



Poznań, 29 kwietnia 2009 r.

PREZES**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4211-3(9)/2009/575/IX/JP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 24 lutego 2009 r. uzupełnionego pismami z 5, 16 i 24 marca oraz z 15 kwietnia 2009 r.

Pana Andrzeja Dragana i Pana Andrzeja Musielaka prowadzących wspólnie działalność gospodarczą w formie spółki cywilnej pod nazwą
Przedsiębiorstwo Produkcyjno – Handlowo – Usługowe „ADM”

z siedzibą w Ostrzeszowie,

posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 622-10-00-533

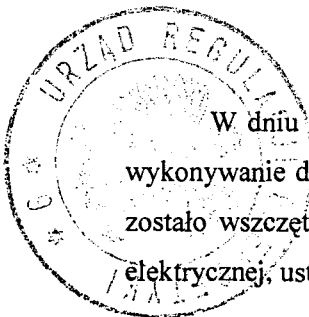
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę w zakresie obrotu energią elektryczną dla grupy taryfowej G11 oraz w zakresie dystrybucji energii elektrycznej dla grup taryfowych C21, C11 i G11, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 26 lutego 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i 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 ust. 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. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498) oraz ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która weszła w życie od 1 marca 2009 r.

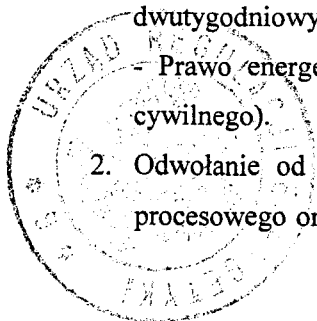
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

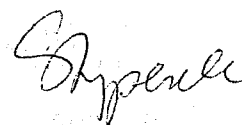
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu,



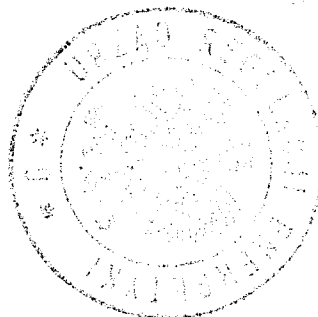
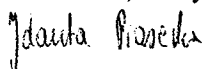
przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylene albo o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 5 marca 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Jolanta Piasecka, starszy specjalista



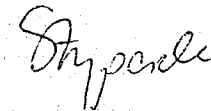
Otrzymują:

Pan Andrzej Dragan i Pan Andrzej Musielak wspólnicy spółki cywilnej
Przedsiębiorstwo Produkcyjno - Handlowo - Usługowe „ADM”
ul. Przemysłowa 7, 63 - 500 Ostrzeszów

**Przedsiębiorstwo
Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „ADM”
z siedzibą w Ostrzeszowie**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 29 kwietnia 2009 r
nr OPO-4211-3(9)/2009/575/IX/JP

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



TARYFA

dla energii elektrycznej

PRZEDSIĘBIORSTWO
PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE
"ADM" s.c.
ul. Przemysłowa 7, 63-600 Ostrzeszów
tel. 062/ 730-19-74
NIP 322-10-00-533, REGON 250442278

P.P.H.-U. ADM s.c.
Andrzej Dragan

P.P.H.-U. ADM s.c.
inż. Andrzej Mustelak

Ostrzeszów, 2009 r.

| | |
|---|----|
| 1. Informacje ogólne..... | 3 |
| 2. Definicje..... | 5 |
| 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji..... | 6 |
| 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych..... | 6 |
| 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców..... | 7 |
| 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur..... | 8 |
| 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji..... | 9 |
| 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną..... | 9 |
| 4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji..... | 9 |
| 4.3. Opłaty abonamentowe..... | 10 |
| 4.4. Moc umowna..... | 11 |
| 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej..... | 12 |
| 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej..... | 13 |
| 7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci..... | 15 |
| 8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy..... | 16 |
| 9. Tabele cen i stawek opłat..... | 18 |
| 9.1. Grupy taryfowe C21 i C11..... | 18 |
| 9.2. Grupa taryfowa G11..... | 18 |

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „ADM” z siedzibą w Ostrzeszowie, zwane dalej „Przedsiębiorstwem energetycznym” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 2) cenę energii elektrycznej dla odbiorców z grupy gospodarstw domowych;
 - 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - 4) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 - 7) sposób ustalania opłat za:
 - a) przekroczenia mocy umownej,
 - b) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Niniejsza 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 2007r. 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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008r. 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 roku w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii 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.

- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do jego sieci usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

9/10

2. Definicje.

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie o KDT oraz w rozporządzeniach taryfowym i systemowym. Ponadto w Taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie dystrybucyjnej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.4. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.5. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej

Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne obejmująca:

- a) dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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

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

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną oraz 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. Ustala się następujące grupy taryfowe:

C21 - dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A,

C11 - dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A,

G11 - dla odbiorców z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) pobierających energię zgodnie z przeznaczeniem zapisanym w punkcie 3.1.3.

3.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, hotele robotnicze, internaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- c) węzłów cieplnych i hydroforni, w gestii administracji domów mieszkalnych,
- d) garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowym, usługowym lub produkcyjnym.

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

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.

3.1.6. Odbiorca, który korzysta z usługi 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 Energetycznym.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji w kolejnych okresach rozliczeniowych dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.2.2. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych 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. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla grupy taryfowej G11 przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.5. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dla wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.6. W przypadku zmiany ceny energii elektrycznej i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.
- 3.2.7. 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 :
- a) na napięciu nN – 71,74 zł,
 - b) na napięciu SN – 107,61 zł.
- 3.2.8. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT.
- 3.2.9. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo-rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucji odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

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 za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo energetyczne 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 rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych 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, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1.1. Opłatę za sprzedaną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej określonej dla grupy taryfowej G11.

4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

4.2.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVnk} \times E_{pi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_{ii} + S_A$$

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 mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT przejściowej [w zł/kW mocy umownej];
- P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w kW] : lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G ;
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- 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 MWh];
- S_A - opłata abonamentowa [w zł]

4.2.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt 4.2.1 i składnika S_{SVn} z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.

4.2.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

4.2.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym oraz wartości składnika S_{ZVnk} w danej grupie taryfowej.

4.1.5. 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 pkt. 4.2.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 4.2.6.
- 4.2.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.2.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.2.6., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.2.8. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.2.9. Nowoprzyłączeni do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego odbiorcy z grup taryfowych G kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 4.2.10. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz w części opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.12. Dla odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty dystrybucyjnej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza

4.3. Opłaty abonamentowe.

- 4.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.3.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za usługę dystrybucyjną wystawionej odbiorcy.
- 4.3.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.

4.4. Moc umowna.

- 4.4.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej .
- 4.4.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 4.4.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego korektą. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez przedsiębiorstwo energetyczne warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej. Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 4.4.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - 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).
- 4.4.5. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.4.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa energetycznego lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo energetyczne nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w §37 ust.1 i §37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,11$ zł/godzinę.
- 5.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. z 2008 r. Nr 9 poz. 112);
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 5) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 7) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 8) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilość energii w wysokości, jak niżej:
 - 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, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo energetyczne 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 energetyczne 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 w wysokości, jak niżej:
 - 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, 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 energetyczne 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) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku 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 pośredni) 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: $I_0 = 2,5 * U * I$
gdzie:
2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:

 - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo energetyczne 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 energetyczne ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

qd

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania |
|-----|---|---|
| 1. | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem |
| 2. | <p>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</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego</p> | <p>105,00 zł 131,30 zł</p> |
| 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, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę | iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca |

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 7.1. Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie tych podmiotów. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotów o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. Opłaty za dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

- 8.1. Opłaty za czynności i usługi:

| Lp. | Wyszczególnienie | zł/czynność (netto) |
|-----|--|--|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nN | X 71,74 |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego: | X |
| | a) bezpośredniego | 71,74 |
| | b) półpośredniego | 107,61 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego:* | - 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo energetyczne i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 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. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:** | 89,69 |

| | | |
|----|---|--------|
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego: | 44,84 |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla Wykonawców raz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego: | X |
| | a) w sieci nN | 197,29 |
| | b) w sieci SN | 286,97 |
| 8. | Za założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji: | X |
| | a) za pierwszą plombę | 25,06 |
| | b) za każdą następną | 5,27 |
| 9. | Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. *** | 96,73 |

* opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa energetycznego, 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 Przedsiębiorstwem energetycznym; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo energetyczne.

9. Tabele cen i stawek opłat

9.1. Grupy taryfowe C21 i C11

| STAWKA OPŁATY | C21 | C11 |
|---|--------|--------|
| Dystrybucja | | |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | |
| Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c | 1,75 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1155 | 0,1195 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW | 11,00 | 3,30 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,50 | 2,50 |

9.2. Grupa taryfowa G11

| CENA LUB STAWKA OPŁATY | G11 |
|---|--------|
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną w zł/kWh | 0,2311 |
| Dystrybucja | |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 |
| Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c* | 6,33 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1442 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/mc | 21,50 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,50 |

* dla odbiorcy o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh.