**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 09 maja 2011 r.

DTA-4211-10(7)/2011/2778/XI/JS

## DECYZJA

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

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **ENERGA Oświetlenie Sp. z o. o. z siedzibą w Sopocie**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2011 r., znak: EO/ZG-AC/0474/2011, z dnia 10 marca 2011 r., znak: EZO/ZG-AC/1047/11, z dnia 11 kwietnia 2011 r., znak: EO/ZG-AC/1901/11 oraz z dnia 12 kwietnia 2011 r. znak: EO/ZDU-KK/1946/2011

**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 1 lutego 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami 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 ze zm.).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa**
**Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
*Tomasz Kowalak*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
*Jarosław Szymanowski*

**Otrzymuje:**
**1. ENERGA Oświetlenie Sp. z o. o.**
**ul. Grottgera 7**
**81-809 Sopot**
**2. a/a**

2

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 05 maja 2011 r.
nr DTA-4211-1017\2011\29758\A11

ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.
z siedzibą w Sopocie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Dyrektor
Departamentu Taryf
Tomasz Kowalak

Energa | OŚWIETLENIE

# TARYFA

## dla dystrybucji energii elektrycznej

ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.
81-809 Sopot, ul. Grunwaldzka 7
tel. fax. (0-58) 523-03-283
NIP 585-[illegible]

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

**SOPOT 2011 r.**

1. Informacje ogólne....3
2. Definicje....4
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji....5
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych....5
3.2. Strefy czasowe....6
3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców....6
3.4. 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. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej....8
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej....8
7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci....12
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy....14
9. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych....15

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

# 1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa ENERGA Oświetlenie Sp. z .o.o. zwanej dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za przyłączenie do sieci do V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- 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) sposób ustalania opłat za:
  - przekroczenia mocy umownej,
  - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

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 późn. zm.) zwanej dalej „ustawą";
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 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 rozwiązaniu 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 31/2010 z dnia 25 października 2010 roku w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

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

1.5. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

3

## 2. Definicje.

**Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
**Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
**Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
**Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
**Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
**Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
**Podmiot przyłączany** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Przedsiębiorstwem.
**Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa.
**Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
**Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
**Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.
**Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.
**Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo obejmująca:

a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

**Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
**Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

4

# 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 wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Przedsiębiorstwo oferuje odbiorcom grupy taryfowe C12o, C11o, C11 oraz R.

3.1.3. Grupę taryfową C12o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nn o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa dwustrefowa, rozliczenie następuje w strefie dziennej i nocnej. Do grupy taryfowej C12o kwalifikowani są odbiorcy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi wg godzin wschodu i zachodu słońca lub analogicznie urządzeniami sterowniczymi.

3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nn o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa jednostrefowa, rozliczenie następuje w strefie całodobowej. Do grupy taryfowej C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, rozliczani za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączenie, wyłączenie wszystkich odbiorników objętych układem pomiarowo-rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego lub przekaźnika zmierzchowego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca.

3.1.5. Grupa taryfowa C11 jednostrefowa stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci nn o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], za wyjątkiem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C12o i C11o.

3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
- d) oświetlenia reklam.

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

3.1.8. Odbiorca, który:
- a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi w Przedsiębiorstwie,
- b) ze względu na przyjęty w Przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych w Przedsiębiorstwie może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

PREZES

3.1.9. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.8. b) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej C12o rozliczani są w dwóch strefach – dziennej i nocnej, przy czym:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|---|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | $6^{00}$ - $13^{00}$, $15^{00}$ - $22^{00}$ | $13^{00}$ - $15^{00}$, $22^{00}$ - $6^{00}$ |

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.3.2. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji przeprowadza się w okresie miesięcznym.

3.3.3. W przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.4. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R. .

3.3.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.6. 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.

3.3.7. 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 74,13 zł.

## 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

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

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.1. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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.

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

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, 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 usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

| | |
|---|---|
| $O_{poi}$ | Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł]; |
| $S_{SVn}$ | Składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW / miesiąc]; |
| $P_i$ | Moc umowna [w kW]; |
| $S_{ZVnk}$ | Składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k", [w zł/kWh]; |
| $E_{pik}$ | Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k", [w kWh]; |
| $S_{oSJ}$ | Stawka jakościowa, [w zł/kWh]; |
| $E_{ok}$ | Ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w kWh]; |
| $S_{op}$ | Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW / miesiąc]; |
| $O_a$ | Opłata abonamentowa [w zł]; |
| r | Ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2). |

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej Pi, 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 Sop.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5, składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej.
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.6. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej za składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

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

4.1.8. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

ZATWIERDZONO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

4.1.9. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno przyłącze i pobierane są w każdym miesiącu rozliczeniowym.

## 4.2. Moc umowna.

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

4.2.3. 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.

4.2.4. Zmiana mocy umownej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.5. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

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 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 pkt. a).

4.2.7. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia lub załączania 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. 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 końcowym na ich pisemny 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 § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT}$ = 6,00 zł/godzinę.

5..2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny 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 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

# 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

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

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1, Przedsiębiorstwo 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:
6.2.1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
6.2.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2. Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2., lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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:
6.4.1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
6.4.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2., lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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:
6.5.1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
6.5.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

| | | |
|---|---|---|
| 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 znamionowanego licznika | 300 kWh |

Prąd obliczeniowy $I_o$ 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 [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].

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

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

6.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących 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, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **46,33** 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 niniejszej tabeli.<br>*a) dla układu bezpośredniego* | **108,49 zł** |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

| | | |
|---|---|---|
| 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 **105,62** zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości **46,33** zł |
| 4. | Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę | Iloczyn **150%** miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

11

## 7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

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

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,

b) 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.

7.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V i VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 7.9. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie z dokładnością do 1 kW (zaokrąglając w górę).

7.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V i VI grupy przyłączeniowej - 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.

7.4. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

7.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V i VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, 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.

7.6. 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.

7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V i VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

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

gdzie:

$O_p$ – opłata za przyłączenie w zł,

$S_m$ – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 7.9,

$P_p$ – 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.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

7.8. 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.

7.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V i VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty [zł / kW] | |
|---|---|---|
| | za przyłączenie przyłączem napowietrznym | za przyłączenie przyłączem kablowym |
| V | **111,05** | **139,87** |
| VI *) | **101,04** | **127,69** |
| VI **) | **7,45** | **7,45** |

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 39,16 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

13

## 8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Opłaty za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

| Lp. | *Wyszczególnienie** | zł |
|---|---|---|
| 1. | **Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:** | x |
| | a) na napięciu nn | **74,13** |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego** | |
| | a) bezpośredniego | **74,13** |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)** | - **105,62** zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo **46,33** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **46,33** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego : | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie |
| 5. | Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: | **92,67** |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa | **46,33** |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa | |
| | a) w sieci nN | **203,84** |
| 8. | Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji<br>- za pierwszą plombę<br>- za każdą następną | **25,89**<br>**5,44** |
| 9. | Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci *** | **99,95** |

* *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,*

****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.*

8.2. 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 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

## 9. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych.

| GRUPA TARYFOWA | STAWKA JAKOŚCIOWA | SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ | | | SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ | STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ | ABONAMENT |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | CAŁODOBOWY | DZIENNY | NOCNY | | | |
| SYMBOL | [zł/kWh] | | | | [zł/kW/m-c] | [zł/kW/m-c] | [zł/m-c] |
| C11 | 0,0070 | 0,1068 | | | 3,54 | 2,62 | 4,22 |
| C11o | 0,0070 | 0,0902 | | | 3,54 | 2,62 | 4,22 |
| C12o | 0,0070 | | 0,1452 | 0,0643 | 3,54 | 2,62 | 4,22 |
| R | 0,0070 | 0,1081 | | | 6,60 | 2,62 | - |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

15