



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-25(8)/2011/1856/IV/RF

Kraków, dnia 26 września 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 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, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3 poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664 z 2010 r. Nr 21, poz. 104, Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 135, poz. 789), 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, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173 i Nr 106, poz. 622)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A.
z siedzibą w Tarnowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 28 lipca 2010 r., znak EG/666/2011, uzupełnionego pismami z dni: 30 sierpnia 2011 r., znak: EG/768/2011, 16 września 2011 r., znak: EG/853/2011 oraz 22 września 2011 r., bez znaku

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 11 sierpnia 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej 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 energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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.), uwzględniło także postanowienia 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 energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

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 Urzędu Regulacji Energetyki, 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 wniosek 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
Miejskiego-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

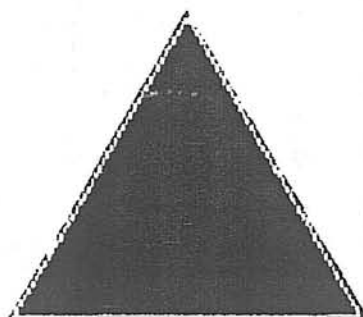
1. Zakłady Mechaniczne „TARNÓW” S.A.
ul. Kochanowskiego 30, 33-100 Tarnów,
2. a/a. x 2.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 1 sierpnia 2011 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Robert Florek – specjalista

Robert Florek





TARYFA
ZAKŁADÓW MECHANICZNYCH
„TARNÓW” S.A.
Z SIEDZIBĄ W TARNOWIE

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 26 września 2011 r.
nr OKR-4211-25(8)/2011/1856/R/RF

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

TARNÓW 2011 ROK

Członek Zarządu

Wojciech Gruszecki

PROKURENT

dr inż. Artur Wójcik

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE	4
3.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	5
4.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	8
5.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
6.	OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
7.	ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI	14
8.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	14
9.	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	16

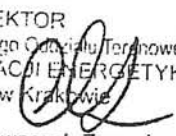
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGII
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Członek Zarządu
PROKURENT

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Łodzi
Wojciech Gruszczyński 2/16
Wojcik

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” Spółka Akcyjna z siedzibą w Tarnowie, zwane dalej „dostawcą”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz warunki ich stosowania,
 - c) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) sposób naliczania opłat za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) 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 zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r, 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 2007r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 Urzędu Regulacji Energetyki Nr 28/2011 z dnia 18 sierpnia 2011 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). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci dostawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Członek Zarządu

Wojciech Gruszczyński
Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie
PROKURENT
3/16
dr inż. Artur Wójcik

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

- 2.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego dostawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług 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, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości 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 ze średnich wartości tej mocy, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości 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. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonany przez dostawcę.
- 2.8. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.9. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci dostawcy świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.10. **Średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **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.
- 2.12. **Umowa** - umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca łączne postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji.
- 2.13. **Usługa dystrybucji energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez dostawcę, obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.14. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.15. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci dostawcy i przez niego zaplombowane.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie

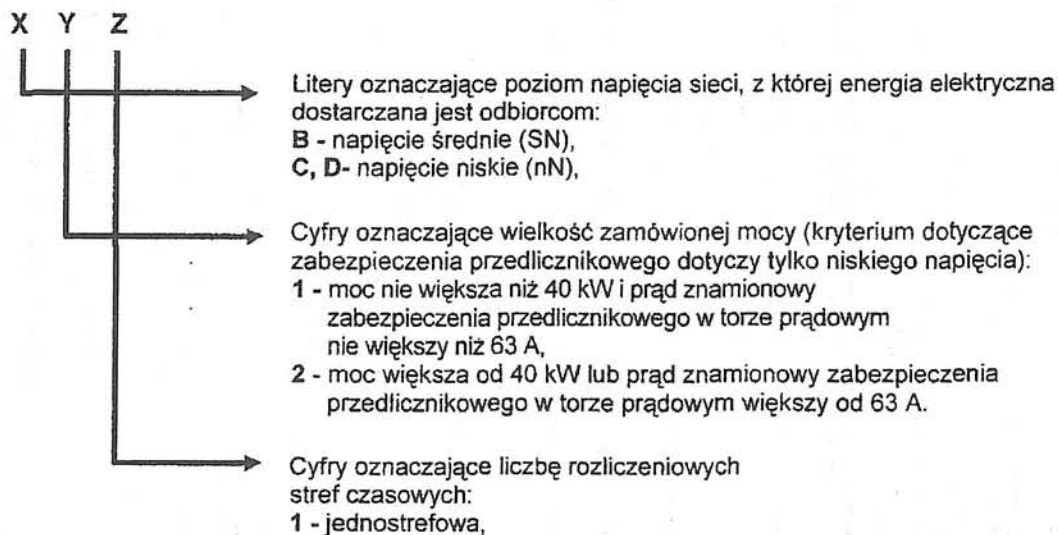
Wojciech Gruszczyński, Artur Wójcik

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11, D11,

3.1.4. Do grupy taryfowej D11 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przełącznikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodów i zachodów słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.

W grupie taryfowej D11:

- zasilanie wydzielonych obwodów odbywa się z punktu zasilania (PZ) wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz przełącznik zmierzchowy lub astronomiczny zegar sterujący godzinami włączania i wyłączania urządzeń;
- moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych odbiorników.

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

3.1.6. Odbiorca, który:

- 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,

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie

Wojciech Gruszek
Wojciech Wójcik

- b. korzysta z usługi 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 dostawcy,
 - d. ze względu na przyjęty u dostawcy podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów przyjętych przez dostawcę, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią dostawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. W rozliczeniach z odbiorcami stosuje się całodobowy pomiar energii elektrycznej.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dla odbiorców wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 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 ustalona 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. 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 dostawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji,
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Krakowie

Wojciech Gruszczyński

PROKURANT
Wojciech Gruszczyński

- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest dostawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością dostawcy, 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 w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością dostawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, dostawca 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.
- 3.3.10. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 3.3.12. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.3.13. 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.
- 3.3.14. 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) 74,13 zł - dla odbiorców przyłączonych do sieci nN,
 - b) 111,19 zł - dla odbiorców przyłączonych do sieci SN.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie

Wojciech Grzeszko Artur Wójcik

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.4.1.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości 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 pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu 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 poprzedniego okresu rozliczeniowego, 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.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**4.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji w miesięcznym okresie rozliczeniowym dla danego odbiorcy oblicza się według następującej zależności:

$$O_d = S_s * P + S_{zi} * E_i + S_{ji} * E_{ji} + S_p * P + O_a * n$$

gdzie:

- O_d - opłata za usługę dystrybucji, wyrażona w zł,
 S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/kW,
 P - moc umowna określona w umowie, wyrażona w kW,
 S_{zi} - składnik zmienny stawki sieciowej, wyrażony w zł /MWh lub zł/kWh,
 E_i - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dostawcy w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MWh lub kWh,
 S_{ji} - stawka jakościowa w zł/MWh lub zł/kWh,
 E_{ji} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh,
 S_p - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW mocy umownej,
 O_a - opłata abonamentowa w zł/układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 n - ilość układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 4.1.2. Opłatę za usługi 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 trwania umowy.

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

- 4.1.3 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca i wielkości mocy umownej P , o której mowa w punkcie 4.1,
- 4.1.4 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P , określonej w umowie oraz stawki opłaty S_p .

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.
- 4.2.2. Odbiorca zamawia 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, wg. której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 4.2.3. Zmiana wielkości mocy umownej: dla odbiorców zaliczanych do III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę warunków zmiany mocy umownej określonych przez dostawcę, dla odbiorców zaliczanych do 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. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą dostawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.5. 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 przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.6. 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:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w ppkt. a), jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą ilość przekroczeń.
- 4.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenia mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie 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 sumatora.
- 4.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych dostawcy wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnobrzeg” S.A. 9/16

Wojciech Gruszczyński, Artur Wójcik

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3.3. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy/m-c.

4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej 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 stanowiąca 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.
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.4.3. 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 całodobowo.
- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość tego współczynnika 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 umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.4.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo [w MVarh lub kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt 4.4.7.
- 4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej ponad wielkość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.4.1. lit. a) całodobowo oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_{bie} = k_c * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_{bie} - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,
- C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- A - energia czynna pobrana całodobowo, wyrażona w MWh lub kWh,
- k_c - ustalona w pkt 4.4.9. krotność ceny C_{rk} ,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 4.4.4.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie

Wojciech Głuszczyński
dr inż. Andrzej Wójcik

- 4.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 4.4.6, z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh lub kVarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4,
 A - energia czynna pobrana całodobowo, wyrażona w MWh lub kWh.
- 4.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.4.9 taryfy krotności k_c oraz 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
- 4.4.9. Współczynnik k_c o którym mowa w pkt 4.4.6 i 4.4.8 wynosi: 3,00 - dla odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia, 1,00 - dla odbiorców przyłączonych do sieci średniego napięcia.
- 4.4.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadnormatywny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 6,00 \text{ zł/godzinę}$.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

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 lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” SA
 11/16
 Wójcik
 Wójcik

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1., dostawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający energię opłatami ustalonymi na podstawie 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. Wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

6.2.2. Ilości energii elektrycznej uwzględniającej 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 ww. podmiotu 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., dostawca 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 jest mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia energii elektrycznej 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, dostawca 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. Wielkości mocy umownej określonej w umowie,

6.4.2. Ilości energii elektrycznej uwzględniającej 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 125kWh 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.

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamó” S.A. z siedzibą w Tamowie

12/16

Wojciech Gruszecki
Artur Wójcik

- 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, dostawca 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. Ilości energii elektrycznej uwzględniającej rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

- a) dla układu jednofazowego _____ 3000 kWh
 b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika _____ 6000 kWh
 c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika _____ 300 kWh
 d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego _____ 300 kWh
 e) dla układu 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:

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

- 6.6. Opłaty o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 6.7. Dostawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
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 46,33 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 zł 180,87 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pomiarowej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 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 PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

Dostawca nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci dostawca 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	Opłata za czynność w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	74,13
	b) na napięciu SN	111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego.*	
	a) bezpośredniego	74,13
	b) półpośredniego	111,19
	c) pośredniego	157,52

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Krakowie

Wojciech Grzesiek

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)*	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Przeniesienie licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	92,67
5.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od dostawcy w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością dostawcy	46,33
6.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców, o których mowa w pkt. 5 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci dostawcy:	
	a) w sieci nN	203,84
	b) w sieci SN	296,51
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	25,89
	- za każdą następną	5,44
8.	Za demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **	99,95

* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością dostawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej

** W przypadku zgodności parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach zawartych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a dostawcą – w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi dostawca

- 8.2. We wszystkich opisanych w pkt. 8.1 przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych dostawcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- 8.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy, wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **20,45 zł** za dojazd do odbiorcy.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie 15/16
Członek Zarządu WOKURENT
Wojciech Gruszczyński Artur Wójcik

9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. Stawki opłat w grupie taryfowej B21,

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA B21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	83,55
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,37
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,30
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	96,30

9.2. Stawki opłat w grupie taryfowej C21,

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA C21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,16691
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,92
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	0,93
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,007
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,90

9.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, D11

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C11	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,18223	0,13192
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,64	1,64
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	0,93	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,007	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,84	

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Krakowie. Złonek 7/16/16
Wojciech Gruszczyński Wójcik