



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 października 2003 r.

DTA-821/141-C/2/2003/BT-S

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) 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 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

"Energetyka" Sp. z o. o.,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 sierpnia 2003 r. znak: DT/TK/054/2097/2003, uzupełnionym pismami: z dnia 7 października 2003 r. znak: DT/TK/075/2471/2003, z dnia 8 października 2003 r. znak: DT/TK/076/2482/2003, z dnia 13 października 2003 r. znak: DT/TK/077/2499/2003 oraz z dnia 17 października 2003 r. znak: DT/TK/079/2546/2003

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 5 września 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/46/141/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/48/141/U/3/9/RW z dnia

20 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia 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 z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

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:
„Energetyka” Sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej – Curie 58
59-301 Lub in

„Energetyka” spółka z o.o.
ul. M. Skłodowskiej – Curie 58
59 – 301 Lubin

TARYFA
dla
energii elektrycznej

Lubin, 2003 rok

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 STREFY CZASOWE
 - 3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
- 4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.**
 - 4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.2 OPLATY ABONAMENTOWE
- 5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**
 - 5.1 OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 5.2 MOC UMOWNA
- 6 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7 OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8 TABELLE CEN I STAWEK OPLAT**

1 Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - „Energetyka” spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie - zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia :
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Nielegalny pobór energii oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.8 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
- 1.9 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

- ✓ **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę, obejmująca :
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- ✓ **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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 energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Ustala się następujące grupy odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia :

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców:
C11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C12a C12b	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,
C21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C22a C22b	o mocy umownej wyższej niż 40 kW, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców:
G11 G12	<p>wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby :</p> <ul style="list-style-type: none"> a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itd.) , służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo - usługowego, c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, d) domów letniskowych, domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych i 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.

- 3.1.3 Jeżeli na podstawie przyjętych w pkt. 3.1.2 kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma on prawo do wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.4 i 3.1.5.
- 3.1.4 Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.5 Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.3, może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2 Strefy czasowe.

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3.2.3 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	Dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1, uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.3 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.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 W 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.
- 3.3.6 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 80 zł.

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za energię elektryczną, sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w pkt 3.4.1 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych błędów lub nieprawidłowości.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3 nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowych w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

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 jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy oraz niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę.

- 4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego 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 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową, z zastrzeżeniem pkt 5.1.2, oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
- P - moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.2, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt 5.1.3, wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej.

- 5.1.2 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_g + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
- S_g - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt 5.1.3, wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej.

- 5.1.3 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_z , o których mowa w pkt 5.1.1 i 5.1.2, ustala się w taryfie jako sumę: stawki opłaty systemowej i składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej.

- 5.1.4 Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.5 Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2 Moc umowna.

- 5.2.1 Odbiorcy, określają w terminie ustalonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie świadczenia usług przesyłowych, moc umowną przewidzianą do pobrania w następnym roku kalendarzowym oraz obowiązującego taryfy, odrębnie dla każdego z przyłączy.
- 5.2.2 Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązującego 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 obowiązującego 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 lub licznika do pomiaru bezpośredniego przy $\cos\varphi=1$.
- 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 odbiorca ponosi 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 wyznaczonych 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.

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 § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł,

- | | |
|--|-----------|
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci | 7,59 zł, |
| d) za niepowiadomienie, 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 | 15,18 zł, |
| e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł, |
| f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91 zł, |
| g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł, |
| h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł. |

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1 Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2 Pobieranie energii 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, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych 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 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
 - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii odbiorca, obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2, rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń
 - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
 - 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 znamionowanego 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_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 4) ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

- 7.6 Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującą w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na jakimkolwiek innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z zastrzeżeniem pkt 7.8., pobiera się opłaty w wysokości :

WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka
	[zł/czynność]
dla układu bezpośredniego	120,00
dla układu półpośredniego	150,00
dla układu pośredniego	200,00

- 7.8 Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i miesięcznego składnika stałego opłaty przesyłowej, właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 7.9 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: 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.
- 7.10 W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plombi założonej na jakimkolwiek elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę opłata określona w pkt 7.7. ulega obniżeniu o 50 %.

8 Tabele cen i stawek opłat.

8.1.1 Grupa C1X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	189,10	x	x
- szczytową	x	224,46	x
- pozaszczytową	x	120,48	x
- dzienną	x	x	223,70
- nocną	x	x	96,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40	2,40
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	173,12	173,12	173,12
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,69	1,69	1,69
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40	2,40

8.1.2 Grupa C2X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	189,10	x	x
- szczytową	x	238,59	x
- pozaszczytową	x	168,02	x
- dzienną	x	x	217,47
- nocną	x	x	96,84
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40	2,40
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	98,12	98,12	98,12
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,42	12,42	12,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40	2,40

8.1.3 Grupy G

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	189,10	x
- dzienną	x	219,28
- nocną	x	80,73
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	127,98	127,98
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	6,21	6,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze /m-c	2,40	2,40