

Warszawa, 21 marca 2001 r.

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

DTA-821/9176-B/5/2001/BM

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Połowów, Przetwórstwa i Handlu „DALMOR” S. A. z siedzibą w Gdyni
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 18 grudnia 2000 r. znak: RAM/2000, uzupełnionym pismami z dnia 24 stycznia 2001 r. znak: RAM/34/2000 oraz z dnia 9 lutego 2001 r. znak: RAM/115/2001, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 13 marca 2001 r.

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/102/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/103/9176/W/1/2/99/MS z dnia 16 lutego 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 20 grudnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na dzień ustalenia taryfy i złożenia wniosku o jej zatwierdzenie obowiązywało rozporządzenie 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 ze zm.), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stąd też 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 taryfowego obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), co – na podstawie zgromadzonej dokumentacji – ustalone zostało w trakcie postępowania administracyjnego.

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

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

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

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

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa
i Handlu „DALMOR” S.A
ul. Hryniewickiego 10
81-340 Gdynia

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
PRZEDSIĘBIORSTWA POŁOWÓW,
PRZETWÓRSTWA I HANDLU
„DALMOR” S.A.
W GDYNI

SPIS TREŚCI

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW

3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE
7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

C. CENY I STAWKI OPŁAT

- GRUPA TARYFOWA C
- GRUPA TARYFOWA G
- GRUPA TARYFOWA R

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**1. DEFINICJE**

Pojęcia użyte w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w:

- 1) ustawie z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91 poz. 1042; Nr 110 poz. 1255, z 2000 r. Nr 43 poz. 489, Nr 48 poz. 555 i Nr 103 poz.1099), zwanej dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzeniu 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 1999 r. Nr 91, poz. 1042 oraz z 2000 r. nr 81, poz. 921), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym w zakresie określonym art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- 3) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców. (Dz. U. Nr 85, poz. 957) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Dodatkowo w taryfie używa się następujących pojęć:

- 1.1. Sprzedawca – Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu „DALMOR” S.A. w Gdyni.
- 1.2. Odbiorca – osoba fizyczna lub prawna, która otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 1.3. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Moc umowna - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem nie większa niż moc przyłączeniowa.
- 1.6. Wskaźnik mocy – wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia mocą czynną w okresie obrachunkowym.

2. INFORMACJE OGÓLNE

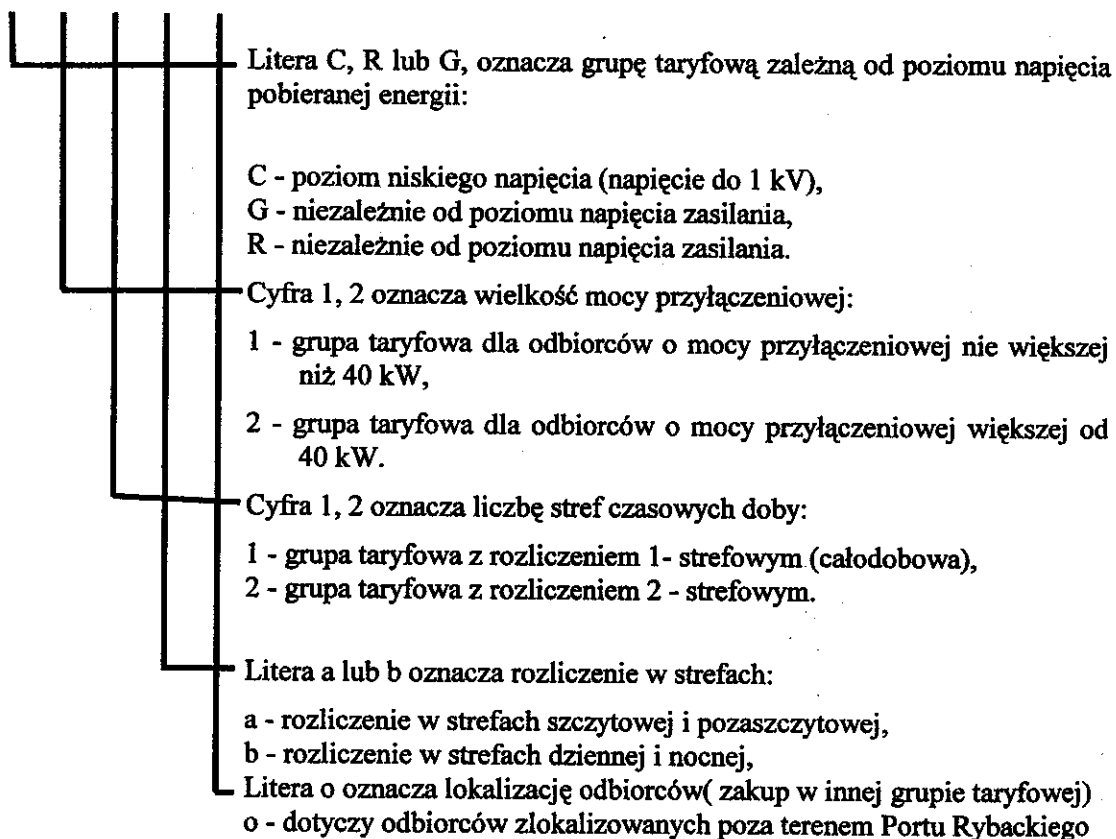
- 2.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 2.3. Wielkość mocy przyłączeniowej nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego w układzie pomiarowo rozliczeniowym.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio 1 kW i 1 kWh.

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW**3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**

- 3.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia, na którym jest dostarczana energia, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych.
- 3.2. Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

Symbol grupy taryfowej:

X X X x x



- 3.3. W oparciu o ww. zasady ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o, C12bo),
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G11, R).
- 3.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, plebanie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych,

jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej.

4. STREFY CZASOWE

4.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C22a przedstawia poniższa tabela:

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	16 ⁰⁰ –21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ –8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ –16 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	18 ⁰⁰ –21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ –8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ –18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ –6 ⁰⁰

- 4.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
styczeń - grudzień	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 4.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C12a, dwustrefowej (szczytowej i pozaszczytowej) określa poniższa tabela:

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
1 kwietnia – 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
1 października – 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

- 4.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych C12b i C12bo określa poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref dziennych	Godziny stref nocnych
styczeń - grudzień	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰
	15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 4.5. Wybór liczby stref czasowych w grupach taryfowych C i G, w których będą prowadzone rozliczenia należy do odbiorcy. Dokonany wybór obowiązuje przez okres co najmniej 12 miesięcy.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE

6.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1.1. 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.

- 6.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony czasu pracy i mocy urządzeń przyłączonych do sieci.
- 6.1.3. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 6.1.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłączyć.
- 6.1.5. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest doliczana do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 6.1.6. Stawki opłat abonamentowych zróżnicowane są w zależności od grupy taryfowej.
- 6.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6.2.1. Stawka opłaty za usługi przesyłowe jest stawką dwuskładnikową złożoną z:
- a) składnika stałego wyznaczonego na kW mocy umownej dla grup taryfowych C i R, a dla grupy taryfowej G11 na jeden miesiąc.
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii czynnej.
- 6.2.2. W przypadku nowego odbiorcy oraz odbiorców grupy R, opłatę za usługi przesyłowe w części stałej pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 6.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z uwzględnieniem § 40 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.4. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 6.5. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 43 rozporządzenia taryfowego.

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

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca udziela bonifikat i upustów zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 7.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_T w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi 1,50 zł/h.
- 7.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące opłaty:
- 1) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 10,00 zł.
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 20,00 zł,
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci – 5,00 zł,

- 4) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej – 10,00 zł,
 - 5) za brak powiadomienia z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
 - 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
 - 7) Za odmowę udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych wysokości cen, stawek i opłat w obowiązującej taryfie – 5,00 zł,
 - 8) za przekroczenie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi przy rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń lub standardów jakości obsługi, liczonego od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 7.4. Za naruszenie warunków umowy przez odbiorcę pobierane są następujące opłaty:
- 1) za wznowienie, wstrzymanej z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, dostawy energii elektrycznej – 60,00 zł,
 - 2) 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:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby – 130,00 zł,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną – 20,00 zł,
 - 3) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych przy liczniku do pomiaru bezpośredniego, półpośredniego – 200,00 zł,
 - 4) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb, założonych przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji – 130,00 zł,
 - 5) za założenie przez sprzedawcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, opłata stanowi równowartość 150% opłaty przesyłowej w części stałej, jaką obciążony jest odbiorca w bieżącym okresie rozliczeniowym. Przy kolejnym zerwaniu plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy opłata stanowi 200% opłaty przesyłowej w części stałej,
 - 6) w przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w punkcie 7.4, poz. 3) – 5) ulegają obniżeniu o 75%.
- 7.5. Opłaty za pobór energii biernej:
- Sposób rozliczenia energii biernej określony jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 8.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 8.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.
- 8.3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i 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.
- 8.4. Opłaty, o których mowa w punktach 8.2. i 8.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 8.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 8.6.1. i 8.6.2.
- 8.6.1 W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo rozliczeniowym:
- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
nie więcej niż 3 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
nie więcej niż 6 000 kWh,
 - c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika
nie więcej niż 300 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego
nie więcej niż 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o
nie więcej niż 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o , o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie :

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przełączonych na napięciu zasilania, w amperach.

8.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego - *nie więcej niż 125 kWh*,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 8.6.2., przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.

8.8. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

C. CENY I STAWKI OPŁAT

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
		C21	C22a	C22b
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	9,00	9,00	9,00
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/MWh			
	- całodobowy	47,90	-	-
	- szczytowy	-	68,60	-
	- pozaszczytowy	-	39,46	-
	- dzienny	-	-	57,14
	- nocny	-	-	42,82
3	Cena za energię elektryczną zł/MWh			
	- całodobowa	120,70	-	-
	- szczytowa	-	218,40	-
	- pozaszczytowa	-	92,70	-
	- dzienna	-	-	160,00
	- nocna	-	-	92,10
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	9,00	9,00	9,00

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	3,80	3,80	3,80
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh			
	- całodobowy	0,1385	–	–
	- szczytowy	–	0,1724	–
	- pozaszczytowy	–	0,0767	–
	- dzienny	–	–	0,1426
	- nocny	–	–	0,0624
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1390	–	–
	- szczytowa	–	0,1835	–
	- pozaszczytowa	–	0,0978	–
	- dzienna	–	–	0,1850
	- nocna	–	–	0,0760
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,50	5,50	5,50

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa	
		C11o	C12bo
1	2	3	4
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	3,00	3,00
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh		
	- całodobowy	0,1677	–
	- dzienny	–	0,1332
	- nocny	–	0,0852
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh		
	- całodobowa	0,1555	–
	- dzienna	–	0,2051
	- nocna	–	0,1398
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,50	5,50

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
		G11
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/m-c	1,70
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh	0,1398
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh	
	- całodobowa	0,1765
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,00

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa R
1	Składnik stały stawki opłat za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	6,00
2	Składnik zmienny stawki opłat za usługi przesyłowe zł/kWh	0,0990
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh	0,1597
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,50