



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 września 2010 r.

OWA-4211-7(16)/2010/13973/II/AR

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, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: BORYSZEW ERG S.A., z siedzibą w Sochaczewie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2010 r. (znak: FE/301/10), uzupełnionego pismami z dnia 28 kwietnia 2010 r. (znak: NI/359/2010), z dnia 17 maja 2010 r. (znak: FE/483/2010), z dnia 21 czerwca 2010 r. (znak: FE/537/2010), z dnia 23 lipca 2010 r. (znak: FE/665/2010), z dnia 25 sierpnia 2010 r. (znak: FE/919/2010), z dnia 31 sierpnia 2010 r. (znak: FE/936/2010) oraz z dnia 6 września 2010 r. (znak: NI/945/2010) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej,

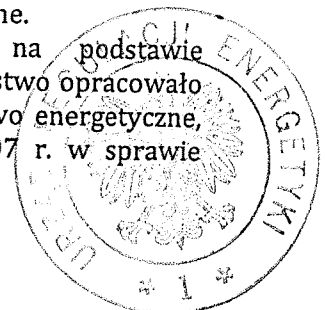
zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która 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. z 2007 r. 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 z późn. zm.).

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

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
 2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**
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
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WARSZAWA

Adam Dobrowolski

Otrzymuje:

Boryszew ERG S.A.
ul. 15 Sierpnia 106
96-500 Sochaczew

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł w dniu 14.04.2010 r.

GLÓWNY SPECJALISTA

Agnieszka Ryfka
Agnieszka Ryfka

BORYSZEW ERG SA
z siedzibą w Sochaczewie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 września 2010 r.

nr OWA-421-416/2010/13973/1/AR

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

TARYFA
dla energii elektrycznej

Sochaczew, 2010 r.

Boryszew ERG Spółka Akcyjna
96-500 Sochaczew, ul. 15 Sierpnia 106
tel. (046) 863 02 01, faks (046) 863 00 96
Regon 141052789, NIP 8371745187
F-1

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny
Małgorzata Iwanek
1-94

1. Informacje ogólne.	3
2. Definicje.	4
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.	5
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.	5
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.	6
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.	6
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji.	8
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.	8
4.2. Opłaty za usługi dystrybucji.	8
4.3. Opłaty abonamentowe.	9
4.4. Moc umowna.	9
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.	11
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.	12
7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.	14
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.	15
9. Tabele cen i stawek opłat.	17
9.1. Grupy taryfowe C21 i C11.	17
9.2. Grupa taryfowa G11.	17

Dziękuję

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

2

img

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Przedsiębiorstwo Boryszew ERG SA z siedzibą w Sochaczewie, 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 zakwalifikowanych do grupy taryfowej G;
 - 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:
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) 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 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 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.
- 1.4. Cena i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- 1.5. Ustalane w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do jego sieci usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

2. Definicje.

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o rozwiązaniu 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej 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 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 elektrycznej 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 z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **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.
- 2.8. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo energetyczne obejmująca:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.9. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- 2.10. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie zainstalowane 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 i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i 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 elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:

- jednostrefowym (całodobowo);

C11 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:

- jednostrefowym (całodobowo);

G11 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia niezależnie od wielkości mocy umownej, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną:

- jednostrefowym (całodobowo) zużywaną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelní, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów, itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców,
- c) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- d) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- e) 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. 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.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.1.6. 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 dla grupy taryfowej G11 oraz za świadczone usługi dystrybucji dla wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.2. Rozliczenia, o których mowa w pkt 3.2.1. dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej i mocy umownej.
- 3.2.3. 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.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji:
- 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.
- 3.2.5. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie rozliczeniowym od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.
- 3.2.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 72,46 zł.
- 3.2.7. 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, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązywaniu KDT.
- 3.2.8. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo-rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucji odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

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, o którym mowa w punkcie 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 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.

Dobrowolski

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

7 *lko*

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

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną 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 usługi dystrybucji.

- 4.2.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

O_{poi}	–	opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	–	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
P_i	–	moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
S_{ZVnk}	–	składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k, w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{pik}	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k w MWh lub kWh;
r	–	ilość rozliczeniowych stref czasowych;
S_{oSj}	–	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	–	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh;
S_{op}	–	stawka opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł.

- 4.2.2. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej 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 opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej ustalana jest w zł/miesiąc.

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

SEKTOR
GŁÓWNY CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

8

- 4.2.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.2.1. i stawki opłaty 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 rozwiązaniu KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1 200 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 elektrycznej 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 elektrycznej, 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 rozwiązaniu KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 4.2.11. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz opłatę wynikającą ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT 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.

4.4. Moc umowna.

- 4.4.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- 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 takich przypadkach 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.
- 4.4.4. 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.
- 4.4.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w punkcie 2.3. Taryfy, określonej w umowie o świadczenie usług 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 ppkt lit. a).
- 4.4.6. 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.
- 4.4.7. 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.

Dziękuję

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

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 za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 4,00$ 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 2009 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 7, poz. 67).

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 albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w 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) 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 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,

ODDZIAŁ CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- 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 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 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) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot 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 prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o - 300 kWh
Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru: $I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$
gdzie:
2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 6.6. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.7. Przedsiębiorstwo energetyczne 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 pomiarowego, 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	106,05 zł 132,61 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

duplikat

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

13

		montażem urządzenia pomiarowo- rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plombę 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

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.

Dobrowolski

DYREKTOR
ODZIALU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

[Signature]

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Stawki opłat za czynności i usługi:

Lp.	Wyszczególnienie:*	Opłata (bez podatku od towarów i usług) zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nN	72,46
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:	X
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:**	- 103,25 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo energetyczne 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.	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:***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców, niezależnych od Przedsiębiorstwa energetycznego, w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego:	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego:	199,29

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

8.	Założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	X
	a) za pierwszą plombę	25,31
	b) za każdą następną	5,32
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****	97,70

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

- 8.2. W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

Dziękuję

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

16

budy

9. Tabele cen i stawek opłat

9.1. Grupy taryfowe C21 i C11

STAWKA OPŁATY	C21	C11
Dystrybucja		
Stawka jakościowa [w zł/kWh]	0,0077	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT [w zł/kW/m-c]	3,81	
Składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh]	0,1042	0,1319
Składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/m-c]	11,00	3,10
Stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c]	11,00	3,00

9.2. Grupa taryfowa G11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną [w zł/kWh]	0,3160
Dystrybucja	
Stawka jakościowa [w zł/kWh]	0,0077
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT [w zł/m-c]:	
• dla odbiorcy o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	1,07
• dla odbiorcy o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500kWh do 1200 kWh	4,48
• dla odbiorcy o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	14,19
Składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh]	0,1412
Składnik stały stawki sieciowej [w zł/m-c]	3,20
Stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c]	2,20

Dziękuję

DYREKTOR
 ODDZIAŁU CENTRALNEGO
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

[Signature]