



Kraków, dnia 19 stycznia 2010 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4211-40(12)/2009/2010/443/VI/RW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, 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 i Nr 215, poz. 1664), w związku z art. 30 ust. 1 oraz na podstawie 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. 1535 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501, Nr 216, poz. 1676)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Ściekowej „ENWOS”**Spółka z o.o.**

z siedzibą w Chełmku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2009 r., znak En/1026/09, uzupełnionego pismami z dni: 2 grudnia 2009 r. znak En/1085/09, 23 grudnia 2009 r. znak En/1147/09, 1 stycznia 2010 r. znak En/11/10 oraz 15 stycznia 2010 r. znak En/56/10.

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

Decyzją Prezesa URE z dnia 7 listopada 2007 r. znak DPK-7113-145(1)/2007 oraz postanowieniem z dnia 14 grudnia 2007 r. znak DPK-7113-145(4)/2007 Przedsiębiorstwo energetyczne „zwolnione zostało z przedstawiania do zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w zakresie obrotu”. W związku z powyższym Przedsiębiorstwo przedstawiło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej wyłącznie w zakresie świadczenia usług dystrybucyjnych.

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.), także uwzględniło 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 URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo 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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

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

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.,
pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek,
2. 2x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 23 września 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045 oraz opłatę skarbową w wysokości 17 złotych w dniu 29 września 2009 r. na rachunek Urzędu Miasta Krakowa nr 041240 2092 9462 3006 0000 0000 tytułem udzielonego pełnomocnictwa.

Ryszard Wójcik - gł. specjalista



**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno – Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o. o. w Chełmku**

TARYFA

**dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji**

WISZA TARYFA STANOWI
ZAŁACZNIK

19.11. PREZESA URE

19.11.2010
0 KL. 4211-40(12) / 20.03 / 2010 / 4113 / VI / RW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krasnym

[Signature]
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i
Gospodarki Wodno – Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o. o. w Chełmku
12-850 Chełmek, Plac Krasnelagowski
t. i fax: 033 848-19-77
e-mail: biuro@enwos.pl

Z-CIA DYREKTORA
CIENIEK ZARZĄDZI
[Signature]

mgr inż. Aleksander Białyński

DYREKTOR
PREZIS ZARZĄDZI
[Signature]

mgr inż. Sławomir Szkółka

Chelmek 2010 rok

Spis treści.

1. Informacje ogólne	3
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady świadczenia usług dystrybucji	5
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji	7
5. Bonifikaty i upusty 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	13
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenia odbiorców	14
9. Stawki opłat za usługi dystrybucji	15

DYREKTOR
 Oddziału Regionalnego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba




Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u. wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008r. w sprawie wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- f) Komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- a) Niniejsza taryfa ustalona przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno - Ściekowej „Enwos” Sp. z o.o. w Chełmku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem energetycznym”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- b) Taryfa określa:
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
 - stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłat za:
 - ponadnormatywny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

1.5. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

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 „Enwos” Sp. z o.o.

3

2. Definicje.

- 2.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie, 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 tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.3. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a. umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych, albo
 - b. umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo
 - c. umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dla miejsc dostarczania energii elektrycznej niebędących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny;
- 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1kV.
- 2.5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.7. **Prognozowanie zużycia energii** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.8. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego
- 2.9. **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.
- 2.10. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.
- 2.11. **Umowa kompleksowa** – Umowa zawierająca postanowienia sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z przedsiębiorstwem energetycznym

DYREKTOR

Urządzenie: Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

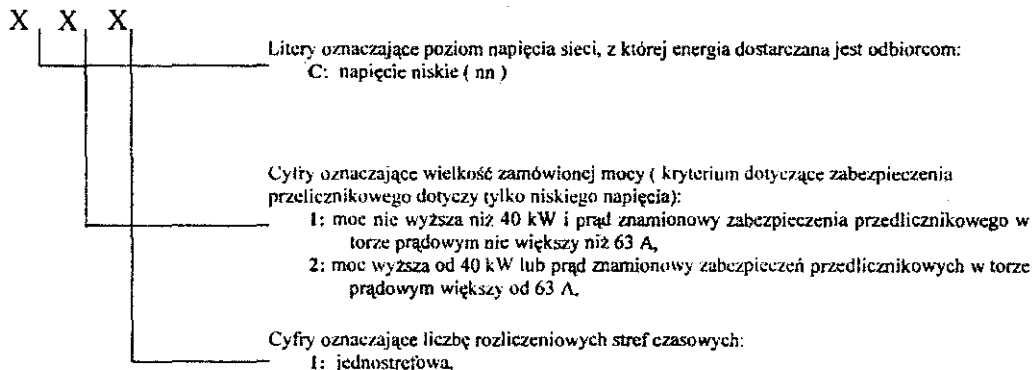
4

- 2.12. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z przedsiębiorstwem energetycznym
- 2.13. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.15. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenia prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są wg 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 nn - C21, C11.
- 3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może zostać zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.6. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Przedsiębiorstwa energetycznego zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

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

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., ustalonych w umowie.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcze, w okresie ostatnich dwóch 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 za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 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 określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 r. - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa energetycznego, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

DYREKTOR
Polskiego Wschodniego Oddziału Terenowego Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.
dr Mariusz Jan Kowarczak-Zaremba

6

- 3.3.8. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej, występujących w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowej, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa energetycznego, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby określa się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN - 72,46 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo energetyczne 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, o których mowa w pkt 3.4.1, jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3., nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.4.1 podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

DYREKTOR
 Podstawowa-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 „Enwos” Sp. z o.o.

7

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.

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

$$O_{pol} = S_{SVn} \cdot P_1 + S_{ZVn} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_1 + O_a$$

gdzie:

- O_{pol} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/kW mocy umownej];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW mocy umownej];
- P_1 - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w kW];
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh];
- E_{pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „k” [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w kWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł/]

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_1 , o której mowa w pkt. 4.1 i składnika S_{SVn} .

4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_1 , o której mowa w pkt. 4.1.1 i składnika S_{op} .

4.2. Moc umowna.

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie.

4.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.

4.2.3. Moc umowna zamawiana jest dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

4.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez Przedsiębiorstwo energetyczne warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.

4.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, z uwagi na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych

DYREKTOR
Biuro Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Andrzej Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

8

- i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2. pkt 10 lit. a rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanej w pkt. a).
- 4.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi następuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobierana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.9. Opłat za przekroczenie nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa energetycznego lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa energetycznego.

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 dni miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3.3. Stawki opłat skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy na miesiąc.

4.4. Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej.

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy zasilani z sieci nn, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych 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 w strefach, w których jest prowadzona

DYREKTOR
Wojewódzkiego Ośrodka Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
(obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.)

9

[Signature] *[Signature]*

kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.4.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVarh lub kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w MWh lub w kWh], z zastrzeżeniem punktu 4.4.7.
- 4.4.6. Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.4.1. lit. a., całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się ze wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh lub kVarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.4.4.;
 A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru mocy biernej, wyrażona w MWh lub w 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. ppkt b. i c. i ustalonej w pkt 4.4.9 taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

DYREKTOR
 Biuletyn Branżowy Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Węgrzek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

10

[Signature] *[Signature]*

4.4.9. Współczynnik k o którym mowa w pkt 4.4.6. i 4.4.8 wynosi 3.0 dla odbiorców przyłączonych do sieci nN

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich 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 § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 4,00$ zł /godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich 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 ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 roku wyniosło 2943,88 zł (M.P. Nr 9 poz 112)

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy,
- 6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 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., Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18. lit. b. przyjmując:
- wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

DYREKTOR
 Centralnego Biura Taryfowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

11

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2., Przedsiębiorstwo energetyczne 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 wielkość mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. a., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo energetyczne 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. przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. b., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo energetyczne 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. przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie.
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh.
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu

DYREKTOR
 Urzędu Regulacji Energetyki
 Oddział Terenowego
 w Lublinie
 dr Małgorzata Kowalczyk-Zaremba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

12

[Signature]

- znamionowanego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh
- Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:
- $$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],

b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [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. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

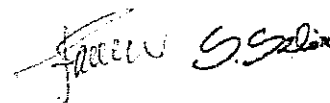
Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	106,05 zł 132,61 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 w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejscu plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

DYREKTOR
Olsztynsko-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Kozłowska-Zaramba

Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Eawos” Sp. z o.o.

13



Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączenia podmiotów do sieci w okresie proponowanej taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci w tym okresie. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nn	72,46
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**: a) bezpośredniego b) pośredniego	72,46 108,69
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo – rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa energetycznego w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa energetycznego a) w sieci nn	199,26
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: – za pierwszą – za każdą następną	25,31 5,32
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczonej z sieci****	97,70

* We wszystkich wyżej wymienionych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa energetycznego do odbiorcy wliczono koszt dojazdu.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa energetycznego, a badanie wykazuje nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
z sieci do w Krakowie Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

14

- *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzenia z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejscu ogólnodostępnym.
- **** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca za zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy Przedsiębiorstwem energetycznym i odbiorcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo energetyczne.

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

9. Stawki opłat za usługi dystrybucji.

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C11.

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	C 21
Stawka jakościowa w zł / kWh	0,0077	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 Ustawy o KDJ w zł / kW / m-c	2,2188	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / kWh	0,1428	0,1462
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW / m-c	0,80	4,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	3,00	6,00

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji
 z siedzibą w Krakowie Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos” Sp. z o.o.
 dr Małgorzata Nawarzak-Zaremba