



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 23 kwietnia 2006 r.

DTA-4211-3(8)/2006/1129/II/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
„ESV” Sp. z o.o. z siedzibą w Siechnicach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 stycznia 2006 r. znak: ESV/DZ/159/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 13 lutego 2006 r. znak: ESV/DZ/582/2006, z dnia 30 marca 2006 r. znak: ESV/DZO/1121/2006 oraz z dnia 26 kwietnia 2006 r. znak: ESV/DZO/1450/2006

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 13 stycznia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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, 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
„ESV” Sp. z o.o.
ul. Polna 12,
55-011 Siechnice

ESV Sp. z o.o.

ESV Spółka z o.o.
55-071 Siechnice, ul. Polna 12
tel. (071) 311 39 13 lub 911, fax 912
888-00-25-644

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28.04.2006

nr DTA-4211-3(8)/2006/1129/II/URK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

[Signature]
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej

Prezes Zarządu:

Stawomir Nowicki

[Signature]

.....
podpis

Członek Zarządu:

Małgorzata Makuch

[Signature]

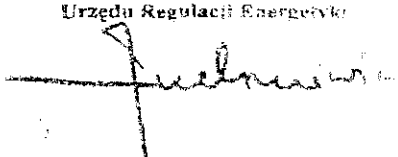
.....
podpis

Siechnice, 2006 r.

Spis treści

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne**
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3 Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1 Rozliczenia za energię czynną
 - 4.2 Opłaty abonamentowe
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne**
 - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne
 - 5.2 Moc umowna
 - 5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
- 6. Bonifikaty i opusty za niedotrzymywanie standardów jakościowych i parametrów technicznych obsługi odbiorców**
- 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci**
- 9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 10. Tabele cen i stawek opłat**

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

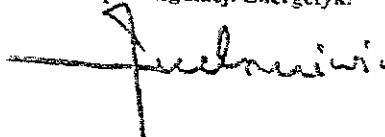

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne „ESV” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Siechnicach, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - cen energii elektrycznej,
 - stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i opustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362, Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej "ustawą",
 - rozporządzenia Min. Gospodarki i Pracy z dn. 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",
 - rozporządzenia Min. Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dn. 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych zgodnie z przepisami zawartymi w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W rozliczeniach z odbiorcami do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 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 Poprzez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się:
- możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

2. Definicje

Grupa taryfowa - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

Miejsce dostarczenia - punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Sieć - połączone i współpracujące ze sobą instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.

Moc pobrana - średnia wartość mocy czynnej pobieranej z sieci sprzedawcy przez odbiorcę, w okresie 15 minut.

Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania złącza.

Moc umowna - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie przesyłowej lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.

Okres rozliczeniowy – określony w umowie czas pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców obejmująca dystrybucję energii elektrycznej oraz utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Przyłącze - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy, o określonej mocy przyłączeniowej, przeznaczony do świadczenia na rzecz tego podmiotu usługi przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

Niskie napięcie (nN) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

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

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

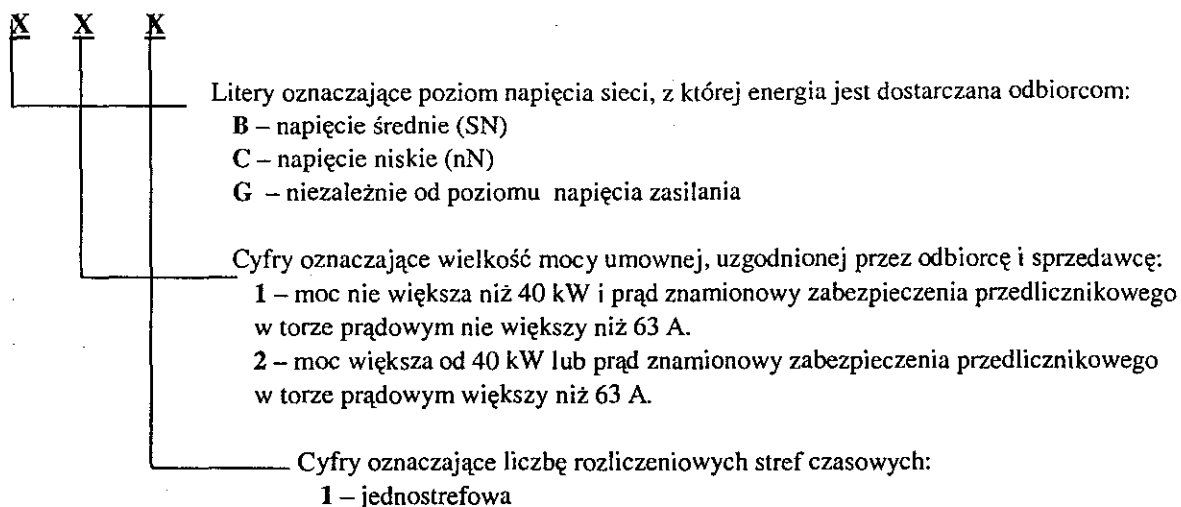
3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki.

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

3.1.2. Symbole grup taryfowych są tworzone wg następującego schematu:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN: **B21**,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN: **C21, C11**,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia: **G11**.

3.1.4. Do grupy taryfowej G11 kwalifikuje się odbiorców, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (piwnice, garaże, strychy, komórki),
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania (domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego),
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych i domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych oraz altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali socjalno-bytowych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie prowadzi się działalności gospodarczej.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne tj. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, itp. rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych **C** lub **B**.

3.1.6. Jeżeli na podstawie przyjętych w pkt 3.1.2. kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej na danym poziomie napięcia, ma on prawo do wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.7.

Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej *ESV Sp. z o.o.*

- 3.1.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczenia, na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.8. Odbiorca przyłączony do sieci, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc dostarczenia.
- 3.1.9. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.7, może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 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 dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
 - a) 10 dni dla odbiorców grupy taryfowej: **B21, C21**,
 - b) 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej: **C11**,
 - c) 1 miesiąc lub 3 miesiące dla odbiorców grupy taryfowej: **G11**.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1., uzgodnionych przez strony w umowie, przy czym okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej **G11** okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.2.3. wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych 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. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i związanych z nią usług dystrybucyjnych, dla miejsc dostarczenia tej energii dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.2.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru 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 sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany — wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20 % mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikających z jego danych znamionowych.
- 3.2.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego na-

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- pięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.2.6 należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, oraz 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. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, wielkość strat 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.9. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.2.8.
- 3.2.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.10 trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku utraty, zniszczenia lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej przez odbiorcę oblicza się proporcjonalnie do poboru energii w analogicznym czasie w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.2.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN - 66,75 zł
 - b) na napięciu SN - 100,13 zł.

3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały naliczenie nieprawidłowej należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z postanowieniami rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

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 w danej grupie taryfowej.

4.2 Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową (tj. odczytywanie i przetwarzanie wskazań układów pomiarowych i ich kontrolę, wystawianie faktur oraz ich dostarczanie, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń) pobiera się miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie i pobierana w tej samej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy oraz niezależnie od

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

wielkości zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną.

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.

- 5.1.1. Opłata za usługę dystrybucyjną jest sumą części stałej i części zmiennej, obliczaną według następującej zależności:

$$Q_p = S_s + P + S_z + E$$

gdzie:

- Q_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł na jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6.,
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_z - składnik zmienny stawki dystrybucyjnej wyrażony w zł za jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej,
- E - ilość energii objęta usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 5.1.1 przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej **B** lub **C**, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Część stałą opłaty za usługę dystrybucyjną, dla odbiorców zasilanych z dwóch lub więcej przyłączy, ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej **G** opłata stała za usługę dystrybucyjną ustalana jest w zł/miesiąc.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych **B** i **C** zamawiają moc umowną w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące kolejnego roku kalendarzowego w terminie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie świadczenia usług przesyłowych, odrębnie dla każdego z przyłączy. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokości opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

Urzedu Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- 5.2.3. Odbiorca za zgodą sprzedawcy może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku. Zgłoszenie zmiany mocy musi nastąpić z wyprzedzeniem co najmniej jednego miesiąca kalendarzowego. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej. W przypadku zmniejszenia mocy umownej następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.
- 5.2.5. Moc pobrana jest kontrolowana przez Sprzedawcę całodobowo.
- 5.2.6. Do kontroli mocy pobranej stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar mocy czynnej. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne).
- 5.2.7. Za moc pobraną ponad moc umowną pobierane są opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt 5.2.8. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego dyspozytora.
- 5.2.8. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn **dwukrotności** składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranych ponad moc umowną 15-minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, za który pobiera się opłaty zgodnie z pkt. 5.3.5, 5.3.6 i 5.3.7, rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. $\text{tg } \varphi < 0$.
- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy z grupy taryfowej **B21**, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 5.3.4 Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Przyjmuje się wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$. Zastosowanie wartości $\text{tg } \varphi_0$ w przedziale od 0,2 do 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą, uzasadniająca wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

Urzedu Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESW Sp. z o.o.

- 5.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą z umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,
 S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
 A - energia czynna pobrana w czasie dla którego prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w kWh.
- 5.3.6 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
- 5.3.7 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
- 5.3.8. Rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru energii biernej, pobranej w danym okresie rozliczeniowym. Na podstawie tak określonej ilości, oblicza się wartość rozliczeniowego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ według poniższej zależności:

$$\text{tg}\varphi = A_b/A$$

gdzie:

- A_b - suma energii biernej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym; wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.9. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ ustala się wg wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

6. Bonifikaty i opusty za niedotrzymanie standardów jakościowych i parametrów technicznych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i opusty określone w rozporządzeniu taryfowym. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby o której mowa w rozporządzeniu taryfowym wynosi $b_{n1} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w rozporządzeniu taryfowym i podane w poniższej tabeli:

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

1) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł
2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwane z powodu awarii w sieci	7,59 zł
4) za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
6) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
7) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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
8) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
9) 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
10) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej taryfy	7,59 zł
11) 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 nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- pięciokrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii 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 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, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 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) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii 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 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, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt 4):
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku
o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A
(pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez wzglę-

PREZES 6 000 kWh,
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- du na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) 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:

$$I_o = 2,5 * U * I$$

gdzie:

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego 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 montażem i demontażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego.	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	Za 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 plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

dr Leszek Juchniewicz

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1. Sprzedawca kwalifikuje podmiot przyłączany do sieci do określonej grupy przyłączeniowej wg następujących kryteriów:
- grupa III** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym od 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI** - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Podmioty występujące o wydanie warunków przyłączenia uiszczają przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów z IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów z II i III grupy przyłączeniowej i podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na średnim napięciu,

W/w przedpłatę, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi technicznymi warunkami przyłączenia, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

- 8.2.1. W przypadku odmowy przyłączenia z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych o których mowa w art. 7 ust. 1, 2 ustawy przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu który ją uiszczył.
- 8.2.2. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 8.2.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.3. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie większej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70 %, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 8.3. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.16. taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się wg następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m * P_p$$

gdzie:

O_{PS} - opłata za przyłączenie w [zł],

S_m - stawka opłaty w [zł/kW] - zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.14,

P_p - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie w [kW]

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej realizowane przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej (szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych).
- 8.6. Za przyłączenie lub za zwiększanie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy połączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.7. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.8. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.9. Dla obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, innego niż określony w pkt 8.3, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, tj.

$$O_p = S_m * (P_p - P_d)$$

gdzie:

Op – opłata za przyłączenie w zł,

Sm – stawka opłaty w zł/kW, podana w tabeli w pkt 8.14,

Pp – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

Pd – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW.

- 8.11. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonane na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, innego niż określony w pkt 8.3, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, podmiot ten ponosi opłatę będącą sumą opłaty określonej w pkt 8.10 oraz opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej wg wzoru:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * (P_d / P_p)$$

gdzie:

Op – opłata za przyłączenie w zł,

Sm – stawka opłaty w zł/kW, podana w tabeli w pkt 8.14,

Pp – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

Pd – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

Nrz – rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę istniejącego przyłącza, w zł.

- 8.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłącze nie obniża się o 10%.

- 8.13. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

- dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonania robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.14. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.15. Podmiot wnioskujący o wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.16. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty Sm [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85	111,04
V	95	122,50

Uwaga nr 1: w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 m pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34 zł za każdy metr długości powyżej 200 m długości przyłącza.

Uwaga nr 2: stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo – pomiarowej (szafki złączowej w przypadku przyłączy do budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych).

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nN	66,75
2.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu SN	100,13
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,12 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

		- kwotę wynikający z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
5a.	Usługi pogotowia technicznego: Opłata za wymianę wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej : a) do 25 A włącznie za pierwszą za każdą następną b) od 32 do 63 A za pierwszą za każdą następną c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	 20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00
5b.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozlicz. w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	83,45
5c.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
5d.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Sprzedawcy: a) w sieci nN b) w sieci SN	 183,57 267,00
5e.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	90,00

* We wszystkich przypadkach podanych w powyższej tabeli, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km

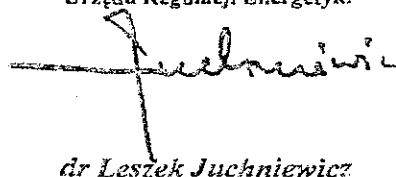
** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

****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 a sprzedawcą, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 9.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,00 zł za dojazd.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

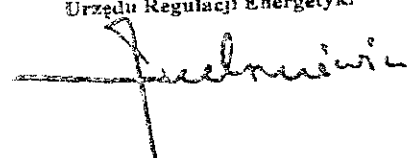
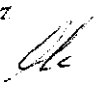
10. Tabele cen i stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	B21
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/MWh	130,00
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	21,50
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	57,48
Składnik stały stawki sieciowej zł/MW/m-c	6 827,55

* Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i tylko usługi przesyłowe.

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	C21
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/MWh	132,50
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	15,00
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/MWh	117,39
Składnik stały stawki sieciowej zł/MW/m-c	10 029,32

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana dla odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i tylko usługi przesyłowe.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

 dr Leszek Juchniewicz
 

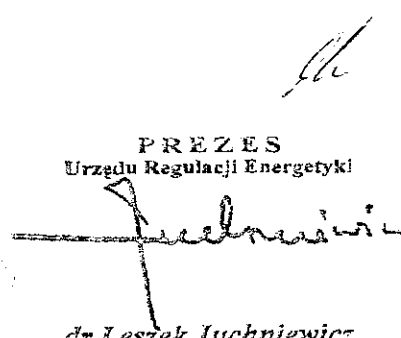
Taryfa dla energii elektrycznej ESV Sp. z o.o.

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	C11
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/MWh	137,00
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	1,50
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/MWh	130,45
Składnik stały stawki sieciowej zł/MW/m-c	1 087,74

* Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i tylko usługę przesyłową.

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	G11
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/kWh	0,1540
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	0,90
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,04421
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/kWh	0,1135
Składnik stały stawki sieciowej zł/m-c	1,55

* Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i tylko usługi przesyłowe.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz