



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **6** lutego 2003 r.

DTA-821/9106-A/3/2002/2003/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 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 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Unihut S.A. z siedzibą w Krakowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w pismach z dnia 13 listopada 2002 r. znak: DN/NO/3706/02, z dnia 19 grudnia 2002 r. znak: DN/NO/7241/02 oraz z dnia 8 stycznia 2003 r. znak: DN/NO/7246/02

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 od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 29 grudnia 1998 r. nr PEE/97/9106/W/1/98/MS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 29 grudnia 1998 r. nr OEE/98/9106/W/1/98/MS - na obrót energią elektryczną, w dniu 18 listopada 2002 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 na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, 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 1, 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 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 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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Unihur S.A.
ul. Jezierskiego 7
30-969 Kraków
skr. pocztowa 95

**„UNIHUT”
Spółka Akcyjna**

W KRAKOWIE



**TARYFA
DLA
Energii Elektrycznej**

Kraków 2002

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 ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.**
 - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
 - 4.2 Oplaty abonamentowe.
- 5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.**
 - 5.1 Oplaty za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2 Moc umowna.
 - 5.3 Rozliczenia za energię bierną.
- 6 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.**
- 7 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**
- 8 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.**
- 9 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATK. ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**
- 10 TABELÉ CEN I STAWEK OPŁAT.**

1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez „UNIHUT” Spółka Akcyjna w Krakowie, zwaną dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - 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 1997r. – Prawo Energetyczne (Dz.U. 54 poz. 348 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 nr 1 poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznej, 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”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. nr 107, poz. 671).
- 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 stawek za przyłączenie do sieci. Usługa związana z przyłączeniem podmiotu do sieci nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 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, 1 kvar i do 1 kWh, 1 kvarh.

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 **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.2 **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.3 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie prądowe przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.4 **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.

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

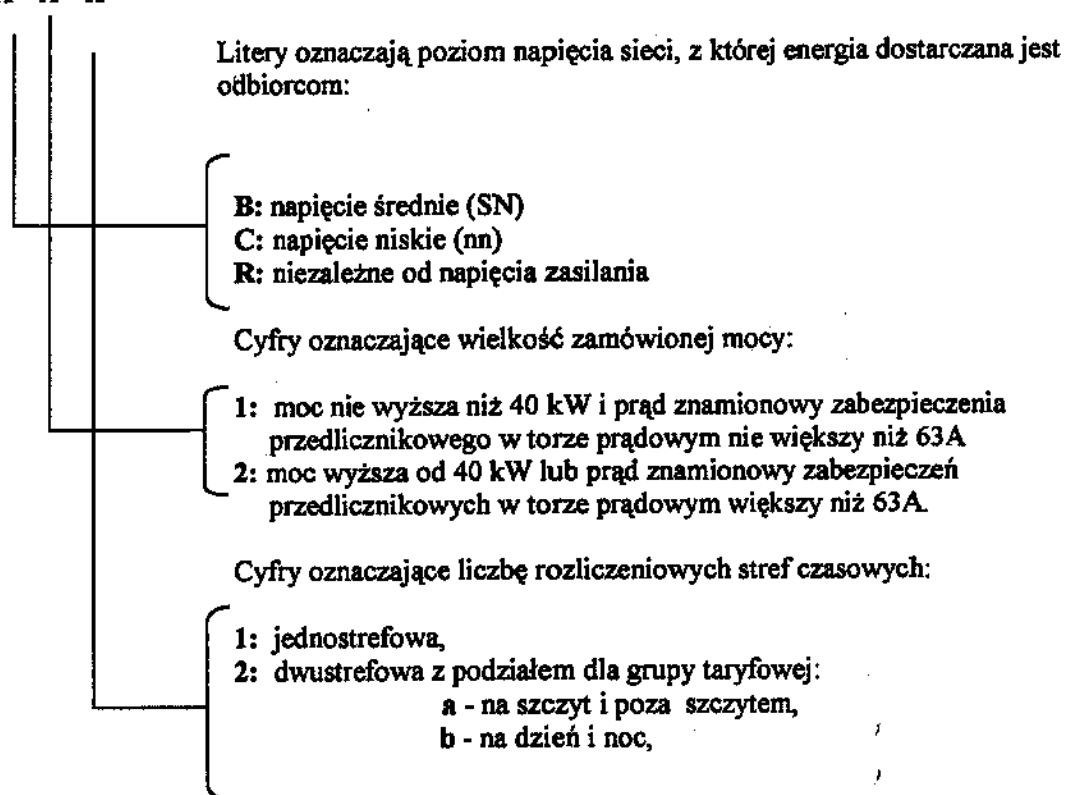
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są wg cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak: poziom napięcia w miejscu dostarczania energii, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych oraz rodzaj stref czasowych.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych.

X X X



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12b, C21, C22a,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4 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, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,

c) stacji ochrony katodowej gazociągów ,

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

3.2 Strefy czasowe.

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22 C22a.

| Miesiące | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-----------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|
| | ranna | wieczorna | dzienna | Nocna |
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ , 11 ⁰⁰ -17 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b.

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

3.2.1. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2 ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

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.
- 3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym będą pobierane opłaty za dostawę 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:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 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 umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, wielkość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.

3.3.6 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 w pkt 3.3.5, należy odpowiednio odejmować.

3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku 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. Straty te 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.

3.3.8 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 3.3.7.

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.

3.4 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 na podstawie okresu poprzedniego, 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 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 ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.4. lit.b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1kWh.
- 4.1.3 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii 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 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 przyłączy.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1 Opłatę 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)
- P – moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy,
- 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 Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.3 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.1.4 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,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.5 Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.4. lit. a, nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. 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 i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych

5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.

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 wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

5.3. Rozliczenia za energię bierną.

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

- a) 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
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oraz strefy czasowe dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej 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.

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

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

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{zn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh

A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptimalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

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.

- 5.3.7 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} .
- 5.3.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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 $b_n = 1,50$ 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 | 14,69zł, |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej; spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 73,44 zł, |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 7,34 zł, |
| d) | za nie powiadomienie, 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 1kV | 14,69 zł, |
| e) | za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV | 146,88 zł, |
| f) | za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 73,44 zł, |
| g) | za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 73,44 zł, |
| h) | za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 146,88 zł, |
| i) | za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych | 73,44 zł, |

| | | |
|----|---|----------|
| | czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | |
| j) | za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,34 zł, |
| k) | za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,20 zł. |

7 Oplaty 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:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 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,
- wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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.
 - 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:

- 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 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 z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. A., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b i c, 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 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_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 w [kV],
 I - mniejsza z następujących wielkości:
 1) prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A],

2) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A].

- 7.6 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.
- 7.7 Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł 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, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|--|------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 73,20 zł, |
| b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | 97,60 zł, |
| c) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| d) 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, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty pobranej przez jednostkę legalizacyjną i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8 Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A.
- c) 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.
- d) grupa VI podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż jeden rok.

8.2 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.

8.4 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.

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.

8.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.6 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.7 W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.8 Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8.9 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

| grupa przyłączeniowa | stawka opłaty w zł/kW | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | przyłącze napowietrzne | przyłącze kablowe |
| IV | 83,00 | 103,00 |
| V | 94,00 | 119,00 |

Stawki opłat ujęte w tabeli nie zawierają podatku VAT.

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 33 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9. Opłaty 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 | 2 | 3 |
| 1 | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej | |
| | SN | 120 |
| | Nn | 80 |
| 2 | Czasowe odłączenie i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji | |
| | SN | 150 |
| | Nn | 100 |
| 3 | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę | 110 |
| 4 | Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną ** | Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara |
| 5 | Usługi pogotowia technicznego | |
| a) | Opłata za wymianę wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej | |
| | - do 25 A włącznie | 25 |
| | - od 32A do 63A | 30 |
| | - powyżej 63A | 35 |
| b) | Opłaty za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu | 100 |
| 6 | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości | 1,80 |

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

** Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości

9.2. 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.**10.1 Grupa taryfowa B21,B22**

| Lp. | Treść | B21 | B22 |
|----------------------------------|--|------------------|-----------------------|
| OBRÓT | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh <ul style="list-style-type: none"> • całodobową • szczyt • poza szczytem | 154,57 x x | x 219,25 127,93 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 34,78 | 34,78 |
| PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh | 51,28 | 51,28 |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh | 78,22 | 78,22 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c. | 7,86 | 7,86 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 34,78 | 34,78 |

*Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2 Grupa taryfowa C11, C12b, C21, C22a.

| Lp. | Treść | C11 | C12b | C21 | C22a |
|----------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|
| OBRÓT | | | | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh | | | | |
| | • Całodobową | 0,1632 | x | 0,1632 | x |
| | • Szczytowa | x | x | x | 0,2279 |
| | • pozaszczytowa | x | x | x | 0,1365 |
| | • Dzienną | | 0,2340 | x | x |
| | • Nocną | | 0,1207 | x | x |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c* | 8,69 | 8,69 | 17,39 | 17,39 |
| PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA | | | | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0513 | 0,0513 | 0,0513 | 0,0513 |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0865 | 0,0865 | 0,0865 | 0,0865 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c. | 5,00 | 5,00 | 7,97 | 7,97 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 8,69 | 8,69 | 17,39 | 17,39 |

*Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3 Grupa taryfowa R

| Lp. | Treść | R |
|----------------------------------|---|--------|
| OBRÓT | | |
| 1. | Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh • Całodobową | 0,1632 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 8,69 |
| PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA | | |
| 3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0513 |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0865 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c. | 5,00 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 8,69 |

*Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** Stawki opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe