PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 15 maja 2009 r.

DTA-4211-52(6)/2009/13824/II/KK

DECYZJA

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

przedsiębiorstwa energetycznego **RWE Stoen Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2009 r. znak: SD/P/450/20009, uzupełnionym pismem z dnia 11 maja 2009 r. znak:SD/P/52/2009

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 30 kwietnia 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało 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. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Kamil Kucharski

Otrzymuje:
1. RWE Stoen Operator Sp. z o.o.
ul. Piękna 46,
00-672 Warszawa
2. a/a

RWE Stoen Operator Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 maja 2009 r.
nr DTA-4211-52(6)/2009/13824/III/KC

RWE
The energy to lead

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA

DLA DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

RWE Stoen Operator Sp. z o.o.

RWE Stoen Operator Sp. z o.o.
ul. Piękna 46
00-672 Warszawa
NIP 525 238 60 94
REGON 140787780

PROKURENT
Edward Lubelski

PREZES ZARZĄDU
Robert Stelmaszczyk

Warszawa, 2009 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 3

2. DEFINICJE 5

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 7

3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 7

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH 9

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 10

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR 12

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 14

5. MOC UMOWNA 16

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ 17

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII 19

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII 21

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI 24

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 27

11. STAWKI OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH 28

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez RWE Stoen Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, 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 do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych 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, ze zm.), zwanej dalej „ustawą",

b) 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 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego* (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 ze 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „*ustawą o rozwiązaniu KDT*",

e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

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 określonych w rozporządzeniu systemowym.

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

1.6. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

2.1. **Dystrybucji** – należy przez to rozumieć transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom

2.2. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.

2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, będącym jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.

2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej (zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej), jako wartość maksymalną wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 minutowych.

2.7. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.8. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto korzysta ze świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej na podstawie umowy.

2.9. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

2.10. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Operatora świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.

2.11. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii, należące do Operatora.

2.12. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

i niższe niż 110 kV.

2.13. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.14. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranej energii elektrycznej, rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji i rozliczeń za pobraną energię elektryczną.

2.15. **Układzie sumującym** – należy przez to rozumieć zespół elementów składający się z: urządzenia sumująco - rejestrującego, liczników energii elektrycznej i innych urządzeń pomiarowych oraz połączeń między nimi, służący do rozliczeń i pomiarów.

2.16. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową.

2.17. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Operatora, obejmującą:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

2.18. **Wskaźniku mocy** - należy przez to rozumieć wskaźnik 15 minutowego największego obciążenia czynnego, który służy do kontroli poboru mocy umownej.

2.19. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

2.20. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, weryfikując zabezpieczenia od strony zasilania, niedostępne dla osób postronnych i/lub oplombowane przez Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. KWALIFIKACJA 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom

- A - wysokie napięcie (WN)
- B - średnie napięcie (SN)
- C - niskie napięcie (nn)
- G, R - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczają wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- 2 – moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)

Cyfry oznaczają ilość rozliczeniowych stref czasowych

- 1 - jednostrefowa
- 2 - dwustrefowa
- 3 - trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczenia w strefach

- a - szczytowej i pozaszczytowej
- b - dziennej i nocnej

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - *A21 i A23*,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - *B21, B22 i B23*,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - *C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, i C12b,*

d) dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - *G11, G12 i R.*

3.1.3. Dla grup taryfowych G11 i G12 określonych w pkt 3.1.2 lit. d) ustala się odpowiadające im nazwy handlowe:

Grupa taryfowa	Nazwa handlowe
G11	Dystrybucja non stop
G12	Dystrybucja 10+14

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną bez względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkość mocy umownej na potrzeby:

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,

b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,

c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów porządkowych nieruchomości, piwnic, strychów, suszarni,

f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo – rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,

b) silników syren alarmowych,

c) stacji ochrony katodowej,

d) oświetlenia reklam.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.8. 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

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami A23, B23 i C23:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby*	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$

* Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach grup taryfowych B22 i C22a:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
2. LUTY	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 16^{00}$	21^{00} - 6^{00}
3. MARZEC	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 18^{00}$	21^{00} - 6^{00}
4. KWIECIEŃ	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 19^{00}$	21^{00} - 6^{00}
5. MAJ	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 20^{00}$	21^{00} - 6^{00}
6. CZERWIEC	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 20^{00}$	21^{00} - 6^{00}
7. LIPIEC	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 20^{00}$	21^{00} - 6^{00}
8. SIERPIEŃ	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 20^{00}$	21^{00} - 6^{00}
9. WRZESIEŃ	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 19^{00}$	21^{00} - 6^{00}
10. PAŹDZIERNIK	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 18^{00}$	21^{00} - 6^{00}
11. LISTOPAD	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 16^{00}$	21^{00} - 6^{00}
12. GRUDZIEŃ	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 16^{00}$	21^{00} - 6^{00}

PREZES

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} \div 21^{00}$	$21^{00} \div 6^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}$	$11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}$
Od 1 października do 31 marca	$8^{00} - 11^{00}, 17^{00} - 21^{00}$	$11^{00} - 17^{00}, 21^{00} - 8^{00}$

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00}-13^{00} i 15^{00}-22^{00}	13^{00}-15^{00} i 22^{00}-6^{00}

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2., 3.2.3., 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

a) dla odbiorców z grup taryfowych *A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23,* – cykl 1 miesięczny

b) dla odbiorców z grup taryfowych *C11, C12a, C12b* – cykl 1 lub 6 miesięczny, z zastrzeżeniem pkt 3.3.2,

c) dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 – cykl 1, 6 lub 12 miesięczny,

d) dla odbiorców z grupy taryfowej R – zgodnie z wnioskiem odbiorcy.

3.3.2 Cykl rozliczeniowy 6 miesięczny, o którym mowa w pkt 3.3.1.b) dotyczy odbiorców, którzy dostarczaną energię elektryczną wykorzystują do zasilenia placu budowy oraz posiadają prawomocne pozwolenie na budowę, a przeznaczeniem budowanej nieruchomości określonym w pozwoleniu na budowę jest zaspokojenie potrzeb mieszkaniowych.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z oryginałem

WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej powstanie nadpłata lub niedopłata to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach 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, które nie są własnością Operatora, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

PREZES
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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 Operatora, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.

3.3.9. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w godzinach doby lub strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

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 Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych 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, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn **71,74 zł**

b) na napięciu SN **107,61 zł**

c) na napięciu WN **134,52 zł**

3.3.12. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.13. Czasowe odłączenie od sieci Operatora, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłaty przejściowej.

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, Operator 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.

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEDYREKTOR
Marek Woszczyk

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu, o którym mowa w pkt 3.4.1, wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie tego błędu 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 wykazanych przez układ pomiarowy 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, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

$$O_{poi} = S_{SVn} * P_i + S_{op} * P_i + \sum_{k=1}^{n} S_{ZVn} * E_{pi} + S_{oSJ} * E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł],
S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup G],
S_{op} – stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup G],
P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k", [w zł/MWh lub zł/kWh],
n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3),
E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [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],
O_a - opłata abonamentowa, [zł].

4.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 4.1 i składnika S_{svn}, z zastrzeżeniem pk. 4.3.

4.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1. i stawki S_{op}, z zastrzeżeniem pkt. 4.5.

4.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, ustalona jest w zł/miesiąc z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

4.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4.7. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci Operatora, do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.8. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt 4.9

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej,

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 4.9

4.9. Opłaty, za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, o której mowa w pkt. 4.8. lit. a) oraz opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.8. lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.10. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłatę przejściową pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.11. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe-rozliczeniowe.

4.12. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na jedno przyłącze.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

5. MOC UMOWNA

5.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczeniu usługi dystrybucji albo umowie kompleksowej. Moc umowna określona w umowie jest zamawiana dla każdego przyłącza, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku z zastrzeżeniem pkt 5.2. W przypadku odbiorców, którzy pobierają moc z więcej niż jednego przyłącza, lecz zamawiają moc łączną rozliczaną przez układ sumujący lub sumowaną układem pomiarowym zainstalowanym w szynach zbiorczych przy tzw. sumowaniu naturalnym zasady rozliczeń za moc umowną określa umowa.

5.2. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

5.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Operatora warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy, 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.

5.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.

5.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w §2 pkt 10 lit. a rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 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 pkt a).

5.7. 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.

5.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Operator nie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzono
WICEPREZES
Marek Woszczyk

pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

6.1. Za ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ 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.

6.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego 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.

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

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

6.5. Wartość współczynnika mocy tgφ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvar] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MW lub kWh], z zastrzeżeniem pkt 6.7.

6.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 6.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

PREZES
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,
- k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk},
- tg_φ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $tg_{\varphi 0}$ - umowny współczynnik mocy określony w pkt 6.4.,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tgφ0 przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 6.6. z uwzględnieniem współczynnika tgφ, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh,
- $tg_{\varphi 0}$ - umowny współczynnik mocy określony w pkt 6.4.,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1. 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 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

6.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 6.6 i 6.8., wynosi:

	2009	2010
k_{110} - dla wysokich napięć	0,35	0,5
k_{SN} - dla średnich napięć	0,7	1
k_{nN} - dla niskich napięć	2,5	3

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

7.1. 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 w § 37 ust.1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 2,11 zł/godzinę.

7.2. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 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);
2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

8.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

8.1.2. 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.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.1, Operator świadczący usługi dystrybucji 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) 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.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.2., Operator 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.

8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

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 25A,
   b) przy pobieraniu energii 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.

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator 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, zależnej 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 półpośredni) 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_o **300 kWh**

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wasilczyk

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I \qquad [A]$$

gdzie:
2,5 - stała [1/kV]
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A]

8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 8.2, 8.4 i 8.5, są ilościami maksymalnymi i Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.7. Opłaty, o których mowa w pkt 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.8. Operator ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

	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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli	
	a) dla układu bezpośredniego	**105,00 zł**
	b) dla układu półpośredniego	**131,30 zł**
	c) dla układu pośredniego	**175,05 zł**
3.	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, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

9.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
c) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci 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,
d) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci 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,
e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 9.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 9.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

9.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze, dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

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 ppkt 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.

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

9.6. 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.

9.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

9.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

9.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 9.3.-9.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.10. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

9.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty za przyłączenie przyłączem kablowym [zł/kW]	stawka opłaty za przyłączenie przyłączem napowietrznym [zł/kW]
IV	131,29	104,69
V	131,29	104,69
VI gdy budowane jest przyłącze	131,29	104,69
VI gdy wykonywane jest podłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

9.12. W przypadku IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze, dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **37,19** zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nn	**71,74**
	b) na napięciu SN	**107,61**
	c) na napięciu WN	**134,52**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**:	
	a) bezpośredniego	**71,74**
	b) półpośredniego	**107,61**
	c) pośredniego	**152,46**
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo rozliczeniowego - licznika lub urządzenia sterującego**	**102,23 zł** *w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo* **44,84 zł** *za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo* **44,84 zł** *za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego*
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	*kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie*
5.	Za przeniesienie licznika lub licznika i 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 niezależnych wykonawców od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	**44,84**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla niezależnych wykonawców których mowa w wierszu 6 niniejszej tabeli oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora	
	a) w sieci nN	**197,29**
	b) w sieci SN	**286,97**
	c) w sieci WN	**403,58**
8	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	**25,06**
	- za każdą następną	**5,27**
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej z sieci****	**96,73**

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

** *Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, 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 z określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub zapisanymi w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzania i pomiarów ponosi Operator.*

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

11. STAWKI OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

11.1. Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA				
		A21	A23	B21	B22	B23
- stawka jakościowa	zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	11,74	5,70	13,81	15,62	15,61
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,94	5,29	5,19	5,19	5,19
- stawka opłaty przejściowej*	zł/kW/m-c	6,19	6,19	3,32	3,32	3,32
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	20,00	20,00	10,00	10,00	10,00

* dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT, opłata przejściowa wynosi 1,70 zł/kW/m-c

11.2. Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		C21	C22a	C22b	C23
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0656	0,0667	0,0667	0,0667
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,37	7,37	7,37	7,37
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,00	5,00	5,00	5,00

11.3. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098
- składnik zmienny stawki sieciowej				
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1168		
- szczytowy	zł/kWh		0,1375	
- pozaszczytowy	zł/kWh		0,0734	
- dzienny	zł/kWh			0,1467
- nocny	zł/kWh			0,0458
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,09	3,09	3,09
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,43	0,43	0,43
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	2,02	2,02	2,02

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

11.4. Grupa taryfowa G11, G12

STAWKA		GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
		Dystrybucja non stop	Dystrybucja 10+14
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098	
- składnik zmienny stawki sieciowej			
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1080	
- dzienny	zł/kWh		0,1185
- nocny	zł/kWh		0,0258
- składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	zł/m-c	41,50	
- składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego			
- instalacja 1-fazowa	zł/m-c	4,15	
- instalacja 3-fazowa	zł/m-c	7,21	
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,36	
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	1,54	
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	4,86	
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,22	
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,43	
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	1,71	

11.5. Grupa taryfowa R

STAWKA		GRUPA TARYFOWA R
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0098
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2063
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	12,39
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN)	zł/kW/m-c	6,19
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN)	zł/kW/m-c	3,32
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nn)	zł/kW/m-c	1,34

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Marek Woszczyk