



Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2698-E/4/2003/PB

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) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A. z siedzibą w Jeleniej Górze,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 10 maja 2003 r. znak: EHT/BB/4565/03, uzupełnionym pismami z dnia 28 maja 2003 r. znak: EHT/BB/5226/03, z dnia 4 czerwca 2003 r. znak: EHT/BB/5538/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: EHT/BB/5570/2003 oraz z dnia 11 czerwca 2003 znak: EHT/AP/5751/2003

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 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/21/2698/U/3/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną oraz nr WEE/79/2698/N/1/2/2000/MS z dnia 27 października 2000 r. - na wytwarzanie energii elektrycznej, 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 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 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 publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.
ul. Bogusławskiego 32
58-500 Jelenia Góra

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
JELENIA GÓRA S.A.**

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE
2.	DEFINICJE
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I SWIADCZONE 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.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA CZYNNĄ
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE.....
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
5.4.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNA.....
5.5.	OPLATY ROZLICZENIOWE
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI
9.	OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....
9.1.	TABELA OPLAT DODATKOWYCH.....
10.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT
10.1.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 KV – GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23.....
10.2.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23
10.3.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NN - GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b
10.4.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NN - GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C11o
10.5.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12w, G11s

10.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ R

.....
10.7. TABELA SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH
PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA
.....

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z następującymi aktami prawnymi:

- ustawą 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, Nr 154, poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) zwaną dalej „ustawą”,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, 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) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniem 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. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje na obszarze działania przedsiębiorstwa Zakładu Energetycznego Jelenia Góra S.A.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawek opłat za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,- jak też warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) Odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych, lecz z niego nie korzystają,

- b) Odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - c) Przedsiębiorstwami obrotu i Odbiorcami, którzy zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji,
 - d) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci.
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- Opłaty za nielegalny pobór energii wg pkt.7.1-7.5. ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1kvarh.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

2.1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

2.1.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

2.1.2. **Grafik obciążeń** – zbiór danych określających wielkości poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się ten zbiór danych, w poszczególnych godzinach.

2.1.3. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:

- a) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią.
 - b) **grupa III** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.
 - c) **grupa IV** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) **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 nie większym niż 63 A.
 - e) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.1.4. **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.1.5. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.1.6. **Moc przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.1.7. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.1.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.1.9. **Niskie napięcie (nn)** – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.1.10. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.1.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

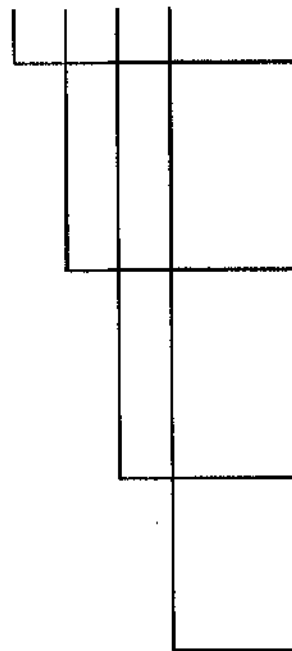
- 2.1.12. **Przylącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.1.13. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, należące do Sprzedawcy.
- 2.1.14. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.1.15. **Średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.1.16. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.1.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.1.18. **Umowa** - umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.
- 2.1.19. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę, obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielnego (Sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.1.20. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.1.21. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę).

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych.

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania :

- A : dla wysokiego napięcia (WN)
- B : dla średniego napięcia (SN)
- C : dla niskiego napięcia (nn)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada V grupie przyłączeniowej
- 2 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada II, III i IV grupie przyłączeniowej

Cyfry oznaczające:

- 1: -grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: -grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: -grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- w: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej, wydłużonej o soboty i niedziele w grupie taryfowej G12 przy minimalnym rocznym poborze – 6000 kWh; (grupa taryfowa weekendowa);
- o: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców V grupy przyłączeniowej dla celów oświetlenia ulicznego, (grupa taryfowa oświetleniowa),
- s: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców grup taryfowych G o rocznym poborze energii nie większym niż 1000 kWh.

3.1.2. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) może być zgodnie z przyjętą zasadą klasyfikacji Odbiorców zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.3 i 3.1.4.

3.1.3. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.2.b) może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.5. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustalono grupy taryfowe opisane w poniższej tabeli.

Grupa taryfowa	<u>Przeznaczona dla Odbiorców</u>
A21	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
A22	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
A23	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
B21	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
B22	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
B23	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
C21	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C22a C22b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C12a C12b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11o	Zasilanych z sieci niskiego napięcia i stałym poborze mocy, rozliczanych w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączanie odbiorników sterowanych urządzeniem zmierzchowym, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca, astronomicznym zegarem sterującym lub innym analogicznym urządzeniem sterującym. Grupa taryfowa stosowana jest dla Odbiorców wykorzystujących energię

Grupa taryfowa	<u>Przeznaczona dla Odbiorców</u>
	<p>wyłącznie w celu oświetlania ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych.</p> <p>W opłatach za usługi przesyłowe grupy taryfowej C110 nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetlenia (np. konserwacja, wymiana źródeł światła).</p>
G11	<p>Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia. Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych w jednej strefie.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni Odbiorcy zużywający energię na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) 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. W lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaży indywidualnych użytkowników.
G11s	<p>Jak w G11, za wyjątkiem Odbiorców zużywających energię na potrzeby określone powyżej literami b, c, d, e, f, g, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie więcej niż 1000 kWh energii elektrycznej.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Odbiorca wybierający tę grupę zobowiązany jest podpisać aneks do zawartej umowy z deklaracją nie przekroczenia 1000 kWh pobieranej energii w roku taryfowym. 2. W przypadku przekroczenia – 1000 kWh energii pobranej w trakcie roku taryfowego, Odbiorca zostaje automatycznie przeniesiony do grupy taryfowej G11.
G12	<p>Jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.</p>
G12w	<p>Jak w G12, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie mniej niż 6000 kWh, rozliczanych w dwóch strefach, przy czym czas trwania II strefy-noc wydłużono o soboty i niedziele.</p>

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla Odbiorców
	1. Odbiorca wybierający tę grupę jest zobowiązany podpisać aneks do zawartej umowy ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego. 2. W przypadku nie przekroczenia 6000 kWh pobranej energii, liczonej zawsze dla roku taryfowego, niezależnie od daty podpisania aneksu, Odbiorca zostanie obciążony za różnicę kWh pomiędzy wielkością zadeklarowaną, a rzeczywiście pobraną, liczoną po aktualnie stosowanej cenie za energię elektryczną w strefie nocnej i stawce opłaty zmiennej za usługę przesyłową. 3. W okresie ostatnich 6 miesięcy w momencie podpisywania aneksu terminowo regulował należność za dostarczoną energię elektryczną. 4. W przypadku niespełnienia przez Odbiorcę zobowiązań określonych w pkt 2 i 3, traci On prawo do korzystania z tej grupy na następny rok taryfowy.
R	Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia, krótkotrwale pobierających energię elektryczną, bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na potrzeby: <ul style="list-style-type: none"> a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

numer strefy	strefa doby	pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

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 ; 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 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

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa szczytowa	strefa pozaszczytowa
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

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupach taryfowych :

• C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

• G12w

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ oraz soboty i niedziele

3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- a) jeden miesiąc – z Odbiorcami przynależnymi do grup taryfowych: A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - b) dwa miesiące – z Odbiorcami przynależnymi do grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C11o, G11, G12, G12w, G11s, R.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 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 energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość 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 – straty mocy i straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.6. Dla Odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach nie

będących własnością Odbiorcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 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 oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |

3.2.12. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli Odbiorca:

- co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 m-cy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną przez okres co najmniej 1 miesiąca,
- nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,
- użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Odbiorca, któremu zainstalowano układ pomiarowo-rozliczeniowy przedpłatowy ponosi opłaty za energię elektryczną i usługi przesyłowe według cen i stawek grupy taryfowej zgodnej z zawartą umową, z uwzględnieniem zapisu w pkt.4.2.4.

W razie braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie takiego układu, Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej, i w danej strefie czasowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.

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 znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, 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 od Odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na Odbiorcę.

4.2.4. Odbiorca, u którego Sprzedawca założył przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie ponosi opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą dwuskładnikową, złożoną z:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,

P – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zk} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł za jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,

E_k – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.3. Opłatę stałą za usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej G, wyraża iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej i wartości mocy umownej.
- 5.1.4. Dla Odbiorców grup taryfowych G opłata stała za usługę przesyłową ustalana jest w złotych na miesiąc.
- 5.1.5. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej (składającej się z sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej).
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej stałej, nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.7. W przypadku nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.8. W przypadku Odbiorcy, który rozwiązał umowę, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Odbiorca z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym ponosi opłatę za składnik stały opłaty sieciowej za miesiąc bieżący przy zakupie pierwszej porcji energii elektrycznej. Przy zakupie kolejnej porcji energii w tym samym

miesiącu Odbiorca ponosi opłatę tylko za składniki zmienne. Zakup energii w kolejnym miesiącu lub w dowolnym następnym powoduje naliczenie zaległych opłat za stały składnik opłaty sieciowej.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy zamawiają moc umowną na kolejny rok kalendarzowy w rozbiciu na miesiące lub jednakowej wielkości na cały rok w terminie określonym w umowie.
- 5.2.2. Moc zamówiona na cały rok kalendarzowy w terminie określonym w pkt 5.2.1. przez Odbiorcę należącego do jednej z grup taryfowych: A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, w wielkości jednakowej na wszystkie miesiące roku, jest rozliczana według stawki obniżonej o 10%.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej w trakcie roku kalendarzowego Odbiorca, który nabył prawo do 10% upustu, traci to prawo, a dla korekty stawka stosowanej opłaty za moc dla okresu objętego korektą wzrasta o 20%.
Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić z miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, a w warunkach określonych przez Sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.2.5. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę dostawy mocy do Odbiorcy opłata za moc umowną ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych nieprzestrzeganiem przez Odbiorcę warunków umowy.
- 5.2.6. Moc zamówiona przez Odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy współczynniku mocy $\cos\varphi = 0,93$.
- 5.2.7. W przypadku Odbiorcy posiadającego więcej niż jedno miejsce dostarczania moc umowna jest zamawiana osobno dla każdego miejsca.
- 5.2.8. Kontrolę przekroczenia mocy umownej dokonuje się całodobowo, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.3. Pewność zasilania Odbiorców

5.3.1. W przypadku, gdy Odbiorca jest zasilany z jednego węzła sieci poprzez więcej niż jedno przyłącze i przyłącza wykorzystywane są jednocześnie, moc umowna jest równa sumie mocy umownych określonych dla każdego przyłącza, za wyjątkiem sytuacji wykazanych w punktach a) i b).

a) W przypadku posiadania przez Odbiorcę więcej niż jednego przyłącza, gdy przyłącza rezerwowe o mocach umownych P_i określonych dla każdego z nich stanowią zasilanie rezerwowe przyłącza głównego o mocy umownej P_1 , tzn. załączane są alternatywnie wobec przyłącza głównego oraz spełniony jest warunek, iż moc umowna określona dla każdego z przyłączy rezerwowych jest mniejsza lub równa mocy umownej przyłącza głównego ($P_i \leq P_1$), wówczas moc umowną oblicza się wg następującej formuły:

$$P = P_1 + 0,25 \sum P_i$$

c) W przypadku zaistnienia warunków, o których mowa w pkt. 5.3.1a), gdy dodatkowo został zainstalowany układ sumujący na wszystkich przyłączach lub też ma zastosowanie sumowanie naturalne w szynach zbiorczych, moc umowną określa się odpowiednio jako moc, której kontrola następuje na sumatorze, lub też moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy w szynach zbiorczych.

5.3.2. W przypadku, gdy Odbiorca jest zasilany z więcej niż jednego węzła sieci za pomocą niezależnych ciągów zasilania, moc umowną określa się jako sumę mocy umownych określonych dla każdego niezależnego ciągu zasilania, z zastrzeżeniem pkt a) i b).

a) Jeżeli liczba niezależnych ciągów zasilania jest równa 2 lub więcej i spełniony jest jeden z poniższych warunków:

- kolejne niezależne ciągi zasilania o mocach umownych P_i pełnią wyłącznie funkcję rezerwową, tzn. ciągi te są załączane przez automatykę alternatywnie wobec ciągu podstawowego o mocy umownej P_1 (ze względu na wymaganie pewności zasilania nie ma uzasadnienia liczba niezależnych ciągów zasilania większa od 3), lub

- z charakteru odbioru wynika trwały niski współczynnik jednoczesności obciążenia poszczególnych niezależnych ciągów zasilania, wówczas moc umowną oblicza się wg formuły:

$$P = P_1 + 0,5 \sum P_i$$

gdzie :

P_1 - największa z mocy umownych zamówionych na poszczególnych niezależnych ciągach zasilania.

P_i - moce umowne na pozostałych ciągach zasilania.

b) W przypadku zaistnienia warunków, o których mowa w pkt. 5.3.2a), gdy dodatkowo został zainstalowany układ sumujący obejmujący wszystkie ciągi zasilania lub też ma zastosowanie sumowanie naturalne w szynach zbiorczych, moc umowną określa się odpowiednio jako moc, której kontrola następuje na sumatorze, lub też moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy w szynach zbiorczych. Moc umowną kontrolowaną, oblicza się wg następującej formuły:

$$P = 0,8P_1 + 0,5\Sigma P_i$$

ale

$$P \leq 4P_1$$

- 5.3.3. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się, tzn. dla okresu obniżonej pewności zasilania przyjmuje się $P=P_1$.
- 5.3.4. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.4. Rozliczenia za energię bierną
- 5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
 - d) pobór energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej.
- 5.4.2 Rozliczeniem za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego 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 lub w umowie o przyłączenie.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

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

S_{ZVN} – składnik zmienny stawki sieciowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest Odbiorca, wyrażony w zł/kWh,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, Sprzedawca ma prawo do rozliczania poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$, na podstawie bezpośredniego pomiaru jej nadwyżki.

W takim przypadku, opłatę za nadwyżkę energii biernej oblicza się według wzoru z punktu 5.4.6, określając $\operatorname{tg}\varphi$ w następujący sposób

$$\operatorname{tg}\varphi = \Delta E_B / A + \operatorname{tg}\varphi_0,$$

gdzie:

ΔE_B – nadwyżka energii biernej zmierzona przez układ pomiarowo- rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.8 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} .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub pobierający energię bierną pojemnościową przy braku poboru energii czynnej ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci Sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVN} .

5.5. Opłaty rozliczeniowe.

- 5.5.1. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez Sprzedawcę usługi przesyłowej dla Odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_{pr} \cdot E_z$$

gdzie:

O_{pw} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, w wysokości 0,37 zł/MWh (stawka zawiera podatek VAT),

E_z – ilość energii elektrycznej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w MWh,

- 5.5.2. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do Sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{pn} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, w wysokości 0,37 zł/MWh (stawka zawiera podatek VAT),

E_{sn} – ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh,

E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

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 $brT = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty.
- za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców – 15,18 zł,
 - 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, przerwanego z powodu awarii w 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 - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł,
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł,
- f) za niepoinformowanie 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 – 75,91 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie 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 – 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,28 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

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 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 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 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 w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [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 wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, 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, 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) 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 wynikającą z sumy: opłaty związanej 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. Za założenie przez Sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej 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 składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

- 8.1 Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego. W przypadku przyłącza o długości powyżej 200 m, pobiera się opłatę dodatkową, która stanowi iloczyn stawki opłaty dodatkowej zawartej w taryfie oraz długości przyłącza przekraczającej 200 m.
- 8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej:
- a) poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia oraz umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym lub
 - b) 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, 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, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.7 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.8 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

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

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW
1.	IV	86
2.	V	97

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 33,80 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

9. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie*	zł/czynność
Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:		
1.	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego		
2.	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia energetycznego	
Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej		
4.1.	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	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
4.2.	Przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Sprzedawcy	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości :	1,10

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Sprzedawcy, a badanie 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. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci 110 kV – grupy taryfowe A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
- całodobową	x	x	x	153,39
- szczytową	x	x	201,91	x
- pozaszczytową	x	x	131,52	x
- szczyt przedpołudniowy	201,69	201,69	x	x
- szczyt popołudniowy	281,10	313,18	x	x
- pozostałe godziny doby	116,54	116,78	x	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	216,62			
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</i>	2,74			
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	4,0220			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	216,62			

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - grupy taryfowe B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	x	x	x	153,39
- szczytową	x	x	201,91	x
- pozaszczytową	x	x	131,52	x
- szczyt przedpołudniowy	192,52	192,52	x	x
- szczyt popołudniowy	273,11	305,24	x	x
- pozostałe godziny doby	105,98	106,29	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	109,35			
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	22,37		39,04	66,76
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,1774			4,2738
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	109,35			

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

- 10.3. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1680	x	x
- szczytową	x	0,2420	x
- pozaszczytową	x	0,1148	x
- dzienną	x	x	0,2221
- nocną	x	x	0,0795
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	44,39		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1239	0,1285	0,0926
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,6481		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	44,39		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	C11o
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
- całodobową	0,1723	x	x	0,1501
- szczytową	x	0,2695	x	x
- pozaszczytową	x	0,1263	x	x
- dzienną	x	x	0,2457	x
- nocną	x	x	0,1038	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	2,46			
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>				
- całodobowy	0,1939	x	x	0,1983
- szczytowy	x	0,1481	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0912	x	x
- dzienny	x	x	0,1464	x
- nocny	x	x	0,0682	x
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	1,3250			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	2,46			

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12w, G11s

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	G11	G12	G12w	G11s
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
- całodobową	0,1741	x	x	0,2066
- dzienną	x	0,2680		x
- nocną	x	0,0520		x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	1,89			0,00
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1481	0,0893	0,0883	0,1450
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>				
- instalacja 1-fazowa	0,73	3,32		0,00
- instalacja 3-fazowa	2,18	5,36		0,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	1,89			0,00

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.6. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>	
-	
- całodobową	0,1702
- dzienną	x
- nocną	x
Przesyłanie i dystrybucja	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1589
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW /m-c</i>	6,49

10.7. Tabela składnika zmiennego stawki sieciowej dla jednostek wytwórczych produkujących energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVN+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ	[zł/MWh]
<i>dla sieci 110 kV</i>	3,40
<i>dla sieci SN</i>	9,91