



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 31 maja 2000 r.

DTA-821/1259-B/5/2000/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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1, 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

Elektrowni „Łagisza” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Będzinie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 25 lutego 2000 r. (bez znaku), uzupełnionym
pismami: z dnia 27 marca 2000 r. (bez znaku), z dnia 5 maja 2000 r. znak: HS/RG/00, z dnia
29 maja 2000 r. znak: HS/RG/2000

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/41/1259/U/3/98/ZJ z dnia 26 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej oraz koncesję nr PEE/66/1259/U/3/98/JŻ z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 25 lutego 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 z późn. 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 § 9 ust. 1 oraz ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 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.

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.

2. Przedsiębiorstwo we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na drugi i trzeci rok jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych 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, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
 3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
 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:
Elektrownia „Łagisza” S.A.
ul. Pokoju 14
42-504 Będzin

Elektrownia „Łagisza” S.A.
z siedzibą w Będzinie

Taryfa dla energii elektrycznej

Spis treści

1.CZĘŚĆ OGÓLNA.

- 1.1. DEFINICJE.
- 1.2. INFORMACJE OGÓLNE.

2.WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 2.1. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.
- 2.2. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT, A TAKŻE WARUNKI ICH STOSOWANIA.
- 2.3. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.
- 2.4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

3.PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 3.1. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.
- 3.2. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.
- 3.3. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.
- 3.4. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.
- 3.5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.
- 3.6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

1. Część ogólna.

1.1. Definicje.

Ilekroć w treści taryfy jest mowa o :

- 1) ARCM – należy przez to rozumieć automatyczną regulację częstotliwości i mocy, uwzględniającą jednoczesne kryteria dotrzymania salda wymiany mocy i utrzymania częstotliwości wg określonego algorytmu; realizowana jest przez regulator centralny generujący sygnały regulacji wtórnej Y1 oraz sygnał regulacji trójnej Y0,
- 2) ARNE – należy przez to rozumieć automatyczną regulację napięcia i mocy biernej zainstalowanej dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zaczepek na autotransformatorach NN/110 kV zainstalowanych w rozdzielni przyelektrownianej,
- 3) miejscu dostarczania - należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 4) jednostce wytwórczej - należy przez to rozumieć zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 5) regulacji pierwotnej – należy przez to rozumieć aktywowaną w ciągu sekund przez regulator turbiny, w odpowiedzi na wystąpienie odchylenia częstotliwości w systemie, rezerwę mocy dla zbilansowania chwilowej różnicy między wytwarzaniem a zużyciem energii w KSE,
- 6) rezerwie mocy - należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- 7) rozporządzeniu taryfowym – należy przez to rozumieć 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),
- 8) rozporządzeniu przyłączeniowym – należy przez to rozumieć rozporządzenie 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),

- 9) sieci przesyłowej - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 10) sieci rozdzielczej - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 11) rynku lokalnym – należy przez to rozumieć odbiorców zasilanych z jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci rozdzielczej o napięciu do 110 kV włącznie,
- 12) rynku systemowym – należy przez to rozumieć odbiorców zasilanych z jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej o napięciu 220 kV,
- 13) układzie pomiarowo-rozliczeniowym - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 14) usługach systemowych - należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- 15) ustawie – należy przez to rozumieć ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.).

1.2. Informacje ogólne.

- 1) Taryfa sporządzona została w szczególności na podstawie ustawy oraz rozporządzeń: taryfowego i przyłączeniowego.
- 2) Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość, a także warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za rezerwy mocy,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) opłat za nielegalny pobór energii,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
- 3) Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 4) Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. Wytwarzanie energii elektrycznej

2.1. Podział odbiorców na grupy.

Odbiorców energii elektrycznej podzielono na grupy w zależności od napięcia sieci do której dostarczana jest energia elektryczna. Wyodrębniono następujące grupy odbiorców

- 1) rynek lokalny,
- 2) rynek systemowy.

2.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania.

2.2.1. Ceny za energię elektryczną.

Rynek lokalny

Cena za energię elektryczną 141,52 zł/MWh
Cena ta obowiązuje dla każdej jednostki energii dostarczonej do miejsca dostarczania i zmierzonej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Rynek systemowy

Cena za energię elektryczną 204,96 zł/MWh
Cena ta obowiązuje dla każdej jednostki energii dostarczonej do miejsca dostarczania i zmierzonej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.2.2. Stawka opłaty za rezerwę mocy

Stawka opłaty za rezerwę mocy 19,03 zł/MW/h
Stawka ta obowiązuje dla każdej godziny w ciągu doby i miesiąca, w której moc jednostki wytwórczej w całości lub części jest niewykorzystana.

2.2.3. Stawki opłat za usługi systemowe

Regulacja Y1 - stawka za gotowość do pracy 2605,92 zł/MW/miesiąc

Regulacja Y1 – stawka za rzeczywiste wykorzystanie 3,90 zł/MWh

Regulacja Yo – stawka za rzeczywiste wykorzystanie 4,56 zł/MWh

Regulacja pierwotna - stawka za gotowość do pracy 912,07 zł/MW/miesiąc

Regulacja pierwotna – stawka za rzeczywiste wykorzystanie 6,51 zł/MWh

Regulacja ARNE – stawka za rzeczywiste

wykorzystanie	15,64 zł/h
Stawka za uruchomienie bloku z rezerwy na polecenie organu dyspozytorskiego	6358,21 zł

2.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

2.3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 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 w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $brT = 1,50 \text{ zł/h}$.

2.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- 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 nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych 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 nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym 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 nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV

- zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie 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 porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
 - i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
 - j) za nieudzielenie 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.

2.3.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

2.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

2.4.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty, zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.

2.4.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.

3. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej.

3.1. Podział odbiorców na grupy.

Odbiorców energii elektrycznej podzielono na grupy w zależności od napięcia sieci do której dany podmiot jest przyłączony. Wyodrębniono następujące grupy odbiorców:

- 3.1.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci o napięciu powyżej 1 kV do 6 kV – dla grupy tej używana jest nazwa B21.
- 3.1.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci o napięciu do 1 kV włącznie – dla grupy tej używana jest nazwa C, w grupie tej wyróżniono następujące podgrupy:
- C11 odbiorcy o mocy przyłączeniowej niższej i równej 40 kW,
 - C21 odbiorcy o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.

3.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji i 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, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

3.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe.

Stawki opłat przesyłowych w grupie taryfowej B21

L.p.	Treść	B21
1.	Stawki opłat za usługę przesyłową	
	Składnik stały w zł/kW/m-c	0,66
	Składnik zmienny w zł/MWh	100,59

Stawki opłat przesyłowych w grupach taryfowych C11 i C21

L.p.	Treść	C11	C21
1.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	Składnik stały w zł/kW/m-c	1,83	1,01
	Składnik zmienny w zł/MWh	121,06	120,78

3.4. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

3.4.1. Za odłączenie i przyłączenie odbiorcy energii elektrycznej na jego wniosek, pobiera się opłatę w wysokości 165 zł.

3.4.2. Za wykonanie pomiarów na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata brutto [zł]
1	Pomiar oporności izolacji	55,00
2	Pomiar oporności uziemienia	65,00

3.4.3. Za wymianę wkładki bezpiecznika instalacyjnego lub bezpiecznika mocy na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 25 zł.

3.4.4. Opłaty zamieszczone w punktach od 3.4.1 do 3.4.3 nie obejmują kosztów dojazdu.

3.5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują odbiorcom bonifikaty, upusty i opłaty zgodnie z zapisami w punkcie 2.3 taryfy.

3.5.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

3.5.2. Za ponowne założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.

3.5.3. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia

odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę w wysokości:

za założenie jednej plomby 11,50 zł

za założenie każdej następnej plomby 3,40 zł

3.5.4. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości:

założenie jednej plomby 70,00 zł

założenie każdej następnej plomby 22,60 zł

3.5.5. Za ponowne założenie plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:

przy pomiarze bezpośrednim 136,00 zł

przy pomiarze pośrednim 204,00 zł

3.5.6. Za ponowne założenie plomby w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy, założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę w wysokości:

opłata za założenie plomby 227,00 zł

3.5.7. Za ponowne założenie plomby w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę w wysokości:

założenie jednej plomby 25,00 zł

założenie każdej następnej plomby 33,00 zł

3.5.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt od 3.5.1 do 3.5.7 ulegają obniżeniu o 50 %.

3.6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Zgodnie z zapisami w punkcie 2.4 taryfy.