

Warszawa, 24 sierpnia 2000 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2778-B/3/2000/AG

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 ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o.
z siedzibą w Sopocie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2000 r., znak: EZO/D-MS/766/2000,
uzupełnionym pismami z dnia 28 czerwca 2000 r., znak: EZO/D-MS/887/2000
oraz z dnia 7 lipca 2000 r. znak: EZO/D-MS/944/2000

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**

- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne** określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości:
 - a) (-) 2,73 % (minus dwa i siedemdziesiąt trzy setne) procenta dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną,
 - b) (-) 21,52 % (minus dwadzieścia jeden i pięćdziesiąt dwie setne) procenta dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) **ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych**, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/57/2778/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/59/2778/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 maja 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) podział na poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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

Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorca kwalifikujący się do VI grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, 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. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4

- ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom 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:

Energa Zakład Oświetlenia Sp. z o.o.
ul. Grottgera 7
81-809 Sopot

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ENERGĘ ZAKŁAD OŚWIETLENIA SPÓŁKA
Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
Z SIEDZIBĄ W SOPOCIE

SPIS TREŚCI

ROZDZIAŁ 1 DEFINICJE

ROZDZIAŁ 2 INFORMACJE OGÓLNE

ROZDZIAŁ 3 ZASADY PRZYŁĄCZANIA I ROZLICZEŃ PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI

ROZDZIAŁ 4 ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

ROZDZIAŁ 5 ZASADY ROZLICZENIA ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

ROZDZIAŁ 6 OPLATY DODATKOWE

ROZDZIAŁ 7 OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ROZDZIAŁ 8 BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

ROZDZIAŁ 9 CENY I STAWKI OPLAT

ROZDZIAŁ 1

DEFINICJE

Sprzedawca – ENERGA Zakład Oświetlenia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z ENERGA Zakładem Oświetlenia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością.

Energia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci.

Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.

Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

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.

Moc przyłączeniowa - największa moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z zawartą umową.

ROZDZIAŁ 2**INFORMACJE OGÓLNE**

1. Niniejsza TARYFA została opracowana w szczególności na podstawie Ustawy z dnia 10.04.1997r- Prawo energetyczne (dz. U. Nr 54,poz.348 z późniejszymi zmianami)zwanej dalej Ustawą
2. 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 i warunków umówi obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ENERGE Zakład Oświetlenia Spółka z o.o.
3. Ceny i stawki opłat podane w TARYFIE zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie zawartych w Rozdziale 3
4. Odczyty wskazań urządzeń pomiarowo- rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
5. W cenach i stawkach opłat stosowanych dla grup taryfowych nie są ujęte koszty eksploatacji i konserwacji sieci oświetleniowych i latarni.
6. Ceny i stawki opłat ustalono dla obowiązujących standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

ROZDZIAŁ 3**ZASADY ROZLICZEŃ PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH
DO SIECI**

1. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie zawieranej ze sprzedawcą umowy o przyłączenie.
2. Podmioty przyłączane do sieci zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
 - a) do V grupy przyłączeniowej należą 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.
 - b) do VI grupy przyłączeniowej należą podmioty przyłączane do sieci na czas określony.
3. Wysokość opłaty za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę przyłącza.
4. Opłatę za przyłączenie ustala się jako opłatę ryczałtową
5. Opłatę ryczałtową za przyłączenie ponoszą podmioty zaliczane do V grupy przyłączeniowej.
6. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się:
 - a/ za typowe przyłącze do 5 m - zgodnie z tabelą Nr 1
 - b/ za przyłącze powyżej 5 m jako sumę opłat zgodnie z tabelą Nr 1 i iloczynu długości powyżej 5 m razy stawkę określoną w tabeli Nr 2 w zł/mb.

7. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do realizacji pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia .
8. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza ,spełniając warunki obowiązujące w ENERDZE Zakładzie Oświetlenia Sp. z o.o. opłata za przyłączenie do sieci , ustalona według zasad określonych w pkt. 1 i 2 , ulega obniżeniu o 10 % .

Tabela 1 . Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza do 5 mb .

Lp.	Rodzaj przyłącza	w zł.
1	Napowietrzne	382,50
2	Napowietrzne z pomiarem	505,00
3	Kablowe	750,00
4	Kablowe z pomiarem	837,50

Tabela 2 . Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza powyżej 5 mb .

L.p.	Rodzaj przyłącza	w zł/mb
1	Napowietrzne	16,25
2	Kablowe	15,50

9. W okresie obowiązywania TARYFY przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców w VI grupie przyłączeniowej. W przypadku gdyby odbiorca kwalifikowany do VI grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie, wówczas podmiot wystąpi do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę TARYFY w tym zakresie.

10. Dla przyłączy, których długość przekracza 5 metrów, opłata za budowę przyłącza stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 metrów.
11. Opłata ryczałtowa za budowę typowego przyłącza zawiera koszt wybudowania przyłącza wraz z wyposażoną szafką pomiarową.
12. Stawki opłat za budowę przyłącza są zróżnicowane dla przyłączy napowietrznych i kablowych.
13. Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci zależna jest od wielkości mocy przyłączeniowej.
14. Przy wymianie przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, związanej ze zwiększeniem mocy, pobiera się opłatę jak za nowe przyłączenie.
Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobierana jest opłata tylko za wymianę przyłącza.
15. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
16. Opłata za przyłączenie może być wnoszona jednorazowo lub w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż pięć lat.
17. Warunki pobierania opłaty w ratach określa umowa o przyłączenie.

ROZDZIAŁ 4**ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP
TARYFOWYCH**

1. ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o. oferuje odbiorcom grupy taryfowe C12b oraz R.
2. Grupę taryfową C12b stosuje się do odbiorców o mocy przyłączeniowej poniżej 40 kW, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby oświetlenia ulicznego, drogowego, placów, parków, sygnalizacji świetlnej itp.
3. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej C12b rozliczani są w dwóch strefach - dziennej i nocnej , przy czym :

	Godziny zegarowe trwania stref czasowych
strefa dzienna	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
strefa nocna	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 5 ⁰⁰

4. Grupa taryfowa R (ryczałtowa) stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności pobieranej dla celów iluminacyjnych, oświetlenia świątecznego itp.
Czas trwania poboru energii elektrycznej oraz wielkość mocy przyłączeniowej określa umowa.

ROZDZIAŁ 5**ZASADY ROZLICZENIA ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

1. Opłaty za usługi przesyłowe i energię elektryczną ustala się na podstawie :
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych.

2. Opłata za usługę przesyłową składa się z:
 - a) opłaty stałej,
 - b) opłaty zmiennej.

3. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej C12b ponoszą opłatę za usługę przesyłową, której wielkość stanowi:
 - a) w części stałej - iloczyn składnika stałego stawki w zł/kW/m-c i wielkości mocy przyłączeniowej w kW określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - c) w części zmiennej - iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy w kWh i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w zł/kWh.

4. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą opłatę za usługę przesyłową, której wielkość stanowi:
 - a) w części stałej - iloczyn składnika stałego stawki w zł/kW i wielkości mocy przyłączonych odbiorników ,

- b) w części zmiennej - iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej obliczonej z mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej.
5. Odbiorcy grupy taryfowej C12b za pobraną energię elektryczną ponoszą opłatę wynikającą ze wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego i z ceny energii w zł/kWh.
 6. Odbiorcy grupy taryfowej R za pobraną energię elektryczną rozliczani są na podstawie ilości energii elektrycznej obliczonej z mocy przyłączonych odbiorników, czasu ich przyłączenia i ceny energii elektrycznej w zł/kWh.
 7. Odbiorca ponosi opłatę abonamentową za dokonany przez sprzedawcę odczyt układu pomiarowego i wystawienie faktury.
Stawki opłat abonamentowych ustalone w niniejszej taryfie dotyczą miesięcznego okresu rozliczeń i zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
 8. Opłaty abonamentowe są opłatami miesięcznymi niezależne od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o sprzedaż energii elektrycznej.
 9. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżącej faktury za energię elektryczną.
 10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dokonuje się korekty w fakturze w następnym okresie rozliczeniowym.

11. Podstawę określenia ilości zużycia energii elektrycznej w okresie niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego stanowi wielkość mocy przyłączeniowej dla danego miejsca odbioru, czasu świecenia latarni zgodnego z kalendarzem godzin ciemnych i strefy czasowej dziennej i nocnej.

ROZDZIAŁ 6**OPLĄTY DODATKOWE**

1. Opłaty dodatkowe są to opłaty za czynności, których konieczność wykonania powstała z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na życzenie, zlecenie odbiorcy.
2. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości - 17,85 zł.
3. Za założenie przez Urząd Miar nowej plomby legalizacyjnej w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), pobiera się opłatę pokrywającą koszt demontażu i montażu nowego licznika oraz koszt ponownej legalizacji w wysokości - 153,59 zł.
4. Za sprawdzenie u odbiorcy zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona, pobiera się opłatę przy odległości do odbiorcy:
 - do 15 km - 76,68 zł
 - powyżej 15 km - 110,37 zł.
5. Za wymianę na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego sprawnego na inny, lub laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona, pobiera się opłatę przy odległości do odbiorcy:
 - do 15 km - 113,07zł
 - powyżej 15 km - 146,77 zł.
6. Za przywrócenie stanu pierwotnego w związku z uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz

- innych wymienionych oddzielnie urządzeń sprzedawcy, opłata wynosi 100 % kosztów rzeczywistych
7. Za przekroczenie terminu płatności wystawionych rachunków, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe. Kwota wynikająca z naliczenia odsetek może być doliczone do bieżącego rachunku.
8. Za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót obcych wykonawców w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia ENERGI Zakładu Oświetlenia, opłata wynosi przy odległości :
- | | |
|-----------------|--------------|
| - do 15 km | - 147,13 zł |
| - powyżej 15 km | - 185,93 zł. |
9. Za uzgodnienia kolizji z istniejącą lub projektowaną siecią elektroenergetyczną za każdy format A4 opłata wynosi - 24,58 zł.
10. Za udostępnienie zasobów archiwalnych dla sporządzenia map projektowych opłata wynosi za czynność - 31,06 zł.
11. Za uzgodnienie dokumentacji opłata wynosi - 61,00 zł

ROZDZIAŁ 7**OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

1. W razie stwierdzenia przez sprzedawcę, że pobór energii elektrycznej z sieci dokonywany jest:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem pomiarowo - rozliczeniowego układu pomiarowego,
 - wskutek uszkodzenia układu pomiarowego energii elektrycznej nie zgłoszonego dostawcy,
 - w wyniku dokonania w układzie pomiarowym manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - bez zawarcia umowypobiera się od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną.
2. W przypadku pobierania przez odbiorcę energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej za każdą jednostkę tak pobranej energii stosuje się pięciokrotną wartość sumy stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej i ceny za energię.
3. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej niezgodnie z zawartą umową sprzedaży energii elektrycznej stosuje się dwukrotną wartość sumy stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej i ceny za energię elektryczną.
4. Opłata za nielegalny pobór energii, której ilości nie można określić stanowi równowartość max do 10000 kWh.
5. Do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się, najwyższą stawkę opłaty przesyłowej w części zmiennej i ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej C12b .

ROZDZIAŁ 8**BONIFIKATY, UPUSTY I OPLĄTY ZA
NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

1. Odbiorcy przysługuje bonifikata, jeżeli nastąpiło obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej
2. Odbiorcy nie przysługuje prawo do bonifikaty w przypadku, gdy obniżenie gwarantowanego poziomu napięcia nastąpiło nie z winy sprzedawcy.
3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych oblicza się wg wzoru:

- a/ jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = (U / 10\%)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

- b/ jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

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

gdzie:

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

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

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

b_{rT} – ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

4. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby b_{rT} wynosi:

- dla grupy taryfowej C12b 0,03 zł/godz.

- dla grupy taryfowej R 0,02 zł/godz

5. Upust za niedotrzymanie standardów obsługi odbiorców przysługuje odbiorcy:

a) za przekroczenie łącznego, dopuszczalnego czasu trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych w wysokości - 10,00 zł,

b) za przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania jednorazowej przerwy w dostawie energii elektrycznej w wysokości - 10,00 zł,

- c) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej w wysokości – 10,00 zł,
 - d) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń za przesył energii oraz aktualnych taryf obowiązujących w rozliczeniach za energię i usługi przesyłowe w wysokości - 10,00 zł,
 - e) za przekroczenie terminu 14 dni na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń za energię lub przesył energii w wysokości - 10,00 zł.
6. Za pobór mocy ponad moc przyłączeniową, określoną w umowie, odbiorca ponosi opłatę dodatkową stanowiącą iloczyn 5-krotnej stałej stawki opłaty za usługę przesyłową i ilości mocy pobranej ponad moc przyłączeniową

ROZDZIAŁ 9
CENY I STAWKI OPŁAT

GRUPA TARYFOWA C12b

I	Stawka opłaty za usługę przesyłową	
I.1.	Składnik stały stawki w zł/kW/miesiąc	2,89
I.2.	Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh	
	-strefa dzienna	0,1202
	- strefa nocna	0,0776
II	Cena energii elektrycznej w zł/kWh	
II.1a	- strefa dzienna	0,1989
II.1b	- strefa nocna	0,1244
III	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/układ pomiarowo- rozliczeniowy	4,03

GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

Stawki opłaty za usługę przesyłową	
Składnik stały stawki zł/KW/miesiąc	6,10
Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh	0,0564
Cena energii elektrycznej w zł/kWh	0,1390
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc / układ pomiarowo-rozliczeniowy	4,03