Kraków, 13 maja 2011 r. r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Znak: OKR-4211-12(14)/2011/443/VII/EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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, z 2009 r. 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 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 182, poz. 1228, Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18),

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej

ENWOS Sp. z o.o.

z siedzibą w Chełmku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 1 lutego 2011 r. znak: En/107/11, uzupełnionego pismami: z dni: 22 lutego 2011 r. znak: En/176/11, 28 lutego 2011 r. znak: En/199/11, 21 marca 2011 r. znak: En/273/11, 12 kwietnia 2011 r. znak: En/345/11, 28 kwietnia 2011 r. znak: En/371/11 oraz z 12 maja 2011 r. /bez znaku/

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 2 lutego 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego z dnia 1 lutego 2011 r. znak: EN/107/11, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498 i z 2008 r. Nr 53, poz. 318) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 58, poz. 357 i z 2009 r. Nr 98, poz. 817).

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

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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. 479^{46} i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać

2

wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

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

Otrzymują:
1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
   i Gospodarki Wodno – Ściekowej ENWOS Sp. z o.o.
   Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 2 lutego 2011 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Ewa Ślusarek - specjalista

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej
„ENWOS" Sp. z o.o. w Chełmku

TARYFA

dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 maja 2011
nr DER-4211-82(14)/2011/443/WUjES

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

Chełmek 2011 rok

Spis treści.

1. Informacje ogólne 3

2. Definicje 4

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji 5
   3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych 5
   3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców 6
   3.3. Zasady korygowania faktur 8

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 9
   4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej 9
   4.2. Moc umowna 10
   4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej 11
   4.4. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej 12

5. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci 13

6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenia odbiorców 13

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej 14

8. Stawki opłat za usługi dystrybucji 16

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

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

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",

1.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

1.1.3. 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".

1.1.4. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą o KDT",

1.1.5. 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,

1.1.6. Komunikatu Prezesa URE nr 31/2010 z dnia 25 października 2010r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.1.7. Komunikatu Prezesa URE nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010r. w sprawie zmiany wysokości stawek opłaty przejściowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą stawki od towarów i usług od 1 stycznia 2011.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej 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.

1.2.2. Taryfa określa:

a. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b. stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i 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 ustalania opłat za:
   - ponadnormatywny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej,
f. opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.2.3. 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.

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

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

1.2.4. 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.

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

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:

i. 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

ii. 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

iii. 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. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1kV ale niższe niż 110kV.

2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.7. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.8. **Prognozowanie zużycia energii** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.

2.9. **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

Z-CA DYREKTORA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zatemba

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

2.10. **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.

2.11. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

2.12. **Umowa kompleksowa** – Umowa zawierająca postanowienia sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z przedsiębiorstwem energetycznym

2.13. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z przedsiębiorstwem energetycznym

2.14. **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.

2.15. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania,

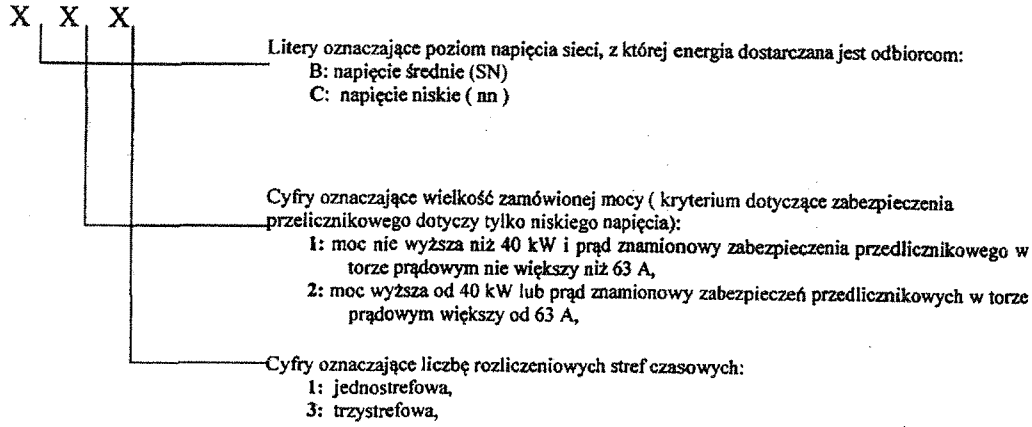
2.16. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenia prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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:



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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

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.

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23.

3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.5. 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.

3.1.6. 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.

3.1.7. 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.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1., ustalonych w umowie.

3.2.3. 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.

3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

a. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b. niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.2.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT i stawki opłaty abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobieranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

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

mgr inż. Aleksandra Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkiłka

3.2.6. 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 Przedsiębiorstwo energetyczne, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.

3.2.7. 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 określonych na zasadach podanych w punkcie 3.2.5., należy odpowiednio odejmować.

3.2.8. 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 elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.9. 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 3.2.7.

3.2.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.10. 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.

3.2.12. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, Przedsiębiorstwo energetyczne ma prawo do zastosowania w rozliczeniach stawek opłat dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz średniorocznego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których układ ten nie był sprawny, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

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

2-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksandra Jarczyna

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szlęzka

3.2.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.2.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

3.2.15. 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:

- na napięciu nN - 74,13 zł
- na napięciu SN - 111,19 zł

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.3.1 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.

3.3.2 Korekta faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 3.3.1, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3., nie jest możliwe, podstawę o 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.

3.3.5. 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.

3.3.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.3.1 podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

ZWERYFIKOWANO
Taryfa Enwos Sp. z o.o. Strona 8
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
mgr inż. Sławomir Sokołka

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:

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

gdzie:

O_{poi} - *opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];*
S_{SVn} - *składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/miesiąc];*
S_{op} - *stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/miesiąc];*
P_i - *moc umowna określona w umowie dla 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];*
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 [kWh];*
O_a - *opłata abonamentowa [w zł/]*

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1.1.

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

4.1.4. Opłatę za usługi w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy

4.1.5. Opłaty za usługi dystrybucji, dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.1.6. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są opłatą abonamentową.

4.1.7. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

4.1.8. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych są pobierane od odbiorcy i zostały skalkulowane w przeliczeniu na każdego odbiorcę energii elektrycznej w danym obiekcie, do którego dostarczana jest energia elektryczna.

4.1.9. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

4.1.10. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej wg zasad określonych w punkcie 4.1.1.

4.1.11. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie, z którą jest rozliczany.

4.2. Moc umowna.

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa, zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa Umowa.

4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w Umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, wg której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.3. Zmiana mocy umownej:

a. Dla odbiorców w grupie III przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Przedsiębiorstwo energetyczne, warunków zmiany mocy umownej,

b. Dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.4. 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.

4.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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 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 2.3. Taryfy, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanej w ppkt. a).

4.2.7. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczenia opłaty, o której mowa w pkt 4.2.6., składnik stawki sieciowej (ustalony w taryfie w zł/kW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego

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

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkutka

miejsca dostarczania, 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. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a. współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b. indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub

c. pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii 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.

4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ – gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0{,}4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\varphi_0 = 0{,}4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy tgφ 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 4.3.7.

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.3.1. lit. a., całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się ze wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkałka

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 – ustaloną w pkt 4.3.9 krotność ceny C_{rk}
$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 4.3.4;
$tg\varphi$ – 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.

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

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg_{\varphi 0}$$

gdzie:
ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh lub kVarh,
$tg_{\varphi 0}$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.;
A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru mocy biernej, wyrażona w MWh lub w kWh.

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

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

k_{nN} = **3.0** dla odbiorców przyłączonych do sieci nN

k_{SN} = **1.0** dla odbiorców przyłączonych do sieci SN

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

4.4.1. 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 = 6,00 zł /godzinę.

4.4.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 roku wyniosło 3 224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11 poz. 120)

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkałka

5. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

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.

6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

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

Lp.	Wyszczególnienie*	stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN b) na napięciu SN	74,13 111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**: a) bezpośredniego b) półpośredniego	74,13 111,19
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 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo – rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	92,67
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	46,33
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 b) w sieci SN	203,84 296,51
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: – za pierwszą – za każdą następną	25,89 5,44
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczonej z sieci****	99,95

* 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 potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** 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.

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę **20,45 zł** za dojazd do odbiorcy.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy,
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.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., 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:

1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2. ilości energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

      Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b. przy pobieraniu energii elektrycznej 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., 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.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 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

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkiłka

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 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.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 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 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_o **300** kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \times U \times I$$

gdzie:
2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
   a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego [A],
   b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.7. Przedsiębiorstwo 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 **46,33 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	**108,49 zł** **135,66 zł**
3.	poddanie urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszania	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji w wysokości **105,26 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości **46,33 zł**
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, 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

8. Stawki opłat za usługi dystrybucji.

TABELE STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C11.

Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	GRUPA TARYFOWA		
	C 11	C 21	B 23
Stawka jakościowa w zł / kWh	0,0070		
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł / kW / m-c	1,7495		4,3308
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / kWh	0,1521	0,1484	0,0985
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW / m-c	1,00	4,50	5,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	3,00	6,00	50,00

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

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka