



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, 6 grudnia 2000 r.

DTA-821/1513-A/3/2000/ZP

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 z 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 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku

Fabryki Maszyn Rolniczych „PILMET” Spółka Akcyjna
z siedzibą we Wrocławiu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 27 lipca 2000 r. bez znaku, uzupełnionym pismami: z dnia 12 września bez znaku, z dnia 22 października 2000 r. bez znaku, z dnia 8 listopada 2000 r. bez znaku, z dnia 14 listopada 2000 r. bez znaku i z dnia 27 listopada 2000 r. znak: RO/235/WT/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, posiadającego koncesję nr PEE/166/1513/U/1/2/99/RG z dnia 5 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/183/15123/U/1/2/99/RG z dnia 5 lipca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 7 sierpnia 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 ze zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

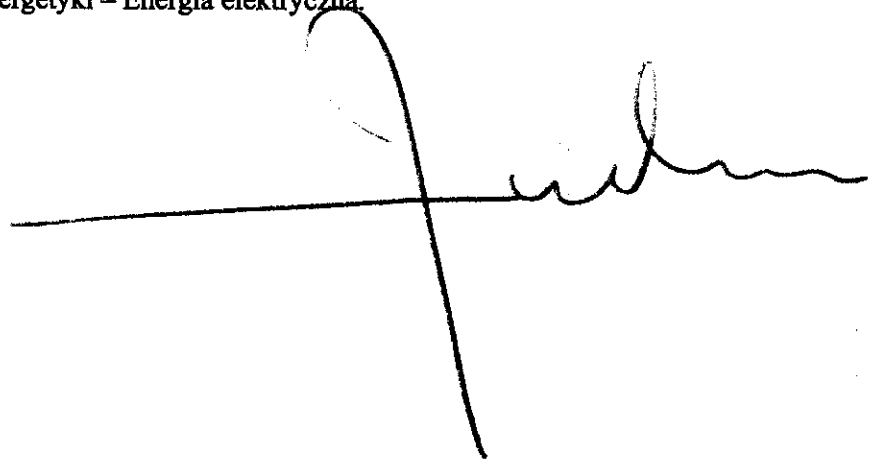
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line and several loops and curves above it.

Otrzymuje:
F.M.R. „PILMET” S.A.
ul. Metalowców 25
54-156 Wrocław

FABRYKA MASZYN ROLNICZYCH

„PILMET” S.A.

54-156 WROCŁAW, ul.Metalowców 25

tel. (071) 351-85-11 , fax (071) 351-23-21

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez

Fabrykę Maszyn Rolniczych „PILMET” S.A.

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPLAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY
 - 4.1. TARYFOWE
OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA
 - 4.2. ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPLAT ABONAMENTOWYCH.
 - SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI
 - 5.1. PRZESYŁOWE
SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ
 - 5.2. ELEKTRYCZNĄ
 - 5.3. POBIERANIE OPLAT ABONAMENTOWYCH.
BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.
6.
 - 6.1. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
 - 6.2. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. CENY I STAWKI OPLAT

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- 1) ustawie 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 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), 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 w 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”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca – Fabryka Maszyn Rolniczych „PILMET” Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza 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 oraz warunków umów,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

2.3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc 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.

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

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Kryterium klasyfikacji odbiorców obsługiwanych przez Sprzedawcę do grup taryfowych jest wielkość mocy przyłączeniowej.

4.1.2. W oparciu o kryterium, o którym mowa w pkt. 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

C 11 – odbiorcy, dla których moc przyłączeniowa jest nie większa niż 40 kW, rozliczani za pobór energii w jednej strefie (całodobowo),

C 21 – odbiorcy, dla których moc przyłączeniowa jest większa niż 40 kW, rozliczani za pobór energii w jednej strefie (całodobowo),

4.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

4.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

4.2.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się

- w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.2.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych a podstawie wskazań układów pomiarowo –rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.2.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo –rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.5. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.2.4.
- 4.2.6. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.2.7. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.2.6. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.2.8. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę 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 faktury; w wyliczaniu 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 okres rozliczeniowego.

- 4.2.9. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

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

5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.2. Składnik stały stawki opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.3. Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.3., stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.5. Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, część stałą opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona moc przyłączeniowa, oblicza się na podstawie ryczałtowej wartości mocy przyłączeniowej równej 2 kW – w przypadku zasilania jednofazowego lub 6 kW – w przypadku zasilania 3 fazowego.
- 5.1.6. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.7. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

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

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

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

6.1. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa jest w § 46 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{\text{r}} = 1,50 \text{ zł/h}$.
- 6.1.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące opłaty:
 - a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 5,00 zł,
 - d) za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10,00 zł,
 - e) za nie przekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej

- pięćdniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100,00 zł,
- f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym 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 – 50,00 zł,
 - g) za nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
 - h) za nie przekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
 - i) za 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,
 - j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł,
 - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.2 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- 6.2.1. Moc umowna, określona przez odbiorcę w umowie, jest kontrolowana całodobowo.
- 6.2.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach.
- 6.2.3. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.
- 6.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną.
- 6.2.5. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za

pośrednictwem dwóch lub więcej przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

- 6.2.6. Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, 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, nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 6.2.7. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty: przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 10 zł,
- 6.2.8. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:
- przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 150 zł,

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie 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.
- 7.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 7.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż 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.

- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 7.6.1. i 7.6.2.
- 7.6.1. W przypadku 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 linii *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 o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

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 przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach..

7.6.2. 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 przed licznikowego *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 ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2. 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.

7.8. Przy ustalaniu opłaty 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.

8. CENY I STAWKI OPŁAT.

Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21 i C11.

| Rodzaj opłaty | Jedn. miary | Grupa taryfowa | |
|--|-------------|----------------|--------|
| | | C21 | C11 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Cena za energię elektryczną całodobową | zł/MWh | 162,25 | 162,25 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową | zł/MW/m-c | 6 074,42 | 476,23 |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową | zł/MWh | 80,96 | 84,07 |
| Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 15,95 | 7,89 |