PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 30 kwietnia 2009 r.

DTA-4211-32(11)/2009/9176/VIII/BM

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 **„DALMOR" S.A. z siedzibą w Gdyni**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 18 lutego 2009 r. znak: DTZ-272/20/2009, uzupełnionego pismami z dnia 30 marca 2009 r. znak: DTZ-272/46/2009 oraz z dnia 21 kwietnia 2009 r. znak: DTZ- 272/63/2009

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 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. 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).

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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

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.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Bożenna Mołaryn

Otrzymuje
1. „DALMOR" S.A.
ul. Hryniewieckiego 10
81-340 Gdynia
2. aa

2

ul. Hryniewickiego 10
81-340 Gdynia
NIP 586-010-22-57 (05)

DALMOR S.A.
z siedzibą w Gdyni
ul. Hryniewickiego 10

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 KWIETNIA 2009 R.
nr DTA-4211-32(4)/2009/3176/VIII/BM

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

DYREKTOR TECHNICZNY
PRZEDSIĘBIORSTWA

Gdynia 2009 r.

Spis treści.

1. Informacje ogólne 3
2. Definicje 4
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji 4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 4
3.2. Strefy czasowe 6
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców 6
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur 8
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną w grupie taryfowej G11o 8
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną 8
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 8
5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji 8
5.2. Moc umowna 10
5.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej 10
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii 12
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej 12
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci 15
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 17
10. Tabele cen i stawek opłat 18
10.1. Obrót energią elektryczną 18
10.2. Dystrybucja energii elektrycznej 18

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa, ustalona przez przedsiębiorstwo „DALMOR" S.A. z siedzibą w Gdyni, zwane dalej „Przedsiębiorstwem", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, 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 grupy taryfowej G11o, a także warunki jej stosowania;
3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
4) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej oraz sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
5) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
6) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
8) sposób ustalania opłat za:
   a) ponadumowny pobór energii elektrycznej,
   b) przekroczenia mocy umownej,
   c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad 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. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT",
e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na 2009 r.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone 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. W rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci Przedsiębiorstwa, dla których Przedsiębiorstwo świadczy usługę kompleksową, przyjmowane są stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2. Definicje.

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

Napięcie niskie (nn) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Napięcie średnie (SN) - napięcie znamionowe wyższe od 1kV i nie wyższe niż 15 kV.

Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego.

Umowa - umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

Usługa dystrybucji - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Przedsiębiorstwo obejmującą:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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

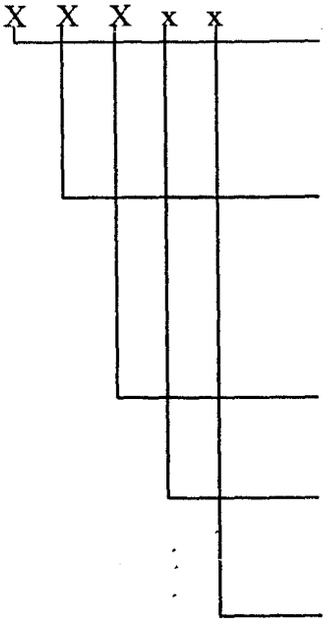
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się w oparciu o kryteria, o których mowa w punkcie 3.1.1., następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii:
- **C:** napięcie niskie (nn),
- **G:** napięcie niskie (nn),
- **R:** napięcie niskie (nn).

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
- **1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G),
- **2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
- **1:** jednostrefowa,
- **2:** dwustrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:
- **b:** dziennej i nocnej.

Litery oznaczające miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- **o:** dotyczy odbiorców zlokalizowanych poza terenem byłego Portu Rybackiego (grupy taryfowe C11o, C12bo, G11o, Ro).

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
a) na terenie byłego Portu Rybackiego: C21, C22b, C11, C12b oraz R;
b) poza terenem byłego Portu Rybackiego: C11o, C12bo, Ro oraz G11o.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną, na niskim napięciu niezależnie od wielkości mocy umownej, na potrzeby:
a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadku wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,

Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5

h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Grupa taryfowa R oraz Ro 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 jednostek pływających,
b) silników syren alarmowych,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
d) oświetlenia reklam.

3.1.6. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez Przedsiębiorstwo kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.7. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

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

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b, C12b i C12bo:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo–rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych, chyba że umowa stanowi inaczej.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6

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

3.3.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo–rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4., odpowiednio odejmuje się.

3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo–rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo–rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6.

3.3.8. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo–rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo–rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej na napięciu niskim po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 71,74 zł.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.3.11. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca

ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną w grupie taryfowej G11o.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo–rozliczeniowym, oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej G11o.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + \sum_{k=1}^{n} S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + O_a$$

gdzie:

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 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/kWh],*
E_{pik} - *ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k" w okresie rozliczeniowym [w kWh],*
n - *ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2),*
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 okresie rozliczeniowym [w kWh],*
S_{op} - *stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],*
O_a - *opłata abonamentowa [w zł/].*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

5.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej Pi, o której mowa w punkcie 5.1.1. i składnika S_{SVn}, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.

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

5.1.4. 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 Pi, o której mowa w punkcie 5.1.1. i stawki S_{op}, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.

5.1.5. 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.

5.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

5.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał 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.

5.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

5.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R oraz Ro składa się z 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 i stawki jakościowej,
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT,
z zastrzeżeniem punktu 5.1.10.

5.1.10. Opłaty, o której mowa w punkcie 5.1.9. lit.a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R oraz Ro syren alarmowych.

5.1.11. 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 tej usługi w okresie rozliczeniowym.

5.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, o ile umowa nie stanowi inaczej.

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

5.1.14. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.2. Moc umowna.

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

5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

5.2.3. Zmiana mocy umownej w trakcie obowiązywania taryfy następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.4. 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.

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

5.2.6. 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 dziesięciu 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 podpunkcie a).

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

5.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika tgφ$_o$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tgφ$_o$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

5.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_o$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_o$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo, w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

5.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_o$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_o = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_o$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_o$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\varphi_o = 0{,}4$.

5.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w kWh], z zastrzeżeniem punktu 5.3.7.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_o$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 5.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/kWh,
k - ustaloną w punkcie 5.3.9. krotność ceny C_{rk},
$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.3.4.,
A - energię czynna pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w kWh.

5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumowanego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_o$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie

PREZES
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

z punktem 5.3.6. z uwzględnieniem współczynnika tgφ, ustalonego według następującego wzoru:

$$\operatorname{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \operatorname{tg}\varphi_o$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.3.4.,
ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w kvarh,
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w kWh.

5.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 5.3.1. lit. b) i c), i ustalonej w taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej (w zł/kWh), o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzania taryfy.

5.3.9. Współczynnik „k", o którym mowa w punkcie 5.3.6. i 5.3.8., dla odbiorców na niskim napięciu, wynosi:
a) w roku 2009 – k = 2,12;
b) w roku 2010 – k = 3,00.

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

6.1. 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 § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 2,11 zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wynosiło 2943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe 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 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., 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.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. 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:
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.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

13

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. 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:

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 o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
   e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh.

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w punktach 7.2., 7.4. i 7.5., 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.

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

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem

Marek Woszczyk

2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	 105,00 zł 131,30 zł
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł
4.	założenie, 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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
a) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
b) 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,
c) 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.

8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.8. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

8.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze), dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
b) układu pomiarowo–rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo–pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo–rozliczeniowego lub

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICE PREZES
Marek Woszczyk

15

odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
Podpunkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

8.4. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów 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.

8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w punktach 8.2. do 8.5., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

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

Grupa przyłączeniowa	**Stawka opłaty w zł/kW za przyłącze kablowe**
Grupa przyłączeniowa IV	67,50
Grupa przyłączeniowa V	88,60
Grupa przyłączeniowa VI *)	67,50
Grupa przyłączeniowa VI **)	7,20

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.
W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 30,46 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

16

8.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	*Wyszczególnienie**	*zł*
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nn	71,74
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	x
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo 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..	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	x
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	 25,06 5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	96,73

* *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.*

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

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł. za dojazd do odbiorcy.

10. Tabele cen i stawek opłat.

10.1. Obrót energią elektryczną.

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ całodobowa w [zł/kWh]
G11o	0,2187

10.2. Dystrybucja energii elektrycznej.

GRUPA TARYFOWA		STAWKI OPŁAT						
		Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej
				całodobowy	dzienny	nocny		
		zł/kW/m-c	zł/kWh				zł/kW/m-c	zł/m-c
C21		1,47	0,0098	0,0952	x	x	11,10	5,30
C22b		1,47	0,0098	x	0,0954	0,0417	11,10	5,30
C11		1,47	0,0098	0,1493	x	x	3,70	4,55
C11o		1,47	0,0098	0,1527	x	x	3,70	4,55
C12b		1,47	0,0098	x	0,1494	0,0649	3,70	4,55
C12bo		1,47	0,0098	x	0,1517	0,0776	3,70	4,55
R		1,47	0,0098	0,1819	x	x	6,20	0,00
Ro		1,47	0,0098	0,1819	x	x	6,20	0,00
Roczne zużycie energii [kWh]		zł/m-c	zł/kWh				Instalacja 3-fazowa [zł/m-c]	zł/m-c
G11o	< 500	0,39	0,0098	0,1376	x	x	4,20	0,92
G11o	500-1200	1,69	0,0098	0,1376	x	x	4,20	0,92
G11o	> 1200	5,32	0,0098	0,1376	x	x	4,20	0,92

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

18