



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 maja 2010 r.

DTA-4211-38(39)/2009/2010/4399/III/LK

DECYZJA

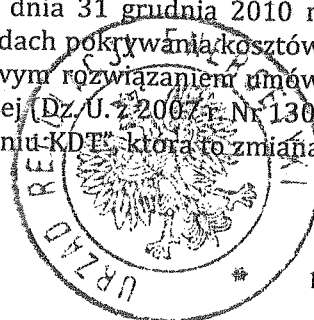
Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego – Towarzystwo Inwestycyjne „ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S. A. – z siedzibą w Lublinie, zawartego w piśmie z dnia 6 marca 2009 r., znak: L. dz. TIEW/147/2009, uzupełnionego pismami z dnia: 2 kwietnia 2009 r., znak: L. dz. TIEW/197/2009, 21 kwietnia 2009 r., znak: L. dz. TIEW/231/2009, 30 lipca 2009 r., znak: L. dz. TIEW/396/2009, 17 sierpnia 2009 r., znak: L. dz. TIEW/421/2009, 12 października 2009 r., znak: L. dz. TIEW/481/2009, 8 grudnia 2009 r., znak: L. dz. TIEW/559/2009, 9 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/99/2010, 16 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/112/2010, 19 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/127/2010, 15 marca 2010 r., znak: L. dz. TIEW/170/2010, 14 kwietnia 2010 r., znak: L. dz. TIEW/222/2010, 16 kwietnia 2010 r., znak: L. dz. TIEW/229/2010, 7 maja 2010 r., znak: L. dz. TIEW/273/2010 oraz 11 maja 2010 r., znak: L. dz. TIEW/275/2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

POSTANAWIAM

- 1) zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w części zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r., znak: DTA-4211-38(19)/2009/4399/III/LK (która ogłoszona została w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 102 (785) z dnia 17 grudnia 2009 r), dotyczącą ustalenia na okres do dnia 31 grudnia 2010 r. stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”, która to zmiana



polega na ustaleniu nowej, następującej wysokości tych stawek uwzględnionych również w tekście taryfy stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji:

GRUPY TARYFOWE B, C

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY, O KTÓREJ MOWA W ART. 9 UST.4 USTAWY O ZMIANIE KDT bez podatku od towarów i usług
	[zł/kW/m-c]
B23	5,52
C23,C21, C11	2,23

- 2) zatwierdzić w pozostałej części ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

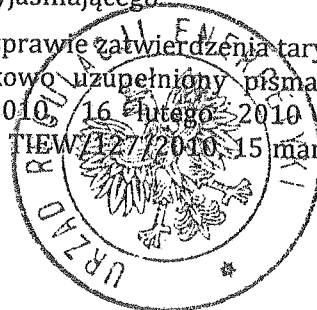
UZASADNIENIE

W dniu 10 marca 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Wniosek Przedsiębiorstwa w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej został uzupełniony pismami z dnia : 2 kwietnia 2009 r., znak : L. dz. TIEW/197/2009, 21 kwietnia 2009 r., znak : L. dz. TIEW/231/2009, 30 lipca 2009 r., znak : L. dz. TIEW/396/2009, 17 sierpnia 2009 r., znak : L. dz. TIEW/421/2009, 12 października 2009 r., znak : L. dz. TIEW/481/2009, 8 grudnia 2009 r., znak : L. dz. TIEW/559/2009.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r., znak: DTA-4211-38(19)/2009/4399/III/LK, została zatwierdzona ustalona przez Przedsiębiorstwo taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej jedynie w części dotyczącej stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązywaniu KDT, ustalająca wyżej określone stawki tej opłaty na okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r., ponieważ w odniesieniu do pozostałej części taryfy niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego.

Po wydaniu ww. decyzji, wniosek Przedsiębiorstwa w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej został dodatkowo uzupełniony pismami z dnia: 9 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/99/2010, 16 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/112/2010, 19 lutego 2010 r., znak: L. dz. TIEW/127/2010, 15 marca



2010 r., znak: L. dz. TIEW/170/2010, 14 kwietnia 2010 r., znak: L. dz. TIEW/222/2010, 16 kwietnia 2010 r., znak: L. dz. TIEW/229/2010, 7 maja 2010 r., znak: L. dz. TIEW/273/2010. 2010 oraz 11 maja 2010 r., znak: L. dz. TIEW/275/2010.

Jednocześnie w trakcie prowadzonego postępowania w sprawie zatwierdzenia pozostałej części taryfy, w oparciu o analizę sytuacji na rynku energii elektrycznej Przedsiębiorstwo na nowo skalkulowało stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, w związku z czym wniosło o zmianę decyzji z dnia 17 grudnia 2009 r., znak: DTA-4211-38(19)/2009/4399/III/LK zatwierdzającej te stawki.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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 (art. 47 ust. 2 ww. ustawy).

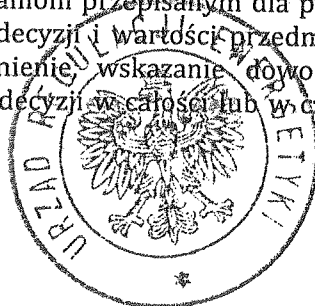
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r.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

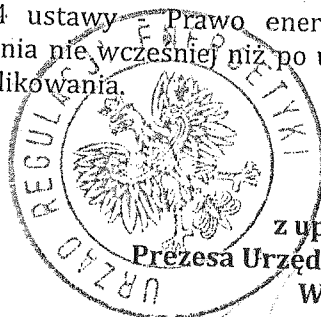
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja 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

[Signature]
Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

[Signature]
Leszek Kukula

Otrzymuje:

1. Towarzystwo Inwestycyjne „ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S. A.
ul. Mełgiewska 7-9
20-952 Lublin
2. a/a

**TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE
"ELEKTROWNIA-WSCHÓD" S.A.**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 Maja 2010 r.

nr OTN-4211-38139\1200912010\4393\III IL

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WIKIPREZES

Marcel Wondrzyk

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PREZES ZARZĄDU

Małgorzata Tymochowicz

Lublin, 2010 r.

Towarzystwo Inwestycyjne
"ELEKTROWNIA-WSCHÓD" S.A.
20-952 Lublin, ul. Mełgiewska 7-9
tel. (081) 749-20-41, fax (081) 749-20-50
NIP 712-235-38-55, REGON 430907543

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	2
2. DEFINICJE	3
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	5
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI	7
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	8
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	10
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
4.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	11
4.2. MOC UMOWNA.....	12
4.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	13
4.4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII	15
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	16
6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	19
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII	20
8. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	23

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


Taryfa- Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia – Wschód” S.A. Marek Wesoły Strona 1

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 1.1.2. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- 1.1.3. 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”,
- 1.1.4. 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 oraz Dz.U. z 2008 r. Nr 30 poz.178), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.1.5. 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,
- 1.1.6. Komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 roku w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza taryfa ustalona przez przedsiębiorstwo Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia-Wschód” S.A. zwane dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa i podmioty, stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej
- 1.2.2. Taryfa określa:
 - a. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b. sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat,
 - c. stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - d. stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - e. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - f. sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - g. opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy..
- 1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

WICEPREZES

Marek Woźniak

2. DEFINICJE

- 2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować:
- a. Sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b. Stację redukującą napięcia zasilającą tę sieć,
 - c. Sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące,
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 minutowych.
- 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV
- 2.6. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Napięcie wysokie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa.
- 2.11. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych z nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.12. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

Marek Waszczyk

bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

- 2.13. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczne wyznaczenie łącznej mocy elektrycznej czynnej pobieranej przez daną instalację lub sieć odbiorcy z więcej niż jednego miejsca dostarczania zasilanego na tym samym poziomie napięcia.
- 2.14. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa
- 2.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.
- 2.17. **Usługa dystrybucji** – usługa, świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
 - c) utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego, od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczania grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup

Grupy Taryfowe	Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
B23	Zasilanych z sieci średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną trójstrefowo (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
C21 C23	Zasilanych z sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większym od 63A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 - jednostrefowo C23 – trójstrefowo (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
C11	Zasilanych z sieci niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowo

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

3.1.4. Odbiorca który:

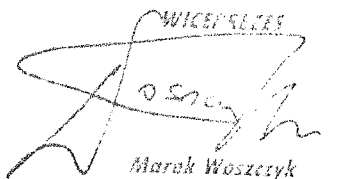
- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania ^{PREZES} jednego zespołu ^{PREZES} urządzeń z więcej niż z jednego miejsca dostarczania ^{PREZES} na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczany do grup

Marcel Woszczyk

taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi w Przedsiębiorstwie

- d) ze względu na przyjęty w Przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych w Przedsiębiorstwie może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedna z pośród tych grup,
- 3.1.5. Odbiorca o którym mowa w pkt. 3.1.4. lit. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Przedsiębiorstw zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczenia, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 3.1.7. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1. z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z trzema strefami przedstawia poniższa tabela

TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych B23; C23 w poszczególnych godzinach doby																													
Okres ¹	Dzień tygodnia	poniedziałek – piątek																								sobota, niedziela			
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰			
1 styczeń – 31 marzec	1 kwiecień – 31 czerwiec	1 lipiec – 30 wrzesień	1 październik – 31 grudzień	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III	III	III		
				III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	II	III	III	III	
				III	III	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
				III	III	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
				III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III		

UWAGA:

- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa pozostałych godzin doby²

Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

Taryfa- Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia – Wschód” S.A.

Strona 7

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.
- 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń**
- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: B23, C23, C21, C11.. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z odbiorcami rozliczanymi w systemie przedpłatowym określa umowa.
- 3.3.2. Rozliczanie za świadczone usługi dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne wyznaczenie poboru mocy dla kilku miejsc dostarczania, rozliczani są według tych układów za świadczone usługi dystrybucji.
- 3.3.3. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub umowie zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucyjne wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 3.3.4. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym z winy Przedsiębiorstwa pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 3.3.5. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej albo
 - b) ciągi zasilania są złączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę
- 3.3.6. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosił stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, 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 energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 roku – 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 czynnej wskazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.8. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci 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, określone na zasadach podanych w pkt. 3.3.7 odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w sytuacji, 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.
- 3.3.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.9.
- 3.3.11. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych. W szczególnych przypadkach dopuszcza się określenie poprawnej ilości energii z wykorzystaniem kontrolnego układu pomiarowego. Zasady korygowania rozliczeń zgodnie z pkt. 4.3.
- 3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11., 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 porównywalnym okresie.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, Przedsiębiorstwo ma prawo do zastosowania w rozliczeniach stawek opłat dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub

analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny, o ile umowa nie stanowi inaczej.

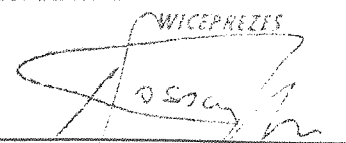
- 3.3.14. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy i uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającej dłużej niż trzy miesiące Przedsiębiorstwo ma prawo do zastosowania w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmując do rozliczeń wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej
- 3.3.15. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa, w art.9 ust.4 ustawy o KDT.
- 3.3.16. 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:	72,46 zł
b) na napięciu SN:	108,69 zł
c) na napięciu WN:	135,87 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.4.1.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
- Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

Z upoważnienia

WICEPREZES


4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorcy oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{pi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie :

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji dla danego odbiorcy [w zł]
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za miesiąc [w zł/kW/miesiąc mocy umownej]
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w MW lub kW]
- S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub w zł/kWh]
- E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [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 lub kWh]
- S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT [w zł/kW/miesiąc mocy umownej]
- O_a – Opłata abonamentowa [w zł/ukł pom/m-c]

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej S_{SVn} i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i stawki opłaty o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT S_{op} .
- 4.1.4. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie umowy.
- 4.1.5. 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 dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.6. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy
- 4.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej

oraz usług dystrybucji. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

- 4.1.8. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1
- 4.1.9. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowną zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczenia odrębnie w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2
- 4.2.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczana objętych jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym umożliwiającym sumaryczny pomiar mocy pobranej łącznie w tych miejscach dostarczania, zamówienie mocy umownej dokonywane jest łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania z zastrzeżeniem pkt. 4.2.7.
- 4.2.3. Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok, przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 4.2.4. 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.
- 4.2.5. Zmiana mocy umownej w zakresie mocy przyłączeniowej:
- a) dla odbiorców III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Przedsiębiorstwo, warunków zmiany mocy,
 - b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę
- o ile w umowie nie ustalono inaczej,
- 4.2.6. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.7. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, C23, C21 a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2 taryfy, określonej w umowie, 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.4.2.8 lit. a).
- 4.2.9. 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, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego sumującego.
- 4.2.10. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, lub w umowie.
- 4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usługi dystrybucji albo w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\phi$ 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 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
 C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
 $\text{tg}\phi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
 $\text{tg}\phi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
 k - współczynnik, o którym mowa w pkt. 4.3.9.

- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\phi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\phi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh,
 $\text{tg}\phi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.3.9. taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 4.3.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.6 i 4.3.8. wynosi:

	w roku 2010
na napięciu nN:	3,0
na napięciu SN:	1,0
na napięciu WN:	0,5

4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

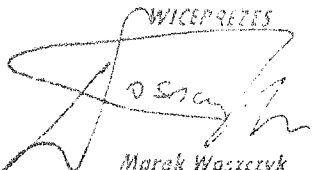
4.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

4.4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.

4.4.1 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 $b_n = 4,00$ zł/godzinę.

4.4.2. Za niedotrzymanie przez Przedsiębiorstwo. standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 42 rozporządzenia systemowego o ile umowa nie stanowi inaczej, 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 ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wynosiło 3.102,96 zł (M.P. z 2010, Nr 7 poz.67).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 5.1. Podmioty których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe;
- a. grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone 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 przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV ora mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większym niż 63 kW,
 - c. grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - d. grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia instalacje i sieci są przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok,
- Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej
- 5.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 5.3. 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 5.2. pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż określone w pkt.5.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.5.

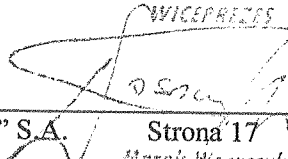
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze kablowe	Stawka opłaty w zł/kW -przyłącze napowietrzne
IV	137,16	108,45
V	137,16	108,45
VI, w przypadku gdy jest budowane przyłącze	137,16	108,45
VI w przypadku podłączenia do istniejącej sieci	7,27	7,27

- 5.5. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od 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.5.2. w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 5.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - 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: złączową i pomiarową lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 5.7. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania 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 wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woźniak

- 5.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 5.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$Op = Sm \times (Pp - Pd) + Nrz \times \frac{Pd}{Pp}$$

gdzie:

Op – opłata za przyłączenie w zł,

Sm- stawka opłaty w zł/kW, przyjęta zgodnie z pkt. 10

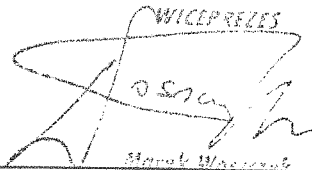
Pp – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określonej w umowie o przyłączenie,

Pd – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

Nrz – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 5.10. 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.
- 5.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 5.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


6. OPLATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

6.1. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
	c) na napięciu WN	135,87
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	72,46
	a) półpośredniego	108,69
	a) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 103,25 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w punkcie 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
	c) w sieci WN	407,62
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,31
	- za każdą następną	5,32
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	97,70

Taryfa- Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia –Wschód” S.A.

Strona 19

Marek Waszczyk

- * 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 elektrycznej.
- *** 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

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

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt. 1) Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt. 2), Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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 pkt 7.1. ppkt. 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 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.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt. 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) ilości energii elektrycznej, uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przezwanego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh,
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1A prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1A prądu obliczeniowego I_0	300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 , określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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 w A,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w A.

- 7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.7. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 106,05 zł 132,61 zł 176,80 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 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 regulacyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1. Stawki opłat dla grupy B23

Lp.	Stawka opłaty	B23
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh – całodobowy	65,98
3.	Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
4.	Stawka opłaty* o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	5,52
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł.pom/m-c	51,00

* Obowiązująca w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 grudnia 2010 r. zgodnie z ustawą o KDT.

8.2. Stawki opłat dla grup: C23, C21, C11

Lp.	Stawka opłaty	C23	C21	C11
1.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,00	9,00	7,65
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh – całodobowy	0,1235	0,1235	0,1356
3.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	0,0077	0,0077
4.	Stawka opłaty* o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,23	2,23	2,23
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł.pom/m-c	51,00	15,75	3,40

* Obowiązująca w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 grudnia 2010 r. zgodnie z ustawą o KDT.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
