Poznań, 28 stycznia 2010 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-2(5)/2010/9426/V/ED

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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565,r 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 8 stycznia 2010 r. uzupełnionego pismami z 18 i 20 stycznia 2010 r.

„ELANA – ENERGETYKA" spółki z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą Toruniu,

posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 879-21-04-155
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 12 stycznia 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji 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 usług dystrybucji 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

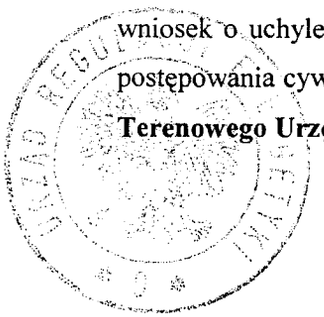
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej zawiera stawki opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy orzekłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. - 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbięcice 1.**



2

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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 11 stycznia 2010 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymuje:
„ELANA – ENERGETYKA" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. M. Skłodowskiej – Curie 73, 87-100 Toruń

„ELANA-ENERGETYKA" sp. z o.o.
z siedzibą w Toruniu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
OPO-4211-2(5)/2010/9426/V/ED
z 28 stycznia 2010 r.
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Grinsztajn

TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Z-ca Prezesa Urzędu
Dyrektor Naczelny
Maria A. [illegible]

TORUŃ, 2010 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne 3

2. Definicje 4

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji 5

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 5
3.2. STREFY CZASOWE 6
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 7
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR 8

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 9

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ 9
4.2. MOC UMOWNA 9
4.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ 10
4.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW 11
4.5. OPŁATY ABONAMENTOWE 12

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej 12

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej 12

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci 14

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 17

9. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji 18

1. Informacje ogólne

1.1. Taryfa „ELANA-ENERGETYKA" sp. z o.o. z siedzibą w Toruniu, zwanej dalej „Dostawcą" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Dostawcy, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i inne 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 1kV 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 oraz 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 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 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. 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. z 2007 r. Nr 130 poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT",
e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z 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 20/2009 z 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej 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. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Dostawcy" usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

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

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:

Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Dostawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespołów elementów sieciowych systemu dystrybucyjnego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować, co najmniej:
a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
b) stację redukcyjną napięcia zasilającego tę sieć,
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

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

Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

Podmiot przyłączany – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Dostawcą.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Dostawcę, obejmująca:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
c) utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

Układ sumujący – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, 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 energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

Umowa – umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

Umowa kompleksowa – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.

Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej Dostawcy), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez Dostawcę, dostosowane do mocy umownej.

TPA – (ang. Third Party Access) – zasada polegająca na udostępnieniu przez właściciela infrastruktury sieciowej stronom trzecim w celu dostarczenia energii elektrycznej klientom strony trzeciej.

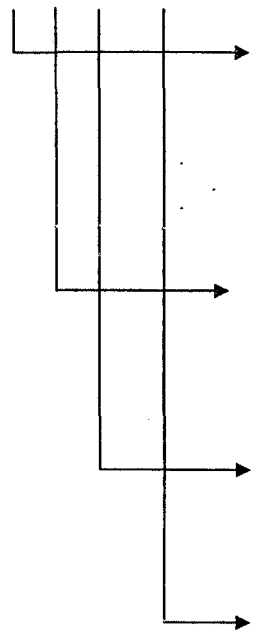
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

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 według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)
C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej *(kryterium 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
2: moc większa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jedna
2: dwie
3: trzy

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej
b: dziennej i nocnej

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21,C22a, C22b, C11, C12b.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa. 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.

3.1.5. Odbiorca, który:

a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
2.	szczyt popołudniowy	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
3.	pozostałe godziny doby*	13^{00} - 19^{00}	13^{00} - 16^{00}
		22^{00} - 7^{00}	21^{00} - 7^{00}

- *Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.*

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8^{00} - 11^{00} i 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Luty	8^{00} - 11^{00} i 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Marzec	8^{00} - 11^{00} i 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Kwiecień	8^{00} - 11^{00} i 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Maj	8^{00} - 11^{00} i 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Czerwiec	8^{00} - 11^{00} i 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Lipiec	8^{00} - 11^{00} i 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Sierpień	8^{00} - 11^{00} i 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Wrzesień	8^{00} - 11^{00} i 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Październik	8^{00} - 11^{00} i 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Listopad	8^{00} - 11^{00} i 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00} i 21^{00} - 8^{00}
Grudzień	8^{00} - 11^{00} i 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00} i 21^{00} - 8^{00}

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} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} – 13^{00} oraz 15^{00} – 22^{00}	13^{00} – 15^{00} oraz 22^{00} - 6^{00}

6

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2., 3.2.3. i 3.2.4. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych 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:
a) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych B23,
b) 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12b, C21, C22a, C22b.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

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, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności 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. Odbiorca, który zgłosił pracę w systemie wielozmianowym i dokonał wyboru taryfy wieloczasowej, jest zobowiązany do poboru energii w poszczególnych strefach w stosownej proporcji określonej w umowie.

3.3.6. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą Dostawcy, rozliczani według tych układów za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

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

3.3.8. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji odpowiednio odejmuje się.

3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Dostawcy, 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

elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Dostawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

3.3.11. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Dostawcy, ilość energii elektrycznej 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 lub w porównywalnym okresie.

3.3.13. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

3.3.14. 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 72,46 zł,
b) na napięciu SN 108,69 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + \sum_{k=1}^{r} S_{ZVnk} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + O_a$$

gdzie:

O_{poi} - *opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];*
S_{SVn} - *składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW/miesiąc mocy umownej];*
S_{op} - *stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/miesiąc mocy umownej];*
P_i - *moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie dla danego odbiorcy [w MW lub kW];*
S_{ZVnk} - *składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k" [w zł/MWh];*
E_{pi} - *ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];*
S_{oSJ} - *stawka jakościowa [w zł/MWh];*
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 [w zł/odbiorcę]*
r - *ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3)*

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.

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, określonej w umowie i stawki opłaty S_{op}.

4.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części stałej wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do ilości dni realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.1.5. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa.

4.1.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno miejsce dostarczania, ponoszą opłaty dla każdego miejsca dostarczania z osobna.

4.1.7. Dla odbiorców posiadających więcej niż jedno miejsce dostarczania:

a) wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczanie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania,
b) zamawiających moc umowną jednakową dla każdego z tych miejsc, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę

sposób naliczania opłat za usługę dystrybucji w części stałej ustala się w umowie.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa.

4.2.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych na terenie działania Dostawcy.

9

4.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców w rozbiciu na miesiące jest określona jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach15 minutowych.

4.2.4. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania/dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się, za zgodą Dostawcy, zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.

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

4.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc 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.

4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej 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 mowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w pkt. a) jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą liczbę przekroczeń.

4.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku niezależnych miejsc 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.

4.3. 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 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,

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczaniu podlega ponadumowny pobór tej energii w strefach.
W przypadku, gdy zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia przeprowadzenia rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.

4.3.4. Wartość współczynnika $tg\varphi_0=0,4$ jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Zastosowanie wartości $tg\varphi_0$ w przedziale od $0,2\div0,4$ musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$

nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_0$=0,4.

4.3.5. 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 kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [wMWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.3.7.

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit.a), całodobowo lub dla stref czasowym,
w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Ob - *opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,*
k - *krotność ceny Crk równa:*
- *1,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu SN*
- *3,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu nN*

Crk - *cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit.b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,*
tgφ - *współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,*
$tg\varphi_0$ - *umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.*
A - *energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.*

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

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

gdzie:
tgφ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,
ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającej z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.3.6. 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. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za energię bierną odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

4.4. Pewność zasilania odbiorców

4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o określenie warunków przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów

zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Dostawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

4.4.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.5. Opłaty abonamentowe

4.5.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.5.2. 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 odbiorcę.

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 w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 4,00 zł/godzinę.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określany 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 2943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

6.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.1., Dostawca 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 rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 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., Dostawca 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 elektrycznej , o którym mowa, w pkt 6.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami ustalonymi 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 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, Dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami ustalonymi 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   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,

13

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 amper prądu obliczeniowego Io 300 kWh.

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I$$

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. Opłaty, o którym mowa w pkt. 6.1.2. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.7. Dostawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

6.7.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 45,29 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

6.7.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Dostawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez Dostawcę, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 6.7.4. pobiera się opłaty w wysokości:

a) dla układu bezpośredniego 106,05 zł,
b) dla układu półpośredniego 132,61 zł,
c) układu pośredniego 176,80 zł.

6.7.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizację w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.

6.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez Dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

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

14

a) 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,
b) 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 przelicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
c) 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 przelicznikowego nie większym niż 63 A,
d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane 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.

7.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do 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 7.14 pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, innych niż określone w pkt.7.14. 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, V i VI grupy przyłączeniowej- przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 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 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 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.

7.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI gupy przyłączeniowej, 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 tabeli w pkt. 7.10. i przyrostu mocy przyłączeniowej.

7.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 7.3. oraz opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m \cdot (P_p - P_d) + N_{rz} \cdot \left(P_d / P_p \right)$$

gdzie:
O_p – *opłata za przyłączenie w zł,*
S_m – *stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt 7.10,*
P_p – *wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,*

15

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

7.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.

7.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.

7.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

7.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]
		Przyłącze kablowe
1.	IV	124,82
2.	V	136,73
3.	VI gdy budowane jest przyłącze	124,82
4.	VI przyłączenie do istniejącej sieci	7,27

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

7.12. Dla podmiotów zakwalifikowana do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy w przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkowa opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

7.13. 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.

7.14. 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.

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

8.1. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w [zł] za usługę
1	*2*	*3*
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN b) na napięciu SN	 72,46 108,69
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** c) bezpośredniego d) półpośredniego e) pośredniego	 72,46 108,69 153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 103,25 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Dostawca i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 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.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Dostawcy w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Dostawcy.	45,29
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 Dostawca a) w sieci nN b) w sieci SN	 199,26 289,84
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę, - za każdą następną	 25,31 5,32
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci:****	97,70

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

***Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Dostawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość, 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 Dostawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Dostawca.*

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

9.1. Grupy taryfowe: B23

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	B23 LATO	B23 ZIMA
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	44,70	44,70
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	9496,38	9496,38
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	6,70	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	28,84	

9.2. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C 21	C 22 a	C 22 b
Dystrybucja			
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	165,66	144,18	133,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	15446,32	15446,32	15446,32
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,70	2,70	2,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	28,84	28,84	28,84

9.3. Grupy taryfowe C11 i C12 b

STAWKA OPŁATY	**GRUPA TARYFOWA**	
	C 11	**C 12 b**
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	269,95	237,65
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	3935,37	3935,37
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,70	2,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	28,84	28,84