PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 4 czerwca 2009 r.

DTA-4211-112(12)/2008/2009/1608/II/JD

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 **Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.** z siedzibą w Gdyni, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 13 października 2008 r. znak: ZIE/U/070-GE/436/08, uzupełnionym pismami: z dnia 12 lutego 2009 r. znak: ZIE/U/070-GE/43/09, z dnia 23 marca 2009 r. znak: ZIE/U/070-GE/93/09, z dnia 15 maja 2009 r. znak: ZIE/U/070-GE/159/09, z dnia 27 maja 2009 r. znak: ZIE/U/070-GE/167/09 oraz z dnia 5 czerwca 2009 r. znak: ZIE/U/070-GE/175/09

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 20 października 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie

z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne 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, z późn. zm.).

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

Otrzymuje:
Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.
ul. Rotterdamska 9
81-337 Gdynia

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jacek Dobracki
5.06.2009 r.

Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.

z siedzibą w Gdyni

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 9 czerwca 2009 r.
nr DTA-4211-112(12)2008/2009/16081/11/JP

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PROKURENT
Główny Księgowy
Helena Mrula

Dyrektor d/s Infrastruktury
Leszek Jurczyk

Gdynia 2009 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 4
   3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 4
   3.2. STREFY CZASOWE 5
   3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 6
   3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR 7
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 8
5. MOC UMOWNA 8
6. ZASADY USTALANIA OPŁTAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ. 9
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII 11
8. OPŁATY ZA NIELEGANY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ 11
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI 13
10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 15
11. TABELE STAWEK OPŁAT 16
    11.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22, B21 16
    11.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b 17
    11.3. GRUPY TARYFOWE C11 i C12b 17
    11.4. GRUPA TARYFOWA R 17

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Zarząd Morskiego Portu Gdynia Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdyni, zwany dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
3) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
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) ponadumowny pobór energii biernej,
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 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), 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 rok 2009.

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

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa" usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

1.7. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
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:

2.1. Niskie napięcie (nn) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.2. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

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

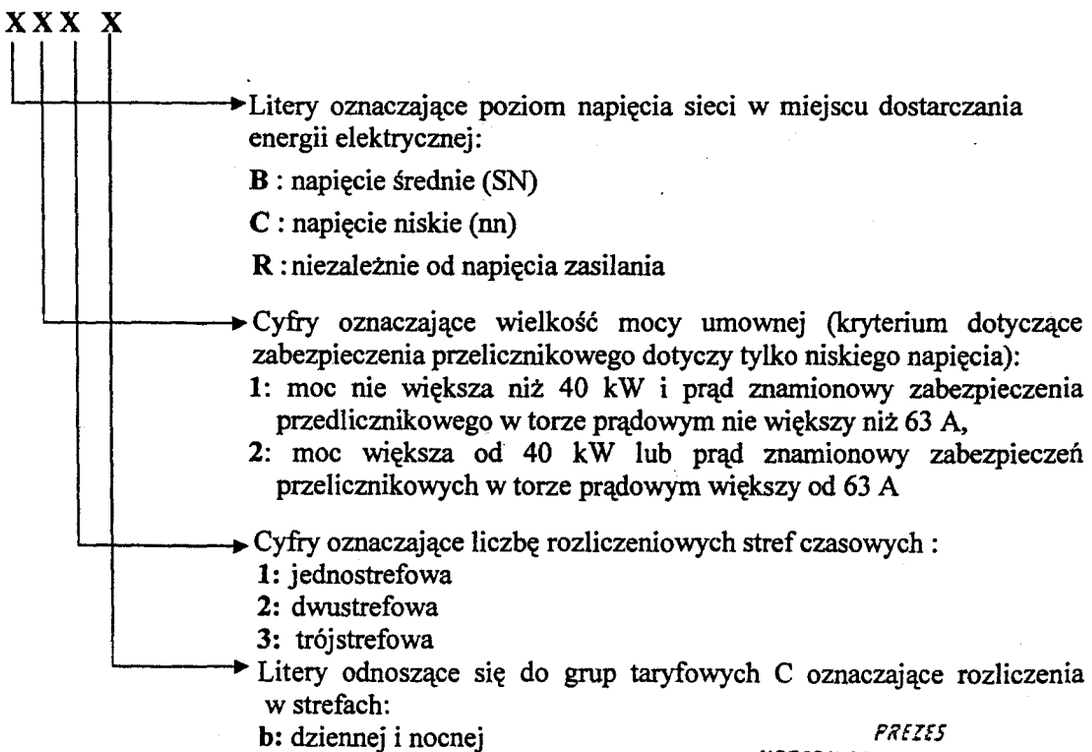
2.4. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:
- **a)** dystrybucję energii elektrycznej,
- **b)** utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

2.5. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez Przedsiebiorstwo).

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. KWALIFIKACJA 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) B21, B22 i B23 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

b) C11, C12b, C21 i C22b - dla odbiorców zasilanych z sieci nn
c) R - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia

3.1.3. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
d) oświetlenia reklam.

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

3.1.5. 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 z grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby *	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Maj	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$	$20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$	$19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Październik	$8^{00} \div 11^{00}$	$18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$	$21^{00} \div 8^{00}$

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej C22b:

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej C12b:

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

3.2.5. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2., 3.2.3 i 3.2.4 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 świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej 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 o świadczenie usług dystrybucji, albo umowa kompleksowa.
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r., wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

3.3.3. 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 3.3.2. odpowiednio odejmuje się.

3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa,

PREZES
WICEPREZES
Marek Waszczyk

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 o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.5. 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 3.3.4.

3.3.6. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która 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.

3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., 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.

3.3.8. 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
b) na napięciu SN	107,61

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

3.3.10. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowe i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.

4.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają::

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW] mocy umownej;
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej];
- P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie; danego odbiorcy [w kW];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k" [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k" [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł];
- r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1. i składnika S_{SVn}.

4.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1. i stawki S_{op}.

4.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z grupy taryfowej R składa się z iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt.4.5.

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 pkt. 4.5.

4.5. Opłaty, o której mowa w pkt. 4.4. lit.a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.6. 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.

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

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

5. MOC UMOWNA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

5.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

5.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości

Marek Woszczyk

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 o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

5.3. Zmiana mocy umownej 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.

5.4. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania 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.

5.5. 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.

5.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

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

5.8. 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.

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.

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

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru

6.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

6.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

6.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

6.5. 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 Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.6.7.

6.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 6.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się wg wzoru:

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

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, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk};

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.

$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 6.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

(pełniący obowiązki) DYREKTORA
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 6.6 i 6.7. wynosi:
0,75 – dla odbiorców zasilanych na średnim napięciu
2,30 – dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

7.1. 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_{rt} = 2,11 zł/godzinę.

7.2. 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. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
8.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
8.1.2. 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.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1. Przedsiębiorstwo 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 dwiema 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

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., 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.

8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. 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 dwiema 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.

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. 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 przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego przy 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 I_o określa się według wzoru: $I_o = 2,5 \cdot U$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 8.2, 8.4 i 8.5, 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.

8.7. Opłaty, o których mowa w pkt 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.8. 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
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 105,00 zł 131,30 zł 175,05 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

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

a) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

b) 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,

c) 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

w torze prądowym nie większym niż 63 A,

d) 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.

9.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 9.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 9.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

9.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów p[przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

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

9.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych 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.

9.7. 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.

9.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt 9.3. – 9.7., z wyjątkiem zasilania

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.9. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

9.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW	
	za przyłączenie przyłączem kablowym	za przyłączenie przyłączem napowietrznym
IV	123,58	97,80
V	135,38	107,48
VI gdy jest budowane przyłącze	123,58	97,80
VI- przyłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV, V, i VI grupy przyłączeniowej, gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,90 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	*Wyszczególnienie**	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	**71,74**
	b) na napięciu SN	**107,61**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	**71,74**
	a) półpośredniego	**107,61**
	a) pośredniego	**152,46**
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**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez niezależnych od Przedsiębiorstwa wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nn	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 nieprawidłowość, 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; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.*

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.

11. TABELE STAWEK OPŁAT

11.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21

stawka	Grupa taryfowa			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	9,82			
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w [zł/kW/m-c]	1,49			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]				
- całodobowy				53,71
- szczytowy			79,17	
- pozaszczytowy			36,23	
- szczyt przedpołudniowy	34,30	34,66		
- szczyt popołudniowy	41,30	41,55		
- pozostałe godziny doby	12,90	16,29		
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,15		6,86	6,52
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	18,15		18,15	18,15

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

11.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b

stawka	Grupa taryfowa	
	C21	C22b
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]	0,60	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1200	
- dzienny		0,0931
- nocny		0,0377
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	10,43	12,90
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	5,83	5,83

11.3. GRUPY TARYFOWE C11 i C12b

stawka	Grupa taryfowa	
	C11	C12b
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]	0,60	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1332	
- dzienny		0,1351
- nocny		0,0714
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	4,59	2,80
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	4,24	4,24

11.4. GRUPA TARYFOWA R

stawka	Grupa taryfowa
	R
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]	0,60
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,1977
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	5,98

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk