



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-13/(7)/2006/13585/I/WL

Łódź, dnia 9 sierpnia 2006 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) 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, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

Pana Pawła Raczyńskiego

prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą

Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „ZETER” Raczyński Paweł

z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim,

posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 773-129-76-04,
- 2) numer 9780 w ewidencji działalności gospodarczej prowadzonej przez Referat Działalności Gospodarczej Urzędu Miasta w Tomaszowie Mazowieckim, zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 10 kwietnia 2006 r. na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/24/13585/W/OŁO/2006/TB oraz na obrót energią elektryczną Nr OEE/439/13585/W/OŁO/2006/TB, w dniu 8 maja 2006 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

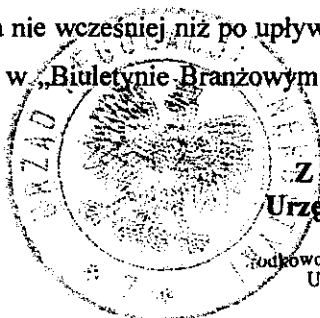
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy, dla przyjętej dla pierwszego roku obowiązywania taryfy ilości sprzedanej energii elektrycznej i wielkości mocy umownej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku sprawozdawczym 2005.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Janusz Leszyk-Szczygieł

Otrzymuje:
Paweł Raczyński
ul. Spalska 103/105
97-200 Tomaszów Mazowiecki

Paweł Raczyński
prowadzący działalność gospodarczą pod nazwą
Przedsiębiorstwo
Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „ZETER”
Raczyński Paweł
z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim

TARYFA
dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 9 sierpnia 2006 r.
nr 010-4211-13(7)2006/13585/I/WL

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
dr inż. Leszek Szczygiel

Tomaszów Mazowiecki 2006 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych C21 i C11
11. Stawki opłat za przyłączenie

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Paweł Raczyński prowadzący działalność gospodarczą pod nazwą Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „ZETER” Raczyński Paweł z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
 - a) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w punkcie 1.7. rozumie się:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.2. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.3. **Tangens φ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **Umowa** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę sprzedaży lub umowę o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.5. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca dystrybucję energii elektrycznej oraz utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.6. **Zabezpieczenie przelicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez sprzedawcę.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:
C21 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo), o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A,

C11 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo), o mocy umownej nie wyższej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A,

- 3.1.3. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się raz w miesiącu dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.4. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.3., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.5. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.
- 3.2.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli transformator służy do zasilania jedynie określonego odbiorcy sprzedawca może ustalić w umowie zasady rozliczeń uwzględniające wielkości strat mocy i energii w transformatorze. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – 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 kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

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, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej określonej dla danej grupy taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową za handlową obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
 S_s - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3, wyrażona w kW, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł / jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E - ilość energii pobrana z sieci przez odbiorcę, wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze występuje tylko składnik S_z stanowiący sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Do obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty dystrybucyjnej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych

przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5. i 5.3.6.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0 < 0,4$ (w przedziale od 0,2 do 0,4) musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie takiego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

$$O_b = 2xS_{zv} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{zv} – składnik zmienny stawki sieciowej określony dla grupy taryfowej,
w której rozliczany jest odbiorca,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub pobierania z sieci energii biernej pojemnościowej, opłacie podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej w okresie rozliczeniowym, z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki S_{zv} .

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,55 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty, określone w § 42 rozporządzenia taryfowego, w następującej wysokości:

| | | |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| a) | za nieprzyjęcie reklamacji lub zgłoszeń od odbiorcy | 15,81 zł, |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł, |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59 zł, |
| d) | za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV | 15,18 zł, |
| e) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| f) | za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91 zł, |
| g) | za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł, |
| h) | za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł. |

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w 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., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana, oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne

dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego: 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika: 6000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika: 300 kWh.

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca, przy ustalaniu opłat, może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia: | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem |
| 2. | sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 4 tabeli: dla układu bezpośredniego: dla układu półpośredniego: | 97,70 zł 122,16 zł |
| 3. | poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia: | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł. |
| 4. | założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę, plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy lub naruszenie tej plomby | iloczyn 150 % miesięcznej wielkości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca |

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 11 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 29 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza, i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.4. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.5. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.6. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy oraz wykona tą dokumentację, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%”.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy

| Lp. | Wyszczególnienie | Stawka |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | [zł / czynność] |
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | 66,75 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego . układu pomiarowo-rozliczeniowego | X |
| | a) bezpośredniego b) półpośredniego | 66,75 100,13 |
| 3 | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego* | 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4 | Usługi pogotowia technicznego | x |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej linii zasilającej: | x |
| | do 25 A włącznie | |
| | - za pierwszą | 20,86 |
| | - za każdą następną | 3,00 |
| | od 32 A do 63 A | |
| | - za pierwszą | 22,53 |
| | - za każdą następną | 5,00 |
| | powyżej 63 A | |
| | - za pierwszą | 30,04 |
| | - za każdą następną | 14,00 |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu | 83,45 |

| | | |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| 4.3 | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy | 41,72 |
| 4.4 | Wyłączenia napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy | 183,57 |
| 4.5. | Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną | 23,40 5,00 |
| 4.6. | Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci** | 90,00 |

* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą i sprzedawcą, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców (grupy taryfowe C21 i C11)

| CENA LUB STAWKA | C21 | C11 |
|----------------------------------------------|--------|--------|
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | 0,1411 | 0,1411 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c* | 9,78 | 1,78 |
| Dystrybucja | | |
| Stawka systemowa w zł/kWh | 0,0442 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1074 | 0,1485 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 11,00 | 3,20 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 9,78 | 1,78 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji

11. Stawki opłat za przyłączenie

| Grupa przyłączeniowa | Rodzaj przyłącza | Stawka opłaty w zł/kW |
|----------------------|------------------|-----------------------|
| IV | Napowietrzne | 95,80 |
| | Kablowe | 119,00 |
| V | Napowietrzne | 102,10 |
| | Kablowe | 128,50 |

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 29 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PP.UH ZETEB*
Paweł Maczyński
WŁAŚCICIEL