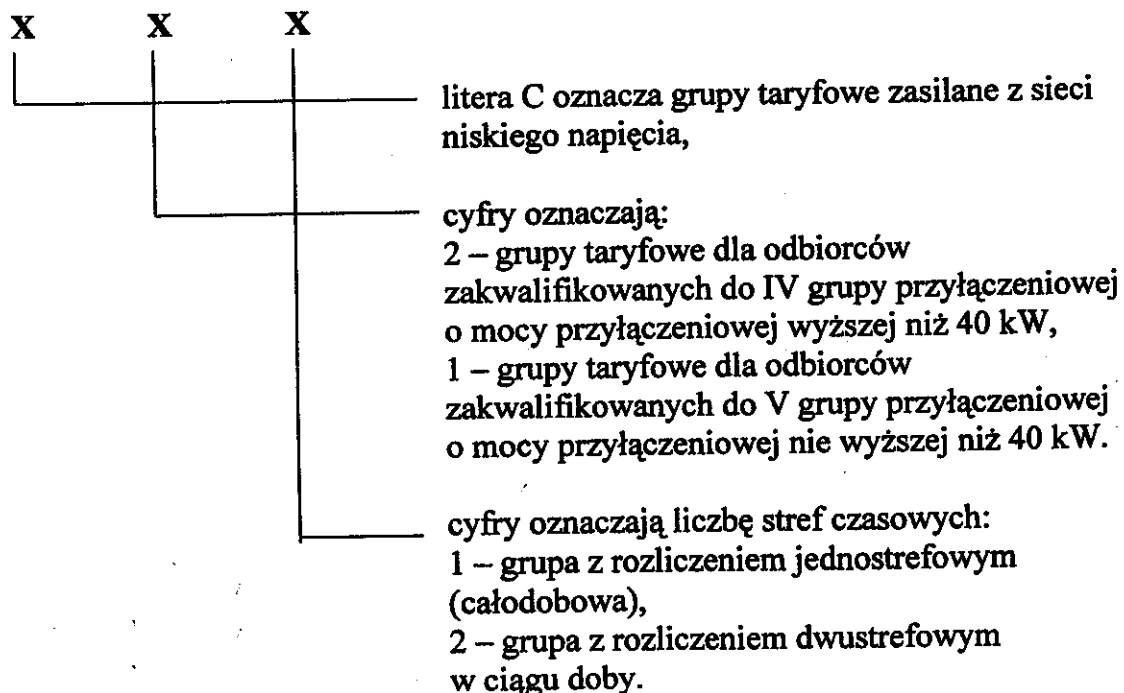
1. Sprzedawca – Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłu i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.
2. Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
3. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
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.
5. Moc umowna - moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
6. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy.
7. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci wg poniższej klasyfikacji:
 - a) Grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - b) Grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
8. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o sprzedaży energii elektrycznej.
9. Niskie napięcie [nn] – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

10. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
11. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
12. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej.

2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

2.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.

Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Grupy taryfowe o symbolu:

- 1) C22a, C12a - oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie szczytowej i pozaszczytowej,
- 2) C22b, C12b - oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie dziennej i nocnej.

2.2 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

- z kontrolą poboru mocy poprzez zastosowanie układu pomiarowego ze wskaźnikiem mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.

Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

- z kontrolą poboru mocy poprzez dobranie zabezpieczenia przedlicznikowego do mocy zamówionej określonej w umowie, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

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

Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych, obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby stref czasowych.

2.3 Strefy czasowe doby i roku w poszczególnych grupach taryfowych.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z kontrolą poboru mocy dla grup taryfowych C22a i C22b:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna */	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy dla grup taryfowych C12a i C12b:

Grupa C12a, dwie strefy czasowe szczytowa i pozaszczytowa:

Pora roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	

Grupa C12b, dwie strefy czasowe dzienna i nocna:

Strefa dzienna	14 godzin w ciągu doby
Strefa nocna	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu energetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w tej grupie określa w umowie sprzedawca energii elektrycznej.

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

3.1 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

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

Okresy rozliczeniowe i warunki płatności ustala się w umowie sprzedaży energii.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

Korekta, o której mowa powyżej, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym wystąpiły stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, 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 wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- 1) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy zamówionej na miesiąc,
- 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Opłaty stałe za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy zamówionej określonej w umowie o przyłączenie lub sprzedaży energii elektrycznej.

Opłatę stałą za usługę przesyłową w miesiącu w którym została zawarta lub rozwiązana umowa z odbiorcą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.

Moc zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

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

3.3 Pobieranie opłat abonamentowych.

Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.

Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

Stawkę opłaty abonamentowej nalicza się w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

3.4 Ceny i stawki opłat.

Grupy taryfowe C21, C22a, C22b:

Lp.	Cena lub stawka	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C21	C22a	C22b
1.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh			
	- całodobowa		173,83	-	-
	- szczytowa		-	208,36	-
	- pozaszczytowa		-	123,71	-
	- dzienna		-	-	170,51
	- nocna		-	-	99,53
2.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	5,56	12,96	
3.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową				
	- całodobowa		134,54		-
	- szczytowa		-	206,20	-
	- pozaszczytowa	zł/MWh	-	122,43	-
	- dzienna		-	-	168,74
	- nocna		-	-	98,50
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/układ pom.-rozł. /m-c	9,69	11,22	

Ceny i stawki opłat wymienione w powyższej tabeli zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

Grupy taryfowe C11, C12a, C12b:

Lp.	Cena lub stawka	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C11	C12a	C12b
1.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh			
	- całodobowa		169,69	-	-
	- szczytowa		-	205,79	-
	- pozaszczytowa		-	126,33	-
	- dzienna		-	-	179,30
	- nocna		-	-	87,73
2.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	3,42	9,17	
3.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową				
	- całodobowa		144,94		-
	- szczytowa	zł/MWh	-	209,92	-
	- pozaszczytowa		-	128,87	-
	- dzienna		-	-	182,90
	- nocna		-	-	89,49
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/układ pom.-rozł. /m-c	5,94	7,39	

Ceny i stawki opłat wymienione w powyższej tabeli zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty (b_{rT}) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi 0,15 zł/h.

4.1 Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł.
2. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci - 5 zł.
3. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie komunikatów radiowęzłowych, indywidualnych zawiadomień telefonicznych lub pisemnych - 15 zł.
4. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci nn, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 25 zł.
5. Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 25 zł.
6. Za odmowę nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł.
7. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji za każdy dzień zwłoki - 15 zł.

Wypłata stawek określonych w pkt 5.1 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia jego złożenia. W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty ww. opłat powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w tym samym terminie.

4.2 Opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej.

Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci nn, w przypadkach uznanych za uzasadnione (odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym).

Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

($\text{tg } \varphi_0$ – stosunek energii elektrycznej biernej do energii elektrycznej czynnej pobranej w danym okresie)

Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został określony do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości energii czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i stawek opłat obowiązujących w strefach czasowych (lub całodobowych) grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

Wysokość stawek w zależności od przekroczenia $\text{tg } \varphi_0$ przedstawia poniższa tabela:

Stawki procentowe (d%), o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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

$\text{Tg } \varphi$ w powyższej tabeli oznacza współczynnik mocy uzyskany przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym.

Rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

Dla przekroczeń większych niż 0,9, dopłatę ustala się indywidualnie wg wzoru:

$$d\% = 56 * [\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0].$$

4.3 Opłaty za przekroczenie mocy umownej.

Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.

4.4 Pozostałe opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

1. za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.
2. za założenie licznika lub innego urządzenia pomiarowego w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującego w dniu jego wymiany.
3. za założenie nowych plomb przez sprzedawcę w miejscu zerwanych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdujących się w pomieszczeniach ogólnodostępnych, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

1) przy założeniu jednej plomby	15 zł
2) przy założeniu każdej następnej plomby	5 zł
4. za założenie nowych plomb przez sprzedawcę w miejscu zerwanych na jakimkolwiek urządzeniu elektrycznym, za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

1) przy założeniu jednej plomby	100 zł
2) przy założeniu każdej następnej plomby	30 zł
5. za założenie nowego licznika w przypadku zerwania z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych Głównego Urzędu Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

1) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego	150 zł
2) przy liczniku do pomiaru pośredniego	225 zł
6. za założenie nowych plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy w miejscu zerwanych z winy odbiorcy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

1) przy pierwszym założeniu plomby	100 zł
------------------------------------	--------

- 2) przy kolejnym założeniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomb 125 zł

W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu plomb oraz powiadomieniu o zniszczeniu lub uszkodzeniu licznika opłaty ustalone w pkt 5.4 ulegają obniżeniu o 50%.

5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w układach pomiarowych.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej (pkt. 1a), za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, sprzedawca obciąża pobierającego nielegalnie energię opłatami w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie, właściwych dla grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca.
3. W przypadku, o którym mowa w punkcie 1b, sprzedawca obciąża odbiorcę pobierającego nielegalnie energię podwyższonymi opłatami w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej do której jest lub może być zakwalifikowany odbiorca.
4. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 2 i 3 pobiera się za cały okres nielegalnego poboru energii elektrycznej udowodniony protokołem z kontroli z uwzględnieniem terminów przedawnienia.

6. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Dlatego też taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

7. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

Sprzedawca pobiera opłaty za następujące usługi wykonane na zlecenie odbiorcy:

- | | |
|---|------------|
| 1. sprawdzenie stanu technicznego i pomiar obwodu instalacji: | |
| a) jednofazowej nn | - 42,20 zł |
| b) trójfazowej nn | - 56,71 zł |
| 2. badanie i pomiar rezystancji uziemienia ochronnego | - 40,31 zł |
| 3. badanie i pomiar rezystancji instalacji odgromowej | - 40,94 zł |
| 4. pomiar skuteczności ochrony p. porażeniowej (zerowanie) | - 16,98 zł |