Poznań, 6 października 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-7(14)/2009/18609/I/JP

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 i Nr 69, poz. 586) 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, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 6 lipca 2009 r., które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki 20 lipca 2009 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki 3 i 31 sierpnia 2009 r., 21 i 30 września 2009 r. oraz 6 października 2009 r.

MAN Bus Sp. z o.o. z siedzibą w Sadach, gm. Tarnowo Podgórne,

posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 534-20-82-736,

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 14 lipca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 7 kwietnia 2009 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej 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". Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która weszła w życie od 1 marca 2009 r.

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

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.**
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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 8 lipca 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Jolanta Piasecka, starszy specjalista

Piasecka

Otrzymują:
MAN Bus sp. z o.o.
Sady, ul. Poznańska 4
62 – 080 Tarnowo Podgórne
Adres do korespondencji:
ul. 1 Maja 12
27 – 200 Starachowice

MAN BUS Sp. z o.o.
Oddział w Starachowicach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 6 października 2009 r.
nr OPO-4211-7(14)/2009/18609/I/JP
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

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

Taryfa
dla usług dystrybucji
energii elektrycznej

MAN Bus Sp. z o.o.
Tomasz Sapiela
Kierownik Działu Utrzymania Ruchu

Starachowice, 2009

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 Ogólne zasady rozliczania odbiorców ... 8
3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur ... 8
3.4 Wznowienie dostarczania energii elektrycznej ... 9
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji ... 10
4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji ... 10
4.2 Moc umowna ... 11
4.3 Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej ... 13
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii ... 16
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ... 17
7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci ... 21
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ... 23
9. Stawki opłat za usługi dystrybucji ... 25

1. Informacje ogólne.

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Man Bus Sp. z o.o. Oddział w Starachowicach, zwane dalej „Przedsiębiorstwem". Taryfa 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 zwartych 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 świadczone usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
c) stawki opłat za przyłączenie do sieci podmiotów zakwalifikowanych do IV oraz V 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 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 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z 2 lipca 2007r. 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 dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

(Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",

d) Ustawy z dnia 29 czerwca 2007r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT",

e) Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,

f) Komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

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

1.5 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 Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. Definicje.

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

2.1 Grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.2 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3 Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 – minutowych.

2.4 Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.5 Niskie napięcie [nN] – napięcie nie wyższe niż 1kV.

2.6 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

2.7 Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.8 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.

2.9 Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

2.10 Usługa dystrybucji – transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczania jej odbiorcom, polegający na utrzymaniu:

a) ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,

b) parametrów jakościowych energii elektrycznej.

2.11 Usługa kompleksowa – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

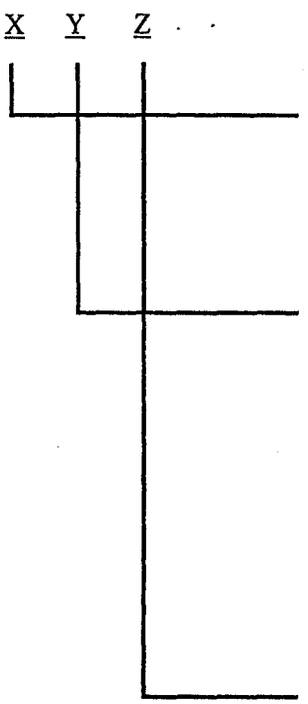
2.12 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Przedsiębiorstwo.

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucyjne 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 Sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczają poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
C – niskie napięcie (nN)

Cyfry oznaczają wielkość mocy umownej:
1 – moc umowną nie większą niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A;
2 – moc umowną większą niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63 A

Cyfry oznaczają ilość rozliczeniowych stref czasowych:
1 – jednostrefowa,

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 nN – C11, C21.

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dla grup taryfowych C11 oraz C21 dokonywane są w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.2.2 W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.3.1 W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

3.3.2 Korekta o której mowa wyżej, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.3.1, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń, podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4 Wznowienie dostarczania energii elektrycznej.

3.4.1 Przedsiębiorstwo jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania.

3.4.2 Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej Przedsiębiorstwo z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust 3 i 3a ustawy, pobiera opłatę na niskim napięciu (nN) w wysokości 71,74 zł.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

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

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

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];

S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w [zł/kW mocy umownej];

P_i – moc umowna, określona w umowie danego odbiorcy, w [MW lub kW];

S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k", w [zł/MWh] lub [zł/kWh];

E_{pik} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „k", w [MWh lub kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;

S_{oSJ} – stawka jakościowa, w [zł/MWh lub w zł/kWh];

E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w [MWh];

O_a – opłata abonamentowa, w [zł/miesiąc];

r – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1).

4.1.2 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika S_{SVn} i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1.1

4.1.3 Dla odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.

4.1.4 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1.1 i stawki S_{op}.

4.1.5 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz ze stawki, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.1.6 Za wykonywanie przez Przedsiębiorstwo odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz ich kontrolę, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową.

4.1.7 Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.2 Moc umowna.

4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie.

4.2.2 Moc umowna, nie większa od mocy przyłączeniowej jest zamawiana odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

4.2.3 Moc umowna dla każdego z 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.

4.2.4 Przedsiębiorstwo, o ile uzna to za uzasadnione, prowadzi w każdym miejscu dostarczania, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C21.

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

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

4.2.7 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 lit. a).

4.2.8 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej 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.

4.2.9 W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.

4.2.10 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3 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 tg φ wyższemu od umownego współczynnika tg φ_0 (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0,

lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,

lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

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

4.3.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określany jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0 – gdy tg φ > tg φ_0, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4 Wartość współczynnika mocy tg φ_0 określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości tg φ_0 = 0,4 chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy tg φ_0 nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika tg φ_0 nie została określona w warunkach przyłączenia lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość tg $\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5 Wartość współczynnika mocy tg φ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej w [MVArh lub kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola w [MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tg φ_0 w okresie rozliczeniowym, o której mowa pkt. 4.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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, wyrażona w [zł/MWh lub zł/kWh];

k – ustalona w pkt. 4.3.9. Taryfy krotność ceny C_{rk};

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

$tg\,\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;

A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w [MWh lub kWh].

4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tg φ_0 przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6, z uwzględnieniem współczynnika tg φ, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie:

ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w [MVArh];

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

A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w [MWh lub kWh].

4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9 krotności „k" ceny energii elektrycznej w [zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy.

4.3.9 Współczynnik „k", o którym mowa w pkt. 4.3.6 i 4.3.8 dla niskiego poziomu napięcia wynosi $k_{nN} = 2{,}50$.

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

5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 2,11$ zł/godzinę.

5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2.943,88 zł. (M.P. z 2009r. Nr 9, poz. 112).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

2) pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym bądź częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w 6.1 pkt. 1, Przedsiębiorstwo obciąża podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości 5-krotności 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 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy przyjmując:

1) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

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

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorcy 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.

6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w 6.1 pkt. 2, Przedsiębiorstwo obciąża opłatami w wysokości:

1) 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,

oraz

2) 2-krotności 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 lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4 W przypadku, o którym mowa w 6.1 pkt. 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, o której mowa art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkości mocy umownej określonej w umowie,

2) ilości energii w wysokości jak niżej:

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

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 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.

6.5 W przypadku, o którym mowa w 6.1 pkt. 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2) ryczałtowe ilości energii w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym

nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

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

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

e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_O = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wartości w [A]:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

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

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

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

Lp.	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.	Sprawdzanie 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 b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 105,00 zł 131,30 zł 175,50 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	Założenie, 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

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

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

a) 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,

b) 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,

7.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w lit. a) i lit. 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.

7.3 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 lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie

niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

7.4 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

7.5 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.

7.6 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3-7.6 z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.7 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile jest on uzasadniony do realizacji ze względów technicznych.

7.8 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej, bez podatku od towarów i usług:

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

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1 Stawki opłat pobieranych przez Przedsiębiorstwo:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN	71,74 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	71,74 zł 107,61 zł 152,46 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84zł 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	89,69 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa.	44,84 zł
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa: a) w sieci nN	197,29 zł
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	25,06 zł 5,27 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ***	96,73 zł

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

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

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

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 19,79zł za dojazd do odbiorcy.

9. Stawki opłat za usługi dystrybucji.

9.1 Tabela stawek opłat grup taryfowych C11, C21

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług	Grupa taryfowa	
	C11	C21
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0098	0,0098
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,0916	0,0826
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	1,16	7,79
4. Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w [zł/kW/m-c]	5,06	5,06
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	2,50	20,00