



Kraków, dnia 10 grudnia 2010 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4211-22(16)/2010/693/VI/RW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b i c, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r., Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Grupa Kęty S.A.

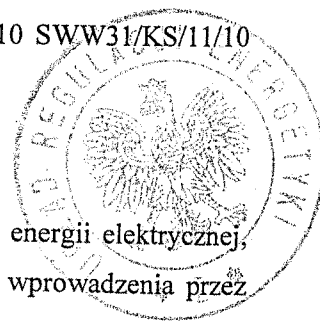
z siedzibą w Kętach

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 26 sierpnia 2010 r. znak: GK/SWW31KS/08/10, uzupełnionego pismami z dnia 23 września 2010 r. znak: SWW31/KS/09/10, 14 października 2010 r. znak: DHL 18.10.2010 SWW31/KS/09/10, 22 listopada 2010 r. znak: DHL 22.11.2010 SWW31/KS/11/10 oraz pismem z dnia 8 grudnia 2010 r. znak: 1009/SWW31/KS/12/10

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 27 sierpnia 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

główny specjalista Ryszard Wójcik

Otrzymują:

1. Grupa Kęty S.A.
ul. Kościuszki 111; 32-650 Kęty.
2. 2x a/a.



GRUPA KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w zakresie dystrybucji energii

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 10 grudnia 2010 r.
nr. OKR.6.2(1-22/16)/2010/693/VI/RW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof BIEKIEŃSKI
Specjalista elektryk

Kęty 2010

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
9. Stawki opłat dystrybucyjnych dla poszczególnych grup taryfowych.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof PIEKJERSKI
Specjalista elektryk

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Taryfa Grupy KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach, zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
 - 1.2.1. Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 1.2.2. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - 1.2.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci;
 - 1.2.4. Stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - 1.2.5. Sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 1.2.6. Sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 1.2.7. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanego 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 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.
 - g) Komunikatu Prezesa URE Nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa umowę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof J. PIETRSKI
Specjalista elektryk

2. Definicje.

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

- 2.1 **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.2 **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określana w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.3 **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy, rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.4 **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów, dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.5 **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6 **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.8 **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 **Operator** – przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.10 **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.11 **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego, świadczącego na rzecz podmiotu przyłączonego, usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.12 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13 **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.14 **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.15 **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 2.16 **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej
- 2.17 **Wskaźnik mocy** – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.18 **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.19 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krystof STANISZEWSKI
Specjalista/elektryk

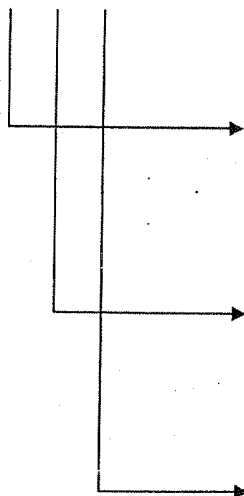
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

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.

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego, dotyczy tylko niskiego napięcia) umownej:

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

3: trójstrefowa

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

a) **B23** - odbiorców zasilanych z sieci SN,

b) **C21, C11** - odbiorców zasilanych z sieci nN,

3.1.4. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług 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,

b) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,

d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów określonych w punkcie 3.1.2. tabeli, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.4. 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 Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOUPEŁNIONIK

Krzysztof SIEMKOWSKI
Specjalista elektryk

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	18 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	14 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	14 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 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.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji, przeprowadza się okresach miesięcznych, dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1. Sposób rozliczenia w innych okresach, niż w okresach podanych w pkt. 3.3.1. powinien być szczegółowo określony w zawartej na tą okoliczność umowie.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności, ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.5. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do mocy umownej oraz grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany.
- 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 dnia 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 zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.7. 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 elektrycznej 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wysokość strat określa umowa.
- 3.3.8. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.7. odpowiednio odejmuje się.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof MIŁCERSKI
Specjalista Elektryk

- 3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie, określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, 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 elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora 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, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.12. 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 Operatora, ilość energii elektrycznej 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, Operator ma prawo do zastosowania w rozliczeniach, stawki opłat dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz średniodobowe zużycie energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożone 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, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającej dłużej niż trzy miesiące, Operator ma prawo w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej, przyjąć 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 przejściowej.
- 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
b) na napięciu SN	135,87

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 za pobraną energię elektryczną, 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.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty, stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty, należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. 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 w najbliższym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

Poludniowa-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDZU GOSPODARSTWA ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

DYREKTOR

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIEMERSKI
Specjalista elektryk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

- 4.1.1. Oplatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{j=1}^k S_{ZVnj} \cdot E_{oj} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_A$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/miesiąc];
 S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/miesiąc;
 P_i - moc umowna danego odbiorcy w [MW] lub [kW];
 S_{ZVnj} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „j”, w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
 E_{oj} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „j”, 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/] pobierana zgodnie z pkt. 4.3. taryfy;
 k - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 4.1.2. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika S_{SVn} .
 4.1.3. Opłata za usługę 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. 4.1.1. i stawki S_{op} .
 4.1.4. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
 4.1.5. Opłaty za usługi dystrybucji, dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania, ustalone i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
 4.1.6. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są opłatą abonamentową.
 4.1.7. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
 4.1.8. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych, są pobierane od odbiorcy i zostały skalkulowane w przeliczeniu na układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej, znajdujące się w danym obiekcie, u każdego odbiorcy, do którego dostarczana jest energia elektryczna.
 4.1.9. Oplatę za usługi dystrybucji w części, wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części, wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, pobiera się proporcjonalnie, do czasu trwania Umowy.

4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian, są określone w Umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2.
 4.2.2. 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.
 4.2.3. Zmiana mocy umownej:
 a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później, niż po upływie miesiąca, po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy umownej,
 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.
 4.2.4. Moc umowna, określona dla danego miejsca dostarczania, nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla tego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowym

Urząd Regulacji Energetyki
 Z upoważnienia Prezesa
 PEŁNOMOCNIK
 Krzysztof SIEKORSKI
 Specjalista/elektryk

- rozliczeniowym, przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsca dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2.3. Taryfy, określonej w Umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub,
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a)
- 4.2.8. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc, do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 4.2.7., składnik stały stawki sieciowej (ustalony w taryfie w zł/kW/m-c), należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.
- 4.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.2.10. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, C21 i C11

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

- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- 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
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - 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 niskiego 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 o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 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 lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ 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.4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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:

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof STEPIERSKI
Specjalista Elektryk

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;

C_{rk} – cena 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} ;

$\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.9.

$\operatorname{tg} \varphi$ – 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.

- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym, naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6., z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;

$\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.

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

Lp.	Grupa odbiorców	Krotność k Ceny C_{rk}
1	B23	0,54
2	C21	0,50
3	C11	1,09

- 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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIŁKOWSKI
Specjalista elektryk

10

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym 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.
- 5.2. 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 2009 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. Nr 7, poz. 67).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej
- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1., Operator 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:
- 6.2.1. Wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 6.2.2. Ilość energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
- Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami, opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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:
- 6.4.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.
- 6.4.2. Ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof BILKERSKI
Specjalista Elektryk

11

- Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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:
- 6.5.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.,
- 6.5.2. Ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
- dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$
gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Przedsiębiorstwo 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 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli	DYREKTOR Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z siedzibą w Krakowie dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEMERSKI 12
Specjalista elektryk

	a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	106,05 zł 132,61 zł 176,80 zł
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Operator nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie podmiotów w tym okresie. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

8.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	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	72,64
	a) półpośredniego	108,69
	a) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	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: ***	97,70

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Krajowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEKIERSKI 13
Specjalista elektryk

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 pkt. 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 zł
	- za każdą następną	5,32 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci *****	97,90 zł.

* 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.

- 8.2. 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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Okręgu Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNOMOCNIK
Krzysztof SIEPIERSKI
Specjalista Elektryk

9. Stawki opłat dystrybucyjnych dla poszczególnych grup taryfowych (bez podatku VAT)

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa	
	C21	C11
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,039	0,085
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	3,85	0,31
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c]	1,38*	1,38*
	1,25**	1,25**
Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,00769	0,00769
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	10,15	4,55

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Grupa taryfowa	
	B23	
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	41,91	
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	2,91	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c]	3,43*	
	3,09**	
Stawka jakościowa [zł/MWh]	7,69	
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	91,67	

* Stawka opłaty obowiązuje do dnia 31 grudnia 2010 r.

** Stawka opłaty obowiązuje od dnia 01 stycznia 2011 r.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu
PEŁNNIĄCY FUNKCJONARIUSZ
Krzysztof BIEKIERSKI
Specjalista elektryk