



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, 1 września 2010 r.

OWR-4211-10/2010/17261/I-A/RP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

BD Sp. z o.o.

z siedzibą we Wrocławiu
zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 15 marca 2010 r. uzupełnionego pismami z dnia 4 kwietnia, 7 maja, 2, 25, 30 czerwca oraz 8 lipca 2010 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 15 marca 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje w zakresie przesyłania energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw i energii oraz proponują okres ich 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 Prawa energetycznego.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 ze zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2009 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 ze zmianami).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiono 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz 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 daty jej opublikowania.

Otrzymuje:

BD Sp. z o.o.

Plac Wolności 11

50-071 Wrocław

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł
w dniu 19 marca 2010 r. na rachunek 54 1030 1508
0000 0005 5003 6045

Radosław Przeźlica

specjalista



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Józef Dołata

BD sp. z o.o.
z siedzibą we Wrocławiu

TARYFA

W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

*Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 7 września 2010 r.
Nr OWR-4211-10/2010/17261/I-A/RP.*

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Józef Dolata

Wrocław, 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. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.	5
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.	7
4. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji.	7
4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.	8
4.2. Moc umowna.	8
4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.	9
5. Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.	11
6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.	12
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.	13
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.	16
9. Stawki opłat za usługi dystrybucji.	19

1. Informacje ogólne

- 1.1. Taryfa ustalona przez BD sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, zwaną dalej „Dostawcą” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Dostawcy i inne podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
 - 1) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania,
 - 3) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania,
 - 4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 5) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
 - 7) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V, VI grupy przyłączeniowej dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą”,
 - 2) 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 późniejszymi zmianami), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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 późniejszymi zmianami), zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - 4) 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 późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”,
 - 5) 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,
 - 6) komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.
- 1.4. 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.
- 1.5. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 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 varh.

2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się pojęć :

- 2.1. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1kV.
- 2.2. Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.3. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

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 następujące kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do grup:

X X X	Litery oznaczające poziom napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej: B – średnie napięcie (SN), C – średnie napięcie (nN).
X X X	Cyfry oznaczające wielkość mocy (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 wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.
X X X	Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych: 1 – jednostrefowa.

- 3.1.3. W oparciu o zasady kwalifikowania odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C11.
- 3.1.4. Odbiorca, o którym mowa w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.5. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Dostawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 3.2. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.
- 3.2.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.2.2. Dla odbiorców z grup taryfowych B21, C21, C11 ustala się jednomiesięczny okres rozliczeniowy, chyba że umowy stanowią inaczej.

- 3.2.3. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego przyłącza, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.
- 3.2.4. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Dostawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania..** odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Dostawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się 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.
- 3.2.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Dostawcy to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.2.6.
- 3.2.8. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.8., 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 porównywalnym okresie.
- 3.2.10. 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 przejściowej.
- 3.2.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę ustaloną w aktualnej taryfie EnergiaPro w wysokości :
- a) na napięciu nN: 72,46 zł
 - b) na napięciu SN: 108,69 zł

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.3.1.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego-dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{doi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{doi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy [w zł];
 S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/kW];
 P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy [w kW lub w MW];
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];
 E_{oi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 S_{oSJ} – stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
 E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę przyłączonego do sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh;
 S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/m-c;
 O_a – opłata abonamentowa, w zł/m-c;

- 4.1.2. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn tej stawki i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 4.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 4.1.5. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążeni są opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 4.1.6. Opłata abonamentowa naliczana i pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.7. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 4.2.3. Odbiorca może za zgodą Dostawcy zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku, w terminie określonym w pkt. 4.2.2.
- 4.2.4. Moc umowna dla danego miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla tego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na właściwości metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.1., określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 4.2.6. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 4.2.5., składnik stały stawki sieciowej (ustalony w zł/kW/m-c lub w zł/MW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.
- 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 o świadczenie usług dystrybucji lub umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Dostawcy lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Dostawcy wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Dostawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.2.9. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku miejsc dostarczania, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, odbiorca zobowiązany jest do zamówienia jednakowej mocy umownej dla każdego z miejsc dostarczania na zasadach określonych w pkt. 4.2.1.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

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

- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- C_{rk} - cenę 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} ,
- $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.7,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie

z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh lub kVarh,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.

- 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 b) 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, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 4.3.9. Krotność „k”, o której mowa w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:
- a) $k_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - b) $k_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- 4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 4.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Dostawcy może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

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 o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby wynosi $b_{\pi} = 4,00$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3.102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 7, poz. 67).

6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

6.1. Dostawca ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

L.p.	Wyszczególnienie)*	Stawka w zł/za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego)**	
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
	c) pośredniego	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.	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
5.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Dostawcy w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Dostawcy	45,29
6.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 5 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Dostawcy:	
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji :	
	- za pierwszą	25,31
	- za każdą następną	5,32
8.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej 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 nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

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

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

- 6.2. 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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 1) Dostawca 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 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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.

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 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.

- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę, 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,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I [A]$$

gdzie:

- 2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A]
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.7. Ilości ryczałtowe energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 7.2, 7.4, 7.5 są określone jako ilości maksymalne i Dostawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	106,05 zł 132,61 zł 176,80 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 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

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

- 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,
- 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,
- 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,
- grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej 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.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 8.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 8.5.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW] za przyłącze:	
	napowietrzne	kablowe
IV	98,21	126,97
V	110,10	138,20
VI)*	98,21	126,97
VI)**	7,27	7,27

)* – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
)** – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 8.5. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 szafki pomiarowe.
- Ppkt.lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.7. 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 wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m \times (P_p - P_d) + N_{rz} \times \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [w zł],
 S_m – stawka opłaty [w zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 8.4.,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej [w kW], określona w umowie o przyłączenie,
 P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa [w kW],
 N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 8.10. 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.
- 8.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9. Stawki opłat za usługi dystrybucji

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ B21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
1	2
Stawka jakościowa [zł/MWh]	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT [zł/MW/m-c]	6 540,00
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	56,52
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	6 950,00
Stawka abonamentu [zł/m-c]	67,50

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ C21, C11

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
1	2	3
Stawka jakościowa [zł/MWh]	7,69	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/MW/m-c]	2 640,00	
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	141,00	152,35
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	8 050,00	1 280,00
Stawka abonamentu [zł/m-c]	11,50	4,40