Katowice, dnia [illegible] kwietnia 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4211-15(6)/2009/1366/IV/AM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b) 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 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r., Nr 3, poz. 11) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

NITROERG Spółka Akcyjna z siedzibą w Bieruniu,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem")

zawartego w piśmie z dnia 10 marca 2009 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 11 marca 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45

ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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 i Nr 207, poz. 1498 oraz z 2008 r. Nr 53, poz. 318). 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).

Stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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

Anna Mickiewicz

Otrzymuje:
NITROERG SA
ul. Chemików 133
43-150 Bieruń
na ręce pełnomocników:
Pana Janusza Jędrzejczyka,
Pana Janusza Barona,
Pana Szymona Ciura

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Anna Marcarek

NITROERG S.A.
z siedzibą w Bieruniu
ul. Chemików 133
43–150 BIERUŃ

TARYFA

dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 21.04.2009 r. DEA-4211-15(6)/2009/366/D/AM

Bieruń 2009 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 4
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 5
3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR 6
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 7
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 7
4.2. MOC UMOWNA 8
5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ 8
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII 10
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ 10
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI 12
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 14
10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 15

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa NITROERG S.A. z siedzibą w Bieruniu, zwanego dalej "Przedsiębiorstwem", obowiązuje odbiorców, przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:
a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
e) stawki opłat za przyłączenie odbiorców do sieci i sposób ustalania opłat za przyłączenie;
f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
g) sposób ustalania opłat za:
- ponadumowny pobór energii biernej;
- przekroczenia mocy umownej;
- nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej "ustawą";
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 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 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 dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej;
f) Komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej za 2009 r.

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 tymi odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania, wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniu taryfowym i systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć.

2.1. Przedsiębiorstwo – NITROERG S.A. z siedzibą w Bieruniu, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie udzielonej koncesji.

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

2.3. Grupa przyłączeniowa – podmioty których urządzenia, instalacje i sieci przyłączone są do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:

a) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone 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 przyłączone 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.

3. OGÓLNE 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 poszczególnych 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

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

C: napięcie niskie (nN),

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

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 przelicznikowych w torze prądowym większy niż 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: rozliczenie jednostrefowe.

3.1.3. Na podstawie zasad podziału odbiorców, określonych w punkcie 3.1.2., dla odbiorców zasilanych z sieci nN ustala się grupy taryfowe C21 i C11.

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

4

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

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców, chyba że umowa między Przedsiębiorstwem a odbiorcą stanowi inaczej.

3.2.2. Jeśli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden 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 i trendu jej poboru przez odbiorcę w okresie ostatnich dwu lat.

3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym jest mowa w punkcie 3.2.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji, 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.

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r., wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej, wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % energii biernej, wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.4. odpowiednio odejmuje się.

3.2.6. 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 71,74 zł.

3.2.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących

5

w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub w umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.7.

3.2.9. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.2.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji, odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

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

3.2.12. 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 na podstawie średniodobowego zużycia 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 błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za dostarczoną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w punkcie 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej i wskazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

6

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

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

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłatę za usługę dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/MW lub zł/kW mocy umownej;
- P_i – moc umowną, określoną dla danego odbiorcy zgodnie z punktem 4.2., w MW lub kW;
- S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, ustalonym w taryfie, w zł/MWh lub zł/kWh;
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej, zużytej przez odbiorcę korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;
- S_{op} – stawkę opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW mocy umownej;
- O_a – opłatę abonamentową, w zł.

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

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

4.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.1.5. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, ponoszą na rzecz Przedsiębiorstwa opłatę, zwaną opłatą abonamentową.

4.1.6. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.7. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorców posiadających umowę kompleksową albo umowę o świadczenie usługi dystrybucji.

4.1.8. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna jest określona w umowie.

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną z roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

4.2.3. 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.

4.2.4. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być niższa od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.5. W przypadku zmniejszenia 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. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub w umowie kompleksowej, 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).

4.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.8. 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.

5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.1. 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 czynnej, lub

Urzędu Regulacji Energetyki

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

5.2. 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.

5.3. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0 – gdy tg $\varphi >$ tg φ_0, zmierzona całodobowo.

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

5.5. Wartość współczynnika mocy tg φ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo (w Mvarh lub kvarh) i energii czynnej, pobranej całodobowo (w MWh lub kWh).

5.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej, pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tg φ_0 w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 5.1. lit. a), oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł;
- 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 punkcie 5.8. krotność ceny C_{rk};
- tg φ_0 – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.4.;
- tg φ – współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.5.;
- A – energia elektryczna pobrana całodobowo, wyrażona w MWh lub kWh.

5.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikająca z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 5.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 5.8. krotności „k" ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.8. Krotność „k" o której mowa w punktach 5.6. i 5.7. dla odbiorców zasilanych z sieci nN wynosi k = 2,4 w 2009 r. oraz k = 3,0 w 2010 r.

5.9. W przypadku, kiedy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłatę za nadwyżkę pobranej energii biernej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

9

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

6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i 2 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/godz.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, ogłaszanego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Wynagrodzenie to w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. Nr 9 z 2009 r., poz. 112).

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej,
2) pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
   b) poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 1), Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć odbiorcę nielegalnie pobierającego tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określone 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) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników;
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), Przedsiębiorstwo może obciążyć 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 wielkości mocy umownej i zużycia

10

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.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć 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) ilości energii w wysokości jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć 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) wielkości mocy umownej określonej w umowie;
2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego – 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
   e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_O – 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_O określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała, w 1/kV;
U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV;
I – mniejsza z następujących wielkości:

11

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

7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Opłaty o których mowa w punkcie 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie następujących czynności, związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L. p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł
4.	Założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie do sieci określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla odbiorców, zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej. Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączenia do sieci źródeł współpracujących z siecią oraz odbiorców z innych grup przyłączeniowych. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn odpowiedniej stawki opłaty za przyłączenie, zawartej w taryfie w punkcie 8.10 oraz wielkości mocy przyłączeniowej, określonej w umowie o przyłączenie.

12

8.3. 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 przelicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

   W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową, wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

8.4. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, wykonanie robót budowlano-montażowych 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.

8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie w punkcie 8.10 i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.6. 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.

8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.8. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza (kablowego lub napowietrznego), o ile jest ono możliwe do realizacji ze względów technicznych.

8.9. W sytuacji, gdy przyłączany podmiot wystąpi z wnioskiem o wykonanie we własnym zakresie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, określonej w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/kW] *)	
	przyłącze napowietrzne	przyłącze kablowe
IV	83,00	104,00
V	93,00	115,00

*) W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,20 zł za każdy 1 metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty dodatkowe:

L. p.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej na nN	71,74
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego d) bezpośredniego e) półpośredniego f) pośredniego	 71,74 107,61 152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) *)	Kwota 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną, przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwota 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy 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
6.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa (opłata za każdą godzinę nadzoru)	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa w sieci nN	197,29
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 5,27
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ***)	96,73

*) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

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

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

14

10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

L. p.	Wyszczególnienie	Grupa taryfowa	
		C21	C11
1.	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	3,71	2,30
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1082	0,1200
3.	Składnik jakościowy stawki systemowej [zł/kWh]	0,0098	0,0098
4.	Stawka opłaty zgodnej z art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c]	1,85	1,85
5.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/układ pom./m-c]	2,03	1,35

PROKUREN
mgr inż. Bożena Urbanek

Prezes Zarządu
mgr inż. Stefan Orłowski

Marek Michalewicz

15