



Warszawa, dnia 29 sierpnia 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/9350-C/2/2003/KK

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 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Usług Elektroenergetycznych „Elserv” Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 10 lipca 2003 r. znak: ES/1003/SK/03, uzupełnionym pismem z dnia 4 sierpnia 2003 r. znak: ES/1125/SK/03, które wpłynęło do URE w dniu 5 sierpnia 2003 r., pismem z dnia 4 sierpnia 2003 r. znak: ES/1003/SK/03, które wpłynęło do URE w dniu 25 sierpnia 2003 r. oraz pismem z dnia 27 sierpnia 2003 r. znak: ES/1250/SK/03

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

W dniu 11 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/160/9350/W/1/2/99/AS z dnia 18 czerwca 1999 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/174/9350/W/1/2/99/AS z dnia 18 czerwca 1999 r. - na obrót energią elektryczną, 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 i w § 7 ust. 2 pkt. 2,3,4,5 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, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne Xn, 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 zaproponowane 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, zwiąże 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 publikacji.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wojcik

Otrzymuje:
Zakład Usług Elektroenergetycznych
„Elserw” Sp. z o.o.
ul. Okólna 10,
42-400 Zawiercie

*Zakład Usług Elektroenergetycznych „ELSERW” Sp. z o.o.
z siedzibą w Zawierciu*

TARYFA
dla energii elektrycznej
2003-2004r.

Zawiercie, 2003 r.

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 czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie 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 – Zakład Usług Elektroenergetycznych „ELSERW” Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), 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. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenie Ministra Gospodarki Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003r. Nr 17, poz. 158)
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych 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.
Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. 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:

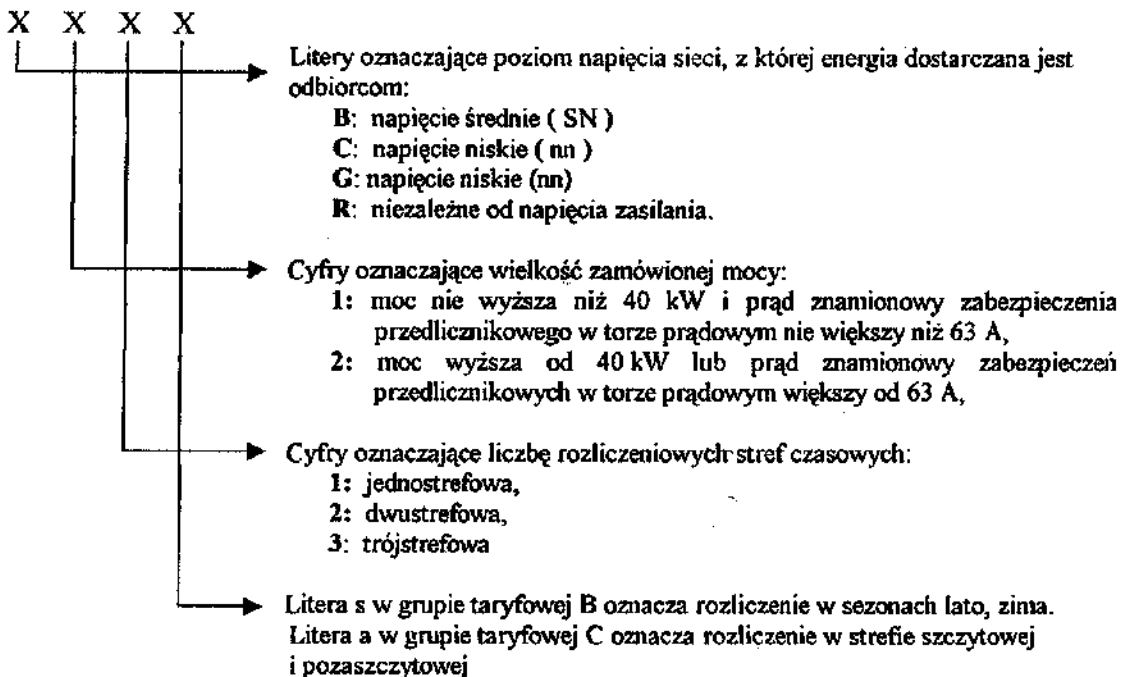
- 2.1. Taryfa-zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.2 Średnie napięcie-obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV
- 2.3 Niskie napięcie –obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV
- 2.4. Sieć rozdzielcza-sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110kV..
- 2.5. Usługa przesyłowa – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostawy energii elektrycznej,
- 2.6. Odbiorca –każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. Przyłącze- odcinek sieci służący do podłączenia instalacji lub sieci innego podmiotu z siecią.
- 2.8. Moc przyłączeniowa- moc czynna planowana do pobierania z sieci ,służąca do zaprojektowania przyłączenia ,określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut
- 2.9. Moc pobrana- największe 15-minutowe obciążenie mocą czynną w okresie rozliczeniowym ,wykazane przez układ pomiarowy.
- 2.10. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę)
- 2.11. 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.
- 2.12. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13 Dzień roboczy –wszystkie dni za wyjątkiem sobót ,niedzieli oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.14. Strefa czasowa – godziny doby w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.

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, wg kryteriów określonych w §8 ust. 1 Rozporządzenia Taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23, B23s
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12a, C21, C22a, G11,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. 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

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

3.1.7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu urządzeń, wybiera

grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23s, B23.

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 września)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

Uwaga: dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe grup taryfowych dwustrefowych (C12a, C 22 a).

strefa szczytowa godz. 7⁰⁰ ÷ 13⁰⁰ i 17⁰⁰ ÷ 21⁰⁰
 strefa pozaszczytowa 13⁰⁰ ÷ 17⁰⁰ i 21⁰⁰ ÷ 7⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych, ustalonych w umowach indywidualnych z odbiorcami.

3.3.2. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci rozdzielczej niezależnie od zawartej przez odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.

3.3.3. Sprzedawca zawiera z odbiorcą jedną wspólną umowę: o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej. Na wiosek Odbiorcy może zostać zawarta odrębna umowa na świadczenie usług przesyłowych.

3.3.4. 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.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia przedpłat lub opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.4. powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii 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 tych urządzeń wysokość strat 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 przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|------------------------|--------------|
| a) na niskim napięciu |80,0zł. |
| b) na średnim napięciu |120,0zł |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo

wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia 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, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Oplatę 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 ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

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 pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te zostały skalkulowane dla okresów miesięcznych, z wyjątkiem grupy G11 dla której stawka opłaty abonamentowej skalkulowana została na okres 6-ciu miesięcy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 - S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
 - P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
 - 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 rozbięciu 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 ww. stawek.
- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G 11 opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy i poziomu napięcia,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej, dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy, właściwej ze względu na napięcie sieci do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. 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;
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczaną w cyklach godzinowych.

lub

- b) sumy maksymalnych wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt.a.

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 § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- | | |
|---|------------|
| a) 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, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59 zł, |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie powiadomienia telefonicznego lub ustnego osobiście - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł, |
| e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV (<i>niskiego napięcia</i>), o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł, |
| f) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł, |
| g) 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, |
| h) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł, |
| i) 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,
 - 1) 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 odbiorników, współczynnika jednoczesności i czasu pobierania energii.
- 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 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 gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 3) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 4) 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 gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie : 2,5 - stała [1/kV],
 U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
 I - mniejsza z następujących wielkości:

 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego [A],
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.6. Ilości zryczałtowane są ilościami maksymalnymi i sprzedawca może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników..
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. 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 innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- 1) dla układu bezpośredniego 117,08 zł,
 - 2) dla układu półpośredniego 146,40 zł,
 - 3) dla układu pośredniego 195,20 zł,
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę w wysokości wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombi założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem

mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek za przyłączenie do sieci

8.2. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

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

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniżej tabeli.

Lp.	Wyszczególnienie *	stawka w zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN b) na napięciu ŚN	80,00 120,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	x
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
4.1.	b) od 32 A 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

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczony jest 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.

9.1. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą

9.2. Nie pobiera się opłat za w/w usługi, gdy wykonywane są przy pierwszym podłączeniu.

10.1 Tabele stawek opłat i cen dla grup taryfowych B23s, B21

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	B21	B23s	
		lato	zima
1. Cena energii elektrycznej w zł./MWh			
- całodobowa	165,00		
- szczytowa przedpołudniowa		216,43	216,73
- szczytowa popołudniowa		313,33	347,83
- pozostałe godziny doby		113,63	123,63
2. Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł./MWh, w tym :	96,05	65,81	
2.1. Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł./MWh]	49,37	49,37	
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł./MWh]	46,68	16,44	
3. Składnik stały stawki sieciowej [zł./kW x m-c]	6,50	5,29	
4. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c x ukl. pom.]	18,76	25,01	

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych C11, C12a, C21, C22a G11

Cena lub stawka opłat	C11	C12a	C21	C22a	G11
2. Cena za energię elektr. [zł./kWh]					
2.1. całodobowa	0,2089		0,2149	-	0,1991
2.2. szczytowa	-	0,2411		0,2517	-
2.3. pozaszczytowa	-	0,1490		0,1490	-
3. Składnik stały stawki opłaty za usługę Przesyłowe [zł./kW x m-c]i	4,67	4,67	6,74	6,74	0,35
4. Składnik zmienny stawki opłat za usługę przesyłową zł./kWh, w tym:	0,1658	0,1658	0,1471	0,1419	0,3064
4.1. Stawka syst. opl. przesył. [zł./kW]	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł./kWh]	0,1164	0,1164	0,0977	0,0925	0,2570
5. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c x ukl. pom.]					
5.1. pomiar bezp. 1 faz.	-			-	1,56
5.2. pomiar bezp. 3 faz.	9,38			-	-
5.3. pomiar półpośredni 1 stref.	-		9,38	-	-
5.4. pomiar półpośredni 2 stref.				12,51	-
5.5. pomiar bezpośredni 2 stref.		12,51			-