



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-159(11)/2005/2700/VII/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A. z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 października 2005 r. znak: HO/725/5679/05 uzupełnionego pismami: z dnia 4 listopada 2005 r. znak: HO/783/6032/05, z dnia 18 listopada 2005 r. znak: HO/799/9226/05, z dnia 2 grudnia 2005 r. znak: HO/818/9648/05 oraz z dnia 13 grudnia 2005 r. znak: HO/854/10131/05

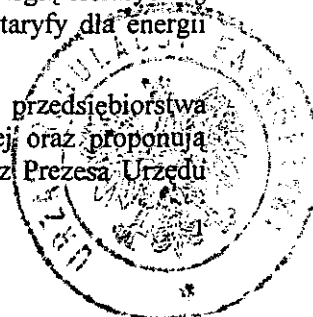
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.

UZASADNIENIE

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

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

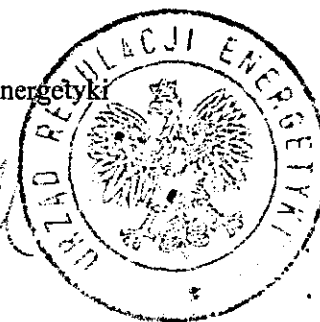
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 - 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, związane 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 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.
ul. Marsa 95
04-470 Warszawa

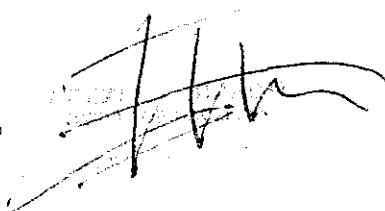
ZAKŁAD ENERGETYCZNY
WARSZAWA-TEREN S.A.



T A R Y F A DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ 2006

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlu Energią

Andrzej Waleczek



Warszawa 2006 r.

SPIS TREŚCI

| | |
|------|---|
| 1. | INFORMACJE OGÓLNE |
| 2. | DEFINICJE |
| 3. | OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE |
| 3.1. | ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH..... |
| 3.2. | STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH |
| 3.3. | OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW |
| 3.4. | ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR |
| 4. | SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ |
| 4.1. | ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ |
| 4.2. | ZASADY ROZLICZEŃ Z PRZEDSIĘBIORSTWEM ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ |
| 4.3. | OPLATY ABONAMENTOWE..... |
| 5. | SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE |
| 5.1. | OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE..... |
| 5.2. | MOC UMOWNA |
| 5.3. | PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW |
| 5.4. | ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ..... |
| 6. | BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBŚLUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII..... |
| 7. | OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII |
| 8. | ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI..... |
| 9. | OPLATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PODMIOTU PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY |
| 10. | STAWKI OPLAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, CENY ENERGII I STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH |
| 11. | CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH STOSOWANYCH DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ ZGODNIE Z ZASADAMI OKREŚLONYMI W ROZDZIALE 4.2..... |

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyimi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Warszawa – Teren S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - e) stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
 - f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - g) opłat pobieranych za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96 poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005r. Nr 2 poz. 6) , zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.6. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz kosztów obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 - b) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Ciągu zasilania** – należy przez to rozumieć zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) 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:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.
- 2.2. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
 - a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

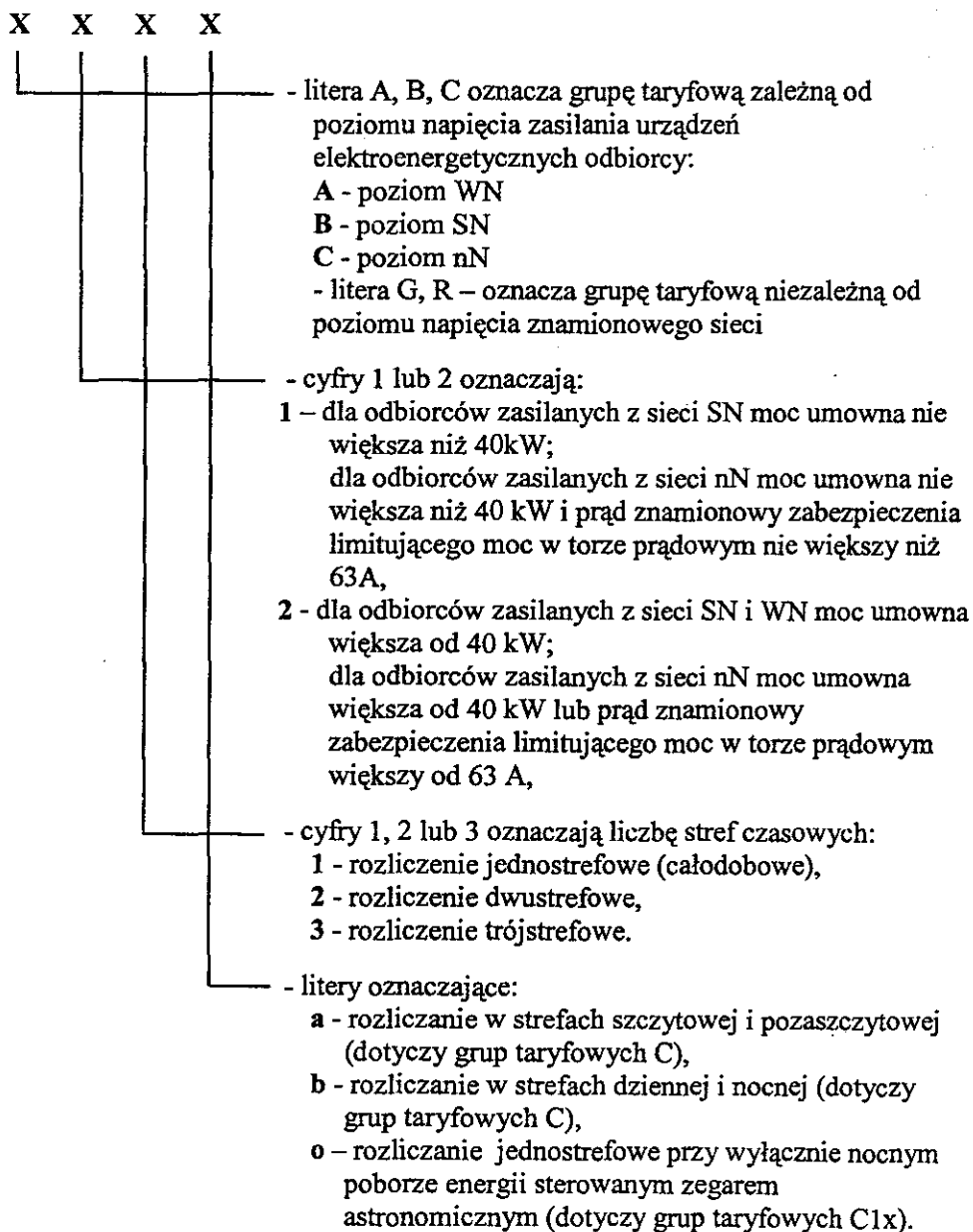
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.11. **Przedsiębiorstwie energetyki przemysłowej** – należy przez to rozumieć odbiorcę przyłączonego bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, posiadającego koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedającego część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 2.12. **Przyłączu** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Sprzedawcy.
- 2.13. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.14. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Tangensie φ ($\text{tg}\varphi$)** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię.
- 2.18. **Usłudze dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.19. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.20. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu limitującym moc** – należy przez to rozumieć główne zabezpieczenie przed lub za licznikiem, zabezpieczone przed dostępem odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę), dostosowane do mocy umownej zamówionej przez odbiorcę.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujące oznaczenia grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców rozliczanych: jedno- lub trójstrefowo, zasilanych z sieci WN - A21, A23,
 - b) dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo, zasilanych z sieci SN,
 - z pomiarem mocy i energii na napięciu SN - B21, B22, B23,
 - z pomiarem mocy i energii na napięciu nN - B21,
 - c) dla odbiorców rozliczanych jedno-strefowo, o mocy nie większej niż 40 kW, zasilanych z sieci SN - B11,
 - d) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A, zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b,
 - e) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A, zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C12b,
 - f) dla odbiorców o stałym, typowo nocnym poborze mocy i energii elektrycznej, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym lub innym, uzgodnionym ze Sprzedawcą, urządzeniem wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym w porozumieniu ze Sprzedawcą i opłombowanym przez Sprzedawcę – C11o.
 - g) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego stosuje się wyłącznie grupy taryfowe – G11, G12.
- 3.1.4. W grupach taryfowych G11, G12 rozliczana jest również energia elektryczna pobierana na potrzeby:
- a) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
 - b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (działalność gospodarcza/działy specjalne produkcji rolnej) oraz świadczone dla tych celów usługi dystrybucyjne, rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - oświetlenia reklam.
- 3.1.7. W przypadku gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.8. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupach taryfowych A23, B23, przedstawia poniższa tabela:

| Nr Strefy | STREFA DOBY | PORA ROKU | |
|--------------|--------------------------|---|---|
| | | LATO | ZIMA |
| | | (od 1 kwietnia do 30 września) | (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 godzin doby *) | 13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ |

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych B22, C22a, przedstawia tabela:

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | Ranna | wieczorna | Dzienna | nocna |
| Styczeń | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Luty | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Marzec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Kwiecień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Maj | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Czerwiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Lipiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Sierpień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Wrzesień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Październik | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Listopad | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 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 za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych: C12, G12 przedstawia się następująco :

a) w grupie taryfowej C12a.

| | godz. stref szczytowych | godz. stref pozaszczytowych |
|---------------------------------|--|-----------------------------|
| - od 1 kwietnia do 30 września | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | pozostałe |
| - od 1 października do 31 marca | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | godziny doby |

b) w grupie taryfowej C12b i G12.

| | |
|------------------|---|
| - strefa dzienna | - w godzinach 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ |
| - strefa nocna | - w godzinach 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ |

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.4. lit. a) i b) ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie

obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego z przyłączy, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zgodnie z pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :
- A21, A23, B23 – 10-dniowych,
 - B21, B22 – 15-dniowych,
 - B11, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o – jednomiesięcznych,
 - G11, G12 – sześciomiesięcznych.
- Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczenia i odbioru energii elektrycznej sprzedawca może wprowadzić dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2 z uwzględnieniem § 35 ust.2 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Odbiorcy, u których zainstalowano licznik przedpłatowy ponoszą opłaty za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne w oparciu o ceny i stawki opłat dla danej grupy taryfowej właściwej ze względu na poziom napięcia sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy, zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.
- 3.3.7. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu

rozliczeniowego, opłata dystrybucyjna w części stałej wnoszona jest w wysokości proporcjonalnej do dni obowiązywania umowy.

- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Strony mogą uzgodnić zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo.

W przypadku zainstalowania 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 dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i 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.

Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.9 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 dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.10. 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.

- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.12. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych w szczególności konserwacji, wymiany

źródeł światła. Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

| | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nN | 66,75 zł |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |

3.3.14. W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

3.3.15. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

3.3.16. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca, o ile to możliwe, stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

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 i świadczone usługi dystrybucyjne, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i 4.1.4.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. b), ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie iloczynu: uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci oraz sumy mocy tych urządzeń, z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.

- 4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.4. Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.

4.2. ZASADY ROZLICZEŃ Z PRZEDSIĘBIORSTWEM ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ

- 4.2.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.2.2. na podstawie:
- a) cen energii dla właściwej grupy taryfowej zawartych w tabelach od 10.1. do 10.7. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) cen energii dla właściwej grupy taryfowej zawartych w tabelach od 11.1. do 11.5. dla ilości energii podlegającej odsprzedaży.
- 4.2.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt. 4.2.1 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczenia.
- 4.2.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.
- 4.2.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od sprzedawcy.
- 4.2.5. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.2.2., podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt. 4.2.1. lit. a).
- 4.2.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat, należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, związanej ze sprzedażą energii elektrycznej lub jej dystrybucją, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.3.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3.3. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której zostały skalkulowane dla każdego przyłącza.
- 4.3.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.3.5. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- S_{Zk} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2., wyrażony w zł/jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w Taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

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

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

5.1.7. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

- 5.1.8. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 5.1.1.
- 5.1.9. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucyjną sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty za usługę dystrybucyjną w części stałej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę stałą określa umowa sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest zamawiana dla każdego z przyłączy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4., przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 5.2.2. Odbiorcy zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego z przyłączy, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4.
W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej z roku poprzedniego.
- 5.2.3. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy czynnej optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. Odbiorca może za zgodą sprzedawcy zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku. W takim przypadku opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej stawki sieciowej ustala się w oparciu o następującą zależność:

$$O_s = k_s \times S_s \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_1^{12} P_i}$$

O_s – miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej [zł],

k_s – współczynnik korygujący,

S_s – składnik stały stawki sieciowej określony dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca [zł/kW/m-c],

P_i – moc umowna w danym miesiącu roku [kW],

P_p – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w roku [kW].

Wielkości mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa.

- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, przy czym zmiana następuje od początku miesiąca, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej w wysokości ustalonej w pkt. 10 Taryfy i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.2.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

5.3.2. 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.

5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, lub
 - b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$ – pobierane są opłaty zgodnie z pkt. 5.4.6-9.
- 5.4.2. 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, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości $\text{tg}\phi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\phi_0$ w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ nie została określana w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\phi_0 = 0,4$.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ wyznacza się wg poniższych zasad, gdy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^m S_{zv_{nk}} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi_k}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $tg\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- m - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.7. Przy występowaniu zmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $tg\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

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.

- 5.4.8. W przypadku poboru energii biernej 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} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku $tg\varphi < 0$ pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVnk} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

6.1.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 % odbiorcy przysługuje upust w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%}\right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby (w zł),
- U - wartość odchylenia napięcia znamionowego od dopuszczalnych, określonych w odrębnych przepisach, wartości granicznych (w %),
- A_T - ilość energii elektrycznej czynnej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby (w jednostkach energii),
- C_T - cenę energii elektrycznej czynnej przyjmowaną do rozliczeń z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia znamionowego (w zł na jednostkę energii),

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia znamionowego od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10% odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby (w zł),
- A_T - ilość energii elektrycznej czynnej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby (w jednostkach energii),
- C_T - cenę energii elektrycznej czynnej przyjmowaną do rozliczeń z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia znamionowego (w zł na jednostkę energii),
- b_{rT} - ustaloną w Taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby (w zł za godzinę),
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby (w godzinach).

- 6.1.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w punkcie 6.1.1. lit. b) wynosi $b_T = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.1.3. W przypadku przekroczenia czasu dopuszczalnych przerw, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej czynnej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.1.4. Wyliczona wartość bonifikaty lub upustu za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej będzie uwzględniona w bieżącej fakturze za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne, dotyczącej okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło uznanie wniosku i przyznanie bonifikaty lub upustu.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

| | | |
|----|---|-----------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) | za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych 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, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł |
| f) | za niepowiadomienie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 75,91 zł |
| g) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| h) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł |
| i) | za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91 zł |
| j) | za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł |
| k) | za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub jeśli tej ilości nie można ustalić, to określonej na podstawie wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników nielegalnie pobierających energię i czasu trwania nielegalnego poboru.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 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 . Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$ gdzie: 2,5 - stała [1/kV], U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A]. | 300 kWh |

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

7.7.1 Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia

pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.7.2 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.7.4., pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|------------------------------|-----------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł |
| b) dla układu półpośredniego | 122,16 zł |
| c) dla układu pośredniego | 162,88 zł |

7.7.3 Za poddanie urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych przez odbiorcę pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł z oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.

7.7.4 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb, założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
 - 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 niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) 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 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70 %, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 8.2. 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 dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 8.5. 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 przyłączy 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.

- 8.6 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.
- 8.7 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

| grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty (netto) | |
|----------------------|------------------------------|-------------------------|
| | S_m [zł/kW] | |
| | dla przyłącza napowietrznego | dla przyłącza kablowego |
| IV | 100,40 | 126,27 |
| V | 102,47 | 128,34 |

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35,19 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.12. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.13. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9. OPLATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PODMIOTU PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY

9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł/czynność (netto) |
|------|---|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | X |
| | a) na napięciu nN | 66,75 |
| | b) na napięciu SN | 100,13 |
| | c) na napięciu WN | 125,16 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: | X |
| | a) bezpośredniego | 66,75 |
| | b) półpośredniego | 100,13 |
| | c) pośredniego | 141,85 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**: | - 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Usługi pogotowia technicznego: | X |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej nN: | X |
| | a) do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną | 20,86 3,00 |
| | b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną | 22,53 5,00 |
| | c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną | 30,04 14,00 |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.*** | 83,45 |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy: | 41,72 |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: | X |
| | a) w sieci nN | 183,57 |
| | b) w sieci SN | 267,00 |

| | | |
|------|--|--------|
| | c) w sieci WN | 375,50 |
| 4.5. | Za założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji: | |
| | a) za pierwszą plombę | 23,40 |
| | b) za każdą następną | 5,00 |
| 4.6. | Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. **** | 90,00 |
| 5. | Wydanie warunków usunięcia kolizji z istniejącymi urządzeniami energetycznymi | |
| | a) WN | 318,00 |
| | b) nn i SN | 212,00 |
| 6. | Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji w zakresie zgodności z wydanymi warunkami usunięcia kolizji (przebudowy sieci) | 106,00 |
| 7. | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości | 0,92 |

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

** opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością Sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej a w pkt 9.1., opłaty za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

10.1. GRUPY TARYFOWE A23 lato, A23 zima, A21

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|----------|--------|
| | A23 lato | A23 zima | A21 |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | |
| - całodobową | X | X | 125,72 |
| - szczyt przedpołudniowy | 149,92 | 150,64 | X |
| - szczyt popołudniowy | 224,11 | 225,19 | X |
| - pozostałe godziny doby | 99,96 | 100,46 | X |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| Dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa w zł/MWh | 44,21 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 8,24 | 8,24 | 13,38 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 300,00 | 300,00 | 300,00 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.2. GRUPY TARYFOWE B23lato, B23zima, B22, B21

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|----------|--------|--------|
| | B23 lato | B23 zima | B22 | B21 |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | | |
| - całodobową | X | X | X | 127,26 |
| - szczytową | X | X | 186,15 | X |
| - pozaszczytową | X | X | 104,78 | X |
| - szczyt przedpołudniowy | 150,35 | 151,07 | X | X |
| - szczyt popołudniowy | 215,85 | 216,89 | X | X |
| - pozostałe godziny doby | 100,15 | 100,65 | X | X |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 109,71 | 109,71 | 109,71 | 109,71 |
| Dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa w zł/MWh | 44,21 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 13,06 | 13,06 | 18,54 | 20,65 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 109,71 | 109,71 | 109,71 | 109,71 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.3. GRUPA TARYFOWA B11

| CENA LUB STAWKA (netto) | Grupa taryfowa |
|--|----------------|
| | B11 |
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | |
| całodobową | 130,05 |
| szczytową | X |
| pozaszczytową | X |
| szczyt przedpołudniowy | X |
| szczyt popołudniowy | X |
| pozostałe godziny doby | X |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 80,00 |
| Dystrybucja | |
| Stawka systemowa w zł/MWh | 44,21 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | 54,25 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 2,06 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 80,00 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.4. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------|--------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - całodobową | 0,1310 | X | X |
| - szczytową | X | 0,1889 | X |
| - pozaszczytową | X | 0,1083 | X |
| - dzienną | X | X | 0,1689 |
| - nocną | X | X | 0,0847 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 6,21 | 6,21 | 6,21 |
| Dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa w zł/kWh | 0,0442 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,0700 | 0,0700 | 0,0596 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 13,21 | 13,21 | 13,21 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 6,21 | 6,21 | 6,21 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C11o

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|--------|--------|--------|
| | C11 | C12a | C12b | C11o |
| Qbrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | | |
| - całodobową | 0,1327 | X | X | 0,1226 |
| - szczytową | X | 0,1829 | X | X |
| - pozaszczytową | X | 0,1074 | X | X |
| - dzienną | X | X | 0,1669 | X |
| - nocną | X | X | 0,0955 | X |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| Dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa w zł/kWh | 0,0442 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | | | |
| - całodobowy | 0,1648 | X | X | 0,1210 |
| - szczytowy | X | 0,1583 | X | X |
| - pozaszczytowy | X | 0,0597 | X | X |
| - dzień | X | X | 0,1637 | X |
| - noc | X | X | 0,0389 | X |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.6. GRUPY TARYFOWE G11, G12

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | |
|--|--------------------------|--------------------------|
| | G11 | G12 |
| Óbrót | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | |
| - całodobową | 0,1466 | X |
| - dzienną | X | 0,1703 |
| - nocną | X | 0,1013 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 1,27 | 1,27 |
| Dystrybucja | | |
| Stawka systemowa w zł/kWh | 0,0442 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| - całodobowy | 0,1539 | X |
| - dzień | X | 0,1553 |
| - noc | X | 0,0692 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | Instalacja 1 faz 1,15 | Instalacja 1 faz 3,85 |
| | Instalacja 3 faz 2,52 | Instalacja 3 faz 5,74 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 1,27 | 1,27 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

10.7. GRUPA TARYFOWA R

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA R |
|--|-----------------------------|
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną całodobową w zł/kWh | 0,2000 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 6,00 |
| Dystrybucja | |
| Stawka systemowa w zł/kWh | 0,0442 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1500 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 13,34 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 6,00 |

11. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH STOSOWANYCH DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ ZGODNIE Z ZASADAMI OKREŚLONYMI W ROZDZIALE 4.2.

PRZEDSTAWIONE CENY NIE ZAWIERAJĄ KOSZTÓW OBOWIĄZKOWEGO ZAKUPU PRAW MAJĄTKOWYCH DOTYCZĄCYCH ENERGII ODNAWIALNEJ ORAZ KOSZTÓW ZAKUPU ENERGII WYTWARZANEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM.

11.1. GRUPY TARYFOWE A23' lato, A23' zima, A21'

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|-----------|-----------|
| | A21' | A23' lato | A23' zima |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | |
| - całodobową | 117,30 | X | X |
| - szczyt przedpołudniowy | X | 141,50 | 142,22 |
| - szczyt popołudniowy | X | 215,69 | 216,77 |
| - pozostałe godziny doby | X | 91,54 | 92,04 |

11.2. GRUPY TARYFOWE B23' lato, B23' zima, B21', B22'

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|-----------|-----------|--------|
| | B21' | B23' lato | B23' zima | B22' |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | | |
| - całodobową | 118,84 | X | X | X |
| - szczytową | X | X | X | 177,73 |
| - pozaszczytową | X | X | X | 96,36 |
| - szczyt przedpołudniowy | X | 141,93 | 142,65 | X |
| - szczyt popołudniowy | X | 207,43 | 208,47 | X |
| - pozostałe godziny doby | X | 91,73 | 92,23 | X |

11.3. GRUPA TARYFOWA B11'

| CENA LUB STAWKA (netto) | Grupa taryfowa |
|--|----------------|
| | B11' |
| Obrót | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | |
| całodobową | 121,63 |
| szczytową | X |
| pozaszczytową | X |
| szczyt przedpołudniowy | X |
| szczyt popołudniowy | X |
| pozostałe godziny doby | X |

11.4. GRUPY TARYFOWE C21', C22a', C22b'

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------|--------|
| | C21' | C22a' | C22b' |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - całodobową | 0,1226 | X | X |
| - szczytową | X | 0,1805 | X |
| - pozaszczytową | X | 0,0999 | X |
| - dzienną | X | X | 0,1605 |
| - nocną | X | X | 0,0763 |

11.5. GRUPY TARYFOWE C11', C12a', C12b',

| CENA LUB STAWKA (netto) | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------|--------|
| | C11' | C12a' | C12b' |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - całodobową | 0,1243 | X | X |
| - szczytową | X | 0,1745 | X |
| - pozaszczytową | X | 0,0990 | X |
| - dzienną | X | X | 0,1585 |
| - nocną | X | X | 0,0871 |