



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-7(5)/2009/4191/V/LK

Łódź, dnia 14 kwietnia 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) 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 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 3 lutego 2009 r.

Przedsiębiorcy:

„EkoMedia” Sp. z o.o.

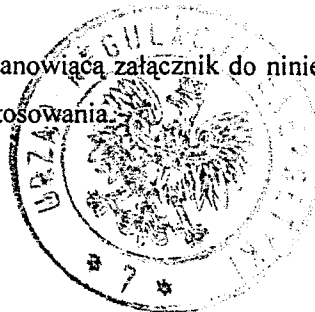
z siedzibą w Starachowicach

posiadającego:

- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 664-19-13-163,
- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000109223

postanawiam zatwierdzić

ustaloną przez Przedsiębiorcę taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy posiadającego koncesje z dnia 16 stycznia 2003 r. na: dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/260/4191/W/1/2003/MS oraz obrót energią elektryczną Nr OEE/336/4191/W/1/2003/MS z późn. zm., w dniu 3 lutego 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia V taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne (Przedsiębiorca) posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów jego samego jak również obsługiwanych odbiorców.

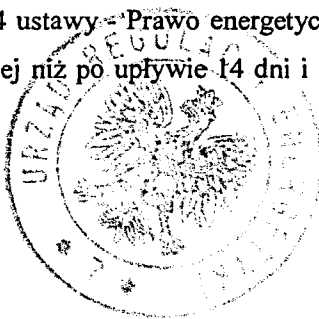
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doreczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy



- z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
 3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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, Przedsiębiorca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Tadeusz Polak

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł, w dniu 30 stycznia 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 00055003 6045

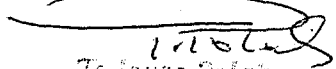
GŁÓWNY SPECJALISTA
Łech Kostrzewa

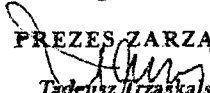
Otrzymuje:
„EkoMedia” Spółka z o.o.
ul. Radomska 29
27-200 Starachowice

**EkoMedia Sp. z o.o.
w Starachowicach**

"EkoMedia" Sp. z o.o.
27-200 Starachowice
ul. Radomska 29
tel. (0..41) 275-33-27; fax 275-33-28
NIP 664-19-13-163 REGON 292939079

**TARYFA
dla energii elektrycznej**

WNIOSŁA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 kwietnia 2009 r.
nr OŁO-4211-7(9)/2009/4191/V/LK
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Średnio-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Tadeusz Polak

PREZES ZARZĄDU

Tadeusz Urzaskalski

Starachowice, 2009r.

Spis treści

1. Informacje ogólne	
2. Definicje	
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.....	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	
3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	
4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.	
4.2. Moc umowna.....	
4.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej	
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.....	
7. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączanie do sieci.	
8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu	
9. Tabele stawek opłat.....	



1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez EkoMedia sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach, zwane dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- c) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

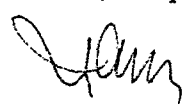
1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w „rozporządzeniu systemowym”.

1.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

1.6. Ustalone w taryfie stawki nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.



Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi.

Umowa - oznacza umowę sprzedaży energii elektrycznej, umowę o świadczenie usług dystrybucji albo umowę kompleksową.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo, obejmująca dystrybucję energii elektrycznej oraz utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

Tangens ϕ (tg ϕ) – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

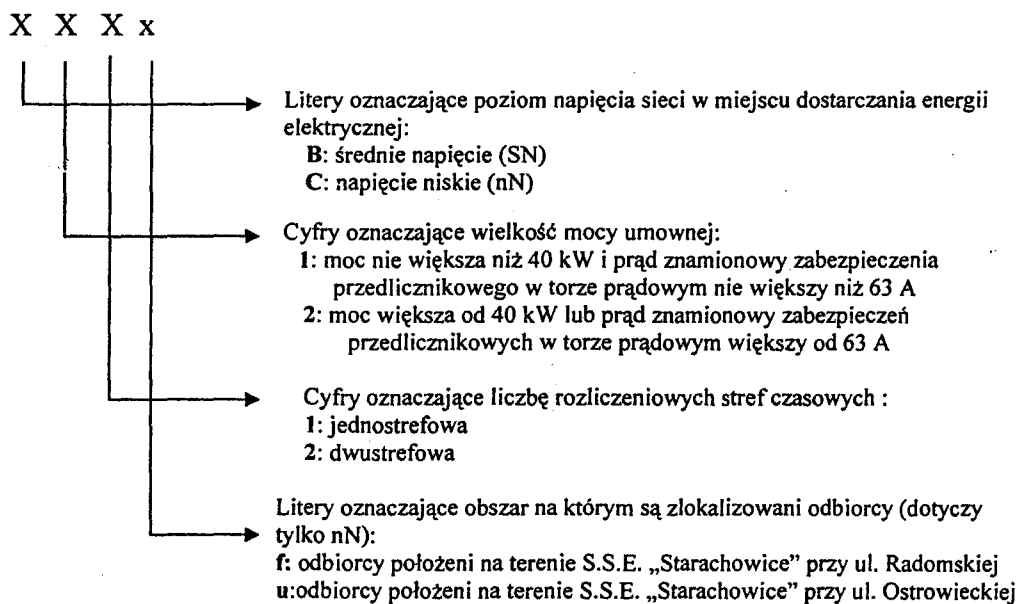
Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, (opłombowane przez Przedsiębiorstwo).

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) B21, B22 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN;
- b) C21f, C11f, C21u, C11u - dla odbiorców zasilanych z sieci nN.

- 3.1.4 W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.5 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.

Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B22 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2 W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczanej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczana w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.3 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.3.4 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego dla miejsc dostarczania określonych w umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

- 3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów 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 na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, zasady ustalania wysokości strat mocy i energii określa umowa.
Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r., przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii biernej wykazanej przez te urządzenia.
- 3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność Przedsiębiorstwa, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, niebędącymi własnością Przedsiębiorstwa, oraz gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.
W przypadku braku liczników do pomiaru strat, zasady wyznaczania pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa umowa, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, kiedy nie ma możliwości określenia ilości pobranej energii w strefach doby, Przedsiębiorstwo stosuje do rozliczeń stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	71,74
b) na napięciu SN	107,61

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{oik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a \quad [zł]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy w [zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c mocy umownej];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW];
- P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w [kW];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh] lub [zł/kWh];
- E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k”, [w MWh lub kWh, w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w [MWh] lub [kWh];
- O_a - opłata abonamentowa w [zł];
- r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2).

- 4.1.2 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1. i składnika S_{SVn} .

- 4.1.3 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1. i stawki S_{op} .
- 4.1.4 Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.5 Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.1.6 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy.

4.2 Moc umowna.

- 4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez to Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.4 Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.5 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną
 - lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 4.2.7 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.8 W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.



4.2.9 Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzeń Przedsiębiorstwa, służących do dostarczania energii danemu odbiorcy.

4.3 Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

4.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$
lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

4.3.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo, w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.3.8.

4.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ w danym okresie rozliczeniowym, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ;

$\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4

$\operatorname{tg} \varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej, określony zgodnie z pkt. 4.3.5;

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika mocy $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \operatorname{tg} \varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w Kvarh,

$\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 4.3.9 Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 4.3.6. i 4.3.8 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

k	2009	2010
SN	1,0	1,00
nN	1,9	3,0

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

- 5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone

w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,11$ zł/godzinę.

- 5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943, 88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112 z 2009 r.).

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy;

6.1.2 pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1 Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa, w pkt. 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie

dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego: 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6 Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7 Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.8 Przedsiębiorstwo energetyczne ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44, 84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa, w pkt. 4 tabeli: a. dla układu bezpośredniego b. dla układu półpośredniego c. dla układu pośredniego	 105, 00 zł 131, 30 zł 175, 50 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44, 84 zł.
4.	Założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączanie do sieci

7.1 Podmioty ubiegające się o przyłączanie do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

7.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 7.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 7.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo - pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo – rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 7.5 W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 7.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.7 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.8 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.9 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.10 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłącze kablowe w zł/kW	Stawka opłaty za przyłącze napowietrzne w zł/kW
IV	133,27	106,40
V	140,79	112,84

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38, 69 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

8.1 Stawki opłat za dodatkowe czynności i usługi wykonywane przez Przedsiębiorstwo:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	71, 74 zł
	b) na napięciu SN	107, 61 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	71, 74 zł
	b) półpośredniego	107, 61 zł
	c) pośredniego	152, 46 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **	Kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43, 58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo - rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa.	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,06 5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	96,73

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

8.2 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 8.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Tabele stawek opłat.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MW		
- całodobowy	42,00	X
- szczytowy	x	49,00
- pozaszczytowy	x	27,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,27	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	6,62	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt. pom	100	100

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C21f	C11f
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1010	0,1300
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,00	1,30
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,67	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ pkt. pom	21,00	6,00

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C21u	C11u
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1200	0,1500
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,20	1,30
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,23	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ pkt. pom	21,00	6,00

PREZES ZARZĄDU

 Tadeusz Trzaskalski