



Kraków, dnia 13 sierpnia 2010 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-16(8)/2010/1856/III/RF

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b 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 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, Nr 175, poz. 1462 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40 poz. 230)

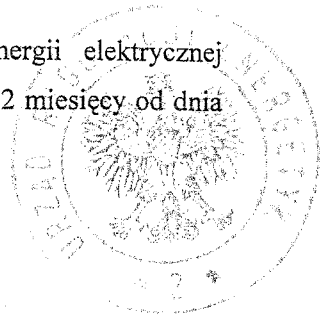
po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A.
z siedzibą w Tarnowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 28 czerwca 2010 r., znak EG/572/2010, uzupełnionego pismami z dni: 16 lipca 2010 r., znak: EG/630/2010 oraz 30 lipca 2010 r., znak: EG/661/2010

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 29 czerwca 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

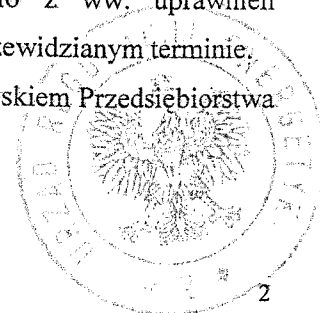
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), 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.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy - Kodeksu postępowania administracyjnego pismem z dnia 30 lipca 2010 r. znak: OKR-4211-16(6)/2010/1856/III/RF, zawiadomiono Przedsiębiorstwo energetyczne o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie oraz możliwości zapoznania się z aktami sprawy i złożenia ewentualnych uwag i wyjaśnień, w terminie 7 dni od dnia otrzymania pisma. Jednocześnie pouczone Przedsiębiorstwo energetyczne, że nie zapoznanie się w powyższym terminie z aktami sprawy, zostanie uznane za rezygnację z możliwości wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonego materiału dowodowego. Zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego zostało odebrane w dniu 04 sierpnia 2010 r. Tym samym termin do zapoznania się z aktami postępowania upłynął w dniu 11 sierpnia 2010 r. Przedsiębiorstwo energetyczne nie skorzystało z ww. uprawnień i nie przedłożyło dodatkowych dowodów, materiałów lub informacji w przewidzianym terminie.

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 przepisany 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

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

Otrzymują:

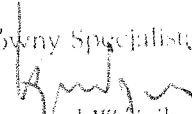
1. Zakłady Mechaniczne „TARNÓW” S.A.
ul. Kochanowskiego 30, 33-100 Tarnów,
2. a/a. x 2.

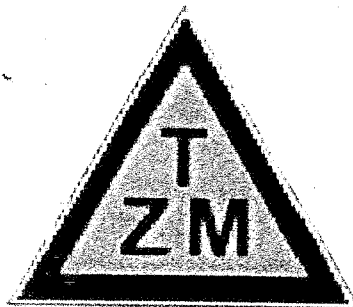
Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 28 czerwca 2010 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Tomasz Kaźmierczak – specjalista

Tomasz Kaźmierczak

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 sierpnia 2010 r.
nr. ~~UR-UZ-16(8)/1010/1856/III/RE~~
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista

Ryszard Wojcik



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

CZŁONEK ZARZĄDKU
Andrzej Nijmowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

TARNÓW 2010 ROK

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 PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	15
8.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	15
9.	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	17

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Stoboda

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie 2/17

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 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) komunikat Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.
- 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.



Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Naniowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

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

3/17

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 zafalszowanie 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.

Główny specjalista

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

Ryszard Wójcik

CZŁONEK ZARZĄDKU

Andrzej Słoboda

PROKURENT

4/17

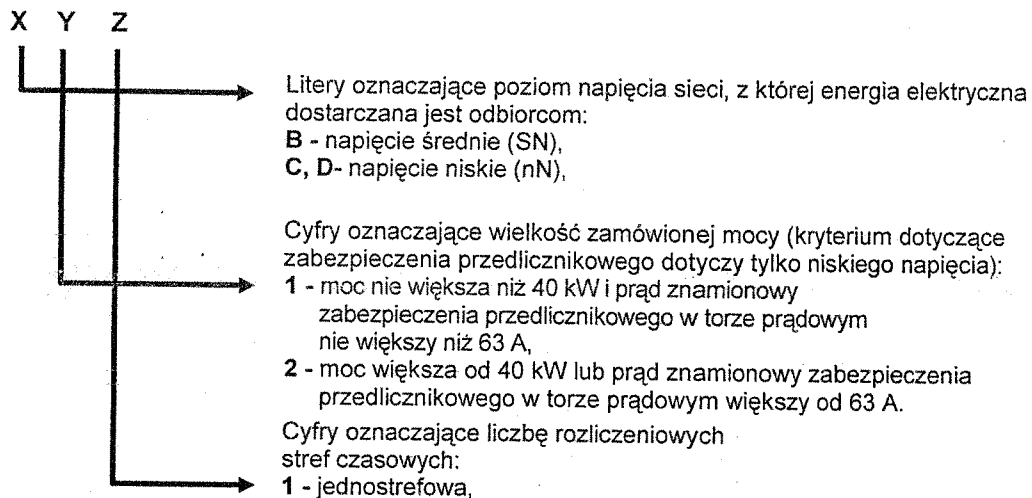
mgr Andrzej Słoboda

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 przekaźnikami 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 przekaźnik 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.

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Stoboda

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie 5/17

- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią dostawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.1.10. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez dostawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt 3.1.11.
- 3.1.11. Dostawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim, jego sprawdzeniu.
- 3.1.12. 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.
- 3.1.13. Czasowe odłączenie od sieci dostawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.
- 3.1.14. 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) 72,46 zł - dla odbiorców przyłączonych do sieci nN,
 - b) 108,69 zł - dla odbiorców przyłączonych do sieci SN.

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.

Główny Specjalista

CZŁONEK ZARZĄDU
Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

Ryszard W. Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie 6/17

- 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 kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 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 3.3.6. 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 kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji 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 będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, dostawca ma prawo w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjąć wartość mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

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

7/17

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.
- 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 kompleksowa lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, 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, 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.

f1

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

- 4.1.2 Oplatę 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 realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.3 Oplata 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 Oplata 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 umowną i warunki wprowadzenia jej zmian określa Umowa. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miesiąca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2.
- 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 § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, 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 zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenia mocy umownej oblicza się 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, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb dostawcy, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

CZŁONEK ZARZĄDU
Andrzej Nunowski

Główny Specjalista

PROKURENT

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

9/17

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 stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii 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, w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 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 o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej. 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 $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

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
- $\text{tg}_k \varphi$ - 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.

- 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

Główny Specjalista

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

Ryszard Wojcik

PROKURANT

10/17

mgr Andrzej Słoboda

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.
- 4.4.9. 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 $b_n = 4,00 \text{ zł/godzinę}$.
- 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 2009 r. wyniosło 3102,96 zł (M.P. z 2010 r. 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 lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Naniowski

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

PROKURENT 11/17

mgr Andrzej Słoboda

- 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, 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.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Naniowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

- 6.5. W przypadku, 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 45,29 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli	

CZŁONEK ZARZĄDU

PROKURENT

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie
Ryszard Woźniak 13/17
Słoboda

	a) dla układu bezpośredniego	106,05 zł
	b) dla układu półpośredniego	132,61 zł
	c) dla układu pośredniego	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

[Signature]

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

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

14/17

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE 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	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego:*	
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
	c) 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.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
4.1.1.	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	21,80 3,00
4.1.2.	od 32 A do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	23,80 5,00
4.1.3.	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	32,80 14,00
4.2.	Przeniesienie licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	90,59
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością dostawcy	45,29

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tamów” S.A. z siedzibą w Tamowie
19.17
Andrzej Słoboda

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców. O których mowa w pkt. 4.3 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci dostawcy:	
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
4.5.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,31 5,32
4.6.	Za demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymywania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **	97,70

* 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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

21

CZŁONEK ZARZĄDU

Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

Główny Specjalista

Ryszard 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	81,29
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,26
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	2,43
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	93,90

9.2. Stawki opłat w grupie taryfowej C21,

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	C21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1739
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	0,98
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,60

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	0,1701	0,1328
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,60	1,60
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	0,98	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,72	

[Handwritten signature]

CZŁONEK ZARZĄDU
Andrzej Nanowski

PROKURENT

mgr Andrzej Słoboda

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A. z siedzibą w Tarnowie 17/17