



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/1129-A/8/2003/2004/KK

Warszawa, 10 sierpnia 2004 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Elektroenergetycznego

Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich „ESV” Sp. z o.o.

z siedzibą w Siechnicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 5 września 2003 r. znak: ESV/D/3268/2003, uzupełnionym
pismami z dnia 18 października 2003 r. znak: ESV/D/3643/2003, z dnia 1 grudnia 2003 r.
znak: ESV/D/4061/2003, z dnia 2 lutego 2004 r. znak: ESV/D/336/2004, z dnia 8 marca
2004 r. znak: ESV/D/703/2004, z dnia 23 kwietnia 2004 r. znak: ESV/D/1075/2004, z dnia
22 czerwca 2004 r. znak: ESV/DZO/1609/2004, z dnia 21 lipca 2004 r. znak:
ESV/D/1887/2004 oraz z dnia 31 lipca 2004 r. znak: ESV/D/1984/2004

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

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/241/1129/W/2/2001/MS z dnia 4 października 2001 r. oraz koncesję na obrót energią nr OEE/302/1129/W/2/2001/MS z dnia 4 października 2001 r. złożyło wniosek w dniu 10 września 2003 r. o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

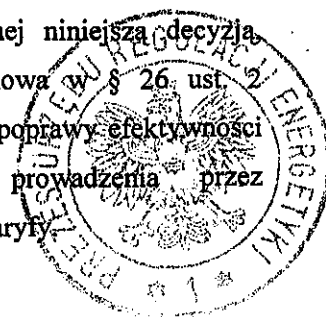
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26. ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



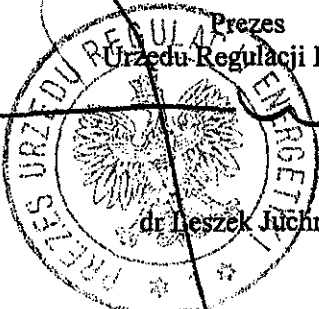
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, 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:

Przedsiębiorstwo Elektroenergetyczne
Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich „ESV” Sp. z o.o.
ul. Polna 12,
55-011 Siechnice

„ESV” Sp. z o.o. z siedzibą w Siechnicach

Taryfa dla energii elektrycznej

Siechnice, 2004r.

Spis treści

1. **Informacje ogólne**
2. **Definicje**
3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3 Zasady korygowania wystawionych rachunków
4. **Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1 Rozliczenia za energię czynną
 - 4.2 Opłaty abonamentowe
5. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2 Moc umowna
 - 5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. **Bonifikaty i upusty za niedotrzymywanie standardów jakościowych 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**

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – „ESV” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Siechnicach, zwane dalej **Sprzedawcą**.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaj i wysokość:
- cen energii elektrycznej,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
- a także warunki ich stosowania.
- 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), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r., Nr 85, poz. 957) – zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**,
 - 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), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych zgodnie z §32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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 odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.

2. Definicje

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

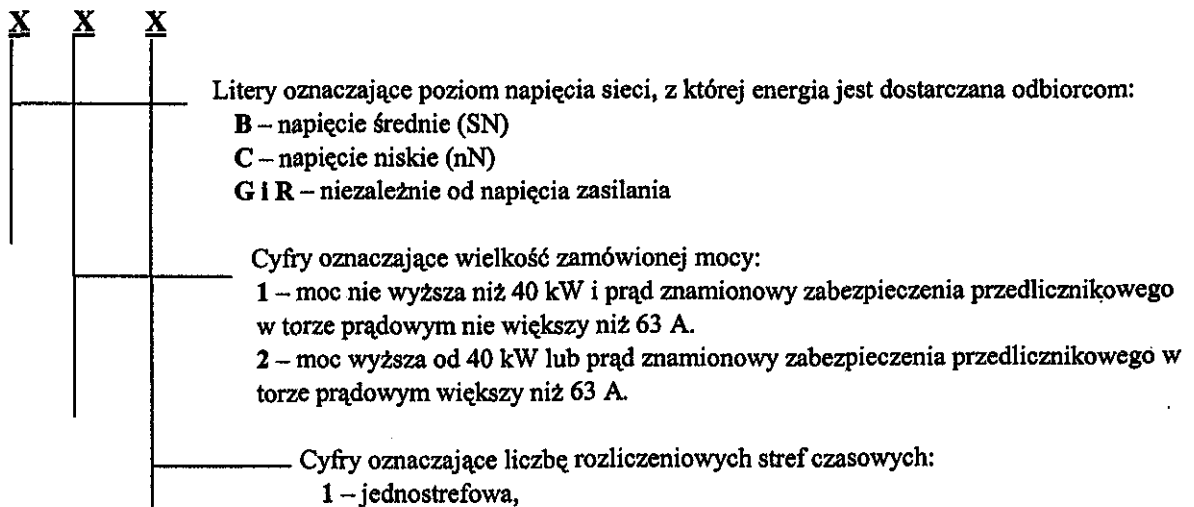
- **moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- **okres rozliczeniowy** – określony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę),
- **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- **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 przesyłowe.

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B21**,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C11**,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia **G11, R**.

- 3.1.4. Grupa taryfowa **G** ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. 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,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) 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,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni, służących zaspokajaniu potrzeb bytowych w zakresie mieszkalnictwa, prowadzonych przez jednostki samorządu terytorialnego w ramach gospodarki komunalnej, spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe i osoby fizyczne, a także w tym samym zakresie działające na ich zlecenie inne osoby, o ile umowa, na podstawie której podmioty te działają, została zawarta w wyniku udzielenia zamówienia publicznego lub rozliczanie ich działalności odbywa się po kosztach własnych,
 - h) 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. Grupa taryfowa **R** ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. 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 pkt 3.1.9. i 3.1.11.
- 3.1.8. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby na strefy i okresy czasowe.
- 3.1.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10. Odbiorca przyłączony do sieci, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc dostarczania.
- 3.1.11. 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 przesyłowe 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 dla odbiorców grupy taryfowej: **G11,** z możliwością prognozowania zużycia energii elektrycznej w okresie 3 miesięcznym.
- 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 dostawę 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 przesyłowych, dla miejsc dostarczania tej energii, z wyłączeniem grupy taryfowej R, 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 w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.2.7. 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
- 3.2.8. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.2.7. należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.9. 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.

- 3.2.10. 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 3.2.9.
- 3.2.11. 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.
- 3.2.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.11. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku utraty, zniszczenia lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru,
- 3.2.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
 - a) na napięciu nN - 80,00 zł
 - b) na napięciu SN - 120,00 zł

3.3. Zasady korygowania wystawionych rachunków

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 37, 38, 39, rozporządzenia taryfowego.

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 w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt 4.1.2 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii podlegająca opłacie obliczana jest jako iloczyn, uzgodnionych w umowie sumie mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii ustala się w wysokości 1 kWh.

4.2 Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich 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 obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie i pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy oraz niezależnie od

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

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

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

Q_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt 5.1.8. i 5.1.9,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3 wyrażona w kW,

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych 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 przesyłową, dla odbiorców zasilanych z dwóch lub więcej przyłączy, ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.5. Część stała opłaty za usługę przesyłową uiszczana jest przez odbiorcę niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej opłaty miesięcznej uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,
- 5.1.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową, ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i uzgodnionego przez strony w umowie czasu ich przyłączenia oraz zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy, o których mowa w pkt 5.1.3. określają, w terminie ustalonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie świadczenia usług przesyłowych, moc umowną przewidzianą do pobrania w następnym roku kalendarzowym oraz obowiązywania taryfy, odrębnie dla każdego z przyłączy.
- 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
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy $\cos \phi = 1$.
- 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 organu dyspozytorskiego.
- 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 przyłączy oddzielnie.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej 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. $\text{tg}\varphi < 0$ pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.5., 5.3.6. i 5.3.7.
- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy B21 zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkownicy 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 umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$

- 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 - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 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 upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

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, przerwano 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) 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 nieudzielenie, 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 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 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,
- 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.

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

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) 2 – krotnych 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 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh,

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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 50 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	

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

	czeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	117,08 zł. 146,40 zł. 195,20 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 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- 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 przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt 8.1.
- 8.3. 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,
- którą, w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 8.3.1. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.
- 8.3.2. W przypadku odstąpienia podmiotu na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 8.3.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn, stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej

w punkcie 8.14. 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].

- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej realizowane przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 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. W przypadku 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, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.11. 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 przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.13. Podmiot wnioskujący o wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.14. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85	110
V	95	120

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

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 SN	120,00
2.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii Nn	80,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) pośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	- 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 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	25,00 3,00
	b) od 32 do 63 A za pierwszą za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	36,00 14,00
5b.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00
5c.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Sprzedawcy.	50,00
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	220,00
	b) w sieci SN	320,00

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości

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

- 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.
- 9.3. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez Sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u Sprzedawcy.

10. Tabele cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	B21
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/MWh	126,12
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	20,83
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	55,43
Składnik stały stawki sieciowej zł/MW/m-c	6604,67

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec 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/kWh	0,1316
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	14,29
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/kWh	0,1163
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	9,96

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

Hand

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

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	C11
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/kWh	0,1310
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	1,39
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/kWh	0,1267
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	1,049

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

Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa
	G11
Obrót	
Cena energii elektrycznej czynnej – całodobowej, w zł/kWh	0,151
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c*	0,81
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/kWh	0,1056
Składnik stały stawki sieciowej zł/m-c	1,51

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

ESV Sp. z o.o.
DYREKTOR-PROKURENT
Maciej Straszko

ESV Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Sławomir Nowicki

Janina