



Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2709-E/3/2003/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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 Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: DN/4500/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak: DN/4981/2003 oraz pismem z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: DN/5239/2003

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 koncesję nr PEE/18/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/20/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 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 Łódź-Teren S.A.
Ul. Piotrkowska 58,
90-950 Łódź

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

**V TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
2003/2004**

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
3.2.	STREFY CZASOWE.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.....
5.4.	OPLATY ROZLICZENIOWE.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9.	ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10.	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
10.1.	GRUPA TARYFOWA A23.....
10.2.	GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23.....
10.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B, C23.....
10.4.	GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13.....
10.5.	GRUPY TARYFOWE G11, G11P, G12, G12P.....
10.6.	GRUPA TARYFOWA D01.....
10.7.	GRUPA TARYFOWA R.....
11.	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA.....
12.	STAWKA OPLATY ROZLICZENIOWEJ.....
13.	STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.....

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 z 1997 r., 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 poz. 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144, z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 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”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 17, poz. 158)
- 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 podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii, o których mowa w pkt. 7.2. do 7.5. ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.

- 1.5. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- podmiotami wnioskującymi o przyłączenie,
 - odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo lecz z niego nie korzystają,
 - odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - przedsiębiorstwami obrotu i wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, któremu zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży do realizacji.
- 1.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do:
- | | |
|----------------------|--------------------------|
| a) 1 kilowata | [1 kW = 1/1000MW], |
| b) 1 kilowatogodziny | [1 kWh = 1/1000MWh], |
| c) 1 kilowarogodziny | [1 kvarh = 1/1000 Mvarh] |
- 1.7. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku
- 2.2. **Grafiku obciążeń** – należy przez to rozumieć zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach
- 2.3. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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 o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające 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 przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.3.a) do 2.3.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą 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 zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.6. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.7. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.8. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 60 minut.
- 2.9. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.

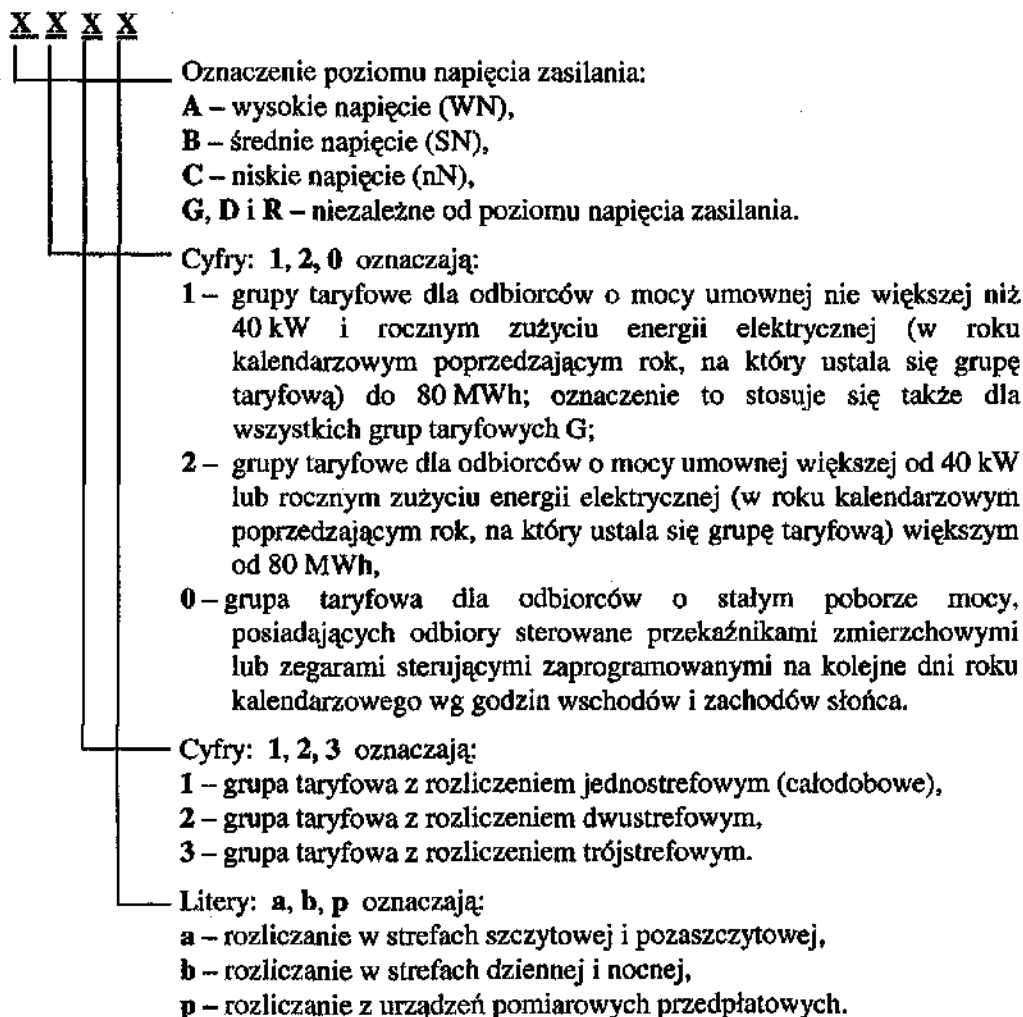
- 2.10. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.12. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.13. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.15. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.16. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.17. **Tangensie ϕ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.18. **Taryfie** – należy przez to rozumieć 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.
- 2.19. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.20. **Układzie równorzędnym sumującym układom do pomiaru mocy pobranej** – należy przez to rozumieć układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy przyłączonego do sieci poprzez dwa przyłącza nie wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zamontowanym urządzeniem blokującym, uniemożliwiającym jednoczesny pobór mocy z tych przyłączy.
- 2.21. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.
- 2.22. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.23. **Zabezpieczeniu głównym instalacji** – należy przez to rozumieć pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.24. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, patrząc 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. Odbiorcy rozliczani są za dostarczoną energię i świadczone usługi przesyłowe według cen i stawek opłat właściwych dla zdefiniowanych w niniejszej taryfie grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia poniższy schemat:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13,
- dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, G12p, D01, R.

- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G 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,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, nie wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej,
 - indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się prac budowlanych i działalności gospodarczej.
- 3.1.5. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.4, kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B, C lub D zależnie od poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania, wielkości mocy umownej i ilości energii elektrycznej pobranej w okresie roku kalendarzowego.
- 3.1.6. W przypadku gdy energia elektryczna, mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, pobierana jest zarówno do celów określonych w pkt. 3.1.4, jak i na inne potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstwa domowego (np. szklarnie, chłodnie, pieczarkarnie, chlewnie, kurniki, itp., bądź inne o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym) warunkiem niezbędnym dla zastosowania grupy taryfowej G jest rozdzielenie instalacji na część zasilającą pomieszczenia służące potrzebom bytowym mieszkańców i część pozostałą, z pomiarem zużytej energii elektrycznej za pomocą oddzielnego układu pomiarowo – rozliczeniowego w innej grupie taryfowej (B lub C) jeżeli rozdział instalacji, określony przez sprzedawcę w nowych warunkach przyłączenia, uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności. Jeżeli rozdział instalacji jest nieuzasadniony lub nie ma technicznych możliwości jego dokonania cała energia elektryczna rozliczana jest w grupie taryfowej G.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe. Grupę taryfową R stosuje się w szczególności dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, jak: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.8. Grupa taryfowa D01 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory o stałym poborze mocy sterowane przekaźnikami zmiernymi lub

zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.10.

- 3.1.9. Grupa taryfowa G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, której pobór mierzony jest za pomocą licznika przedpłatowego. W rozliczeniach za dostarczoną energię elektryczną w tych grupach taryfowych stosowane są ceny i stawki opłat odpowiednich grup taryfowych (G11, G12, C11, C12a lub C12b) z wyłączeniem opłaty abonamentowej.
- 3.1.10. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętymi zasadami kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.11. i 3.1.12. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy, a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.11. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc. W przypadku zasilania odbiorcy przyłączami o różnych napięciach, opomiarowanymi jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, w celu obliczenia opłaty za energię elektryczną czynną i części zmiennej opłaty przesyłowej oraz ustalenia stawki opłaty abonamentowej, odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej właściwej dla napięcia wyższego.
- 3.1.12. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu odbiorników wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, C23 i C13 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 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, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
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	$8^{00} + 11^{00}$	$20^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 20^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$
Sierpień	$8^{00} + 11^{00}$	$20^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 20^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$
Wrzesień	$8^{00} + 11^{00}$	$19^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 19^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$
Październik	$8^{00} + 11^{00}$	$18^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 18^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$
Listopad	$8^{00} + 11^{00}$	$16^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 16^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$
Grudzień	$8^{00} + 11^{00}$	$16^{00} + 21^{00}$	$6^{00} + 8^{00} \text{ i } 11^{00} + 16^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	$6^{00} + 21^{00}$	$21^{00} + 6^{00}$

3.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a i C12ap przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
kwiecień ÷ wrzesień	$8^{00} + 11^{00}, 20^{00} + 21^{00}$	pozostałe godziny doby
październik ÷ marzec	$8^{00} + 11^{00}, 17^{00} + 21^{00}$	pozostałe godziny doby

3.2.5. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	$6^{00} + 13^{30} \text{ i } 15^{30} + 22^{00}$	$13^{30} + 15^{30} \text{ i } 22^{00} + 6^{00}$

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez sprzedawcę. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się:

- 1) raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: A23, B23, B22, B21, B11, C23, C22a, C22b, C21, o ile umowa nie przewiduje kilku rozliczeń w miesiącu,
- 2) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G11, G11p, G12, G12p, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13, D01; w przypadku gdy sprzedawca zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej rozliczenia mogą być przeprowadzane raz w miesiącu,
- 3) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych; w tym przypadku w sezonie letnim mogą być stosowane rozliczenia raz w miesiącu lub raz na dwa miesiące.

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1..
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania:
- a) energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty przesyłowej; w takim przypadku konieczne jest aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza,
 - b) części stałej opłaty przesyłowej, z uwzględnieniem postanowień punktu 5.1.11.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę
- W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu zmiany umów – straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, 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 urządzeń do ich pomiaru, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonych w umowie.

- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W stawkach opłaty za usługę przesyłową dla oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów, jak: konserwacja, wymiana źródeł światła, itp.; odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub z innym wykonawcą.
- 3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową oraz opłaty abonamentowej, odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej – według kalkulacji sprzedawcy.
- 3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającego określenie ilości energii elektrycznej pobranej w strefach czasowych doby, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., 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 poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.14. 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 |

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio 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 wykazanych 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 obliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, 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 energię elektryczną czynną 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, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6 ÷ 3.3.9., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2., oraz ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.7.b) i 4.1.3.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2
- 4.1.4. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzenia przez sprzedawcę odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli oraz handlowej obsługi polegającej na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej odbiorcy. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R stawka opłaty abonamentowej wyrażona jest w złotych za fakturę.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych obowiązują odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, a także odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i dokonują zakupu jedynie usług przesyłowych.
- 4.2.5. W rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{Zk} \cdot E_k$$

gdzie :

- O_{pm} – Opłata przesyłowa, wyrażona w złotych,
- S_{SVn} – Składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/m-c z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.
- P – Moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3., bądź moc wyznaczona zgodnie z pkt. 5.1.10. lub 5.1.12., wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5. i 5.1.8.,
- S_{Zk} – Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k , wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E_k – Ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych, zależne od ilości energii, ustala się w taryfie w podziale na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Do obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G składnik stały stawki opłaty przesyłowej ustalony jest w złotych za miesiąc.
- 5.1.5. W przypadku odbiorców sezonowych, zgłaszających wyższą moc umowną dla określonych miesięcy roku (sezon) i niższą dla pozostałych miesięcy roku (poza sezonem), część stała opłaty przesyłowej, o której mowa w punkcie 5.1.1., obliczana jest z uwzględnieniem dodatkowego mnożnika w wysokości 1,40 stosowanego dla wszystkich miesięcy roku.
- 5.1.6. Część zmienna opłaty przesyłowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6. ÷ 3.3.9., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.7.
- 5.1.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu łącznej mocy znamionowej przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.7.b) z uwagi na ustalenia zawarte w punkcie 4.1.4.
- 5.1.8. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty przesyłowej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza.

- 5.1.9. W przypadku odbiorcy przyłączonego do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej wyznacza się wg następującej formuły:

$$P = P_{URS} + 0,5 \cdot P_W$$

gdzie:

- P_{URS} – większa z mocy umownych określonych dla przyłączy,
 P_W – moc, która może być dostarczona każdym z dwóch przyłączy.

- 5.1.10. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca określa wielkość mocy umownej odrębnie dla każdego przyłącza. Część stała opłaty przesyłowej obliczana jest w tym przypadku dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1..
- 5.1.11. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty przesyłowej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez sprzedawcę sumarycznej mocy zapotrzebowanej przez odbiorcę. W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej wyznacza się wg następującej formuły:

$$P = n \cdot P_{US}$$

gdzie:

- P_{US} – moc umowna określona dla układu sumującego,
 n – współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.1.14.

Niezależnie od powyższego sprzedawca ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączy objętym układem sumującym.

- 5.1.12. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.11., przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą dwóch przyłączy, przyjmuje się do rozliczeń współczynnik 1,50. W przypadku trzech lub więcej przyłączy wielkość tego współczynnika jest uzgadniana w umowie.
- 5.1.13. W przypadku odbiorców przyłączanych do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty przesyłowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w miesiącu kalendarzowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej

- mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku; w tym przypadku odbiorca określa oddzielnie moc umowną wyższą dla określonych miesięcy roku (sezon) i niższą dla pozostałych miesięcy roku (poza sezonem).
- 5.2.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
- 5.2.3. W przypadku przyjęcia do rozliczeń, w uzasadnionych sytuacjach, sumującego układu do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, bądź układu równorzędnego sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca zobowiązany jest zgłosić w umowie moc umowną dla układu pomiarowo-rozliczeniowego jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby energetyczne.
- Wielkość mocy umownej, określona według powyższych zasad, stanowi podstawę do obliczenia części stałej opłaty przesyłowej, a także opłat z tytułu jej przekroczenia.
- 5.2.4. Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.5. Sprzedawca określa dla zgłoszonej przez odbiorcę wielkości mocy umownej parametry techniczne urządzeń elektroenergetycznych odbiorczych oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych i zabezpieczeń głównych instalacji.
- 5.2.6. Moc umowna, określona dla miejsc dostarczania, nie powinna być mniejsza od mocy spełniającej warunki optymalnej pracy przekładników prądowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Natomiast dla przyłącza rezerwowego dopuszcza się przyjęcie mocy odpowiadającej przynajmniej 20% znamionowego prądu tych przekładników.
- W przypadku zgłaszania przez odbiorcę mocy umownej w układzie sezonowym, o którym mowa w pkt. 5.2.1. moc umowna dla okresu poza sezonem nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych.
- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi na każdym przyłączy, wyposażonym w odrębny układ pomiarowo-rozliczeniowy, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.9. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.3.1. Warunki poboru energii biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię elektryczną bierną objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej indukcyjnej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia przeprowadzanie rozliczeń strefowych, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadająca wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_u$, wyznaczana według wzoru:

$$N_b = E \cdot (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_u)$$

gdzie:

- N_b – Nadwyżka energii biernej indukcyjnej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- E – Energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- $\text{tg}\varphi_r$ – Rozliczeniowy współczynnik $\text{tg}\varphi$,
- $\text{tg}\varphi_u$ – Umowny współczynnik $\text{tg}\varphi$.
- 5.3.5. Wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_u$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie, lecz nie może być niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_u$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = D \cdot N_b \cdot c_{Ab}$$

gdzie:

- O_b – Opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- D – Współczynnik według pkt. 5.3.9.,
- N_b – Nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- c_{Ab} – Cena za energię bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii biernej.
- 5.3.7. Cenę za energię bierną dla rozliczeń za pobór energii biernej indukcyjnej w strefach szczytowych dni roboczych zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A23, B23, C23, C13	69,35

- 5.3.8. Cenę za energię bierną dla całodobowych rozliczeń za pobór energii biernej indukcyjnej zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A, B, C, G	53,33

5.3.9. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń $\text{tg } \varphi_0$ określa poniższa tabela.

$\text{tg } \varphi_r - \text{tg } \varphi_n$	D
0,01 + 0,10	1,0
0,11 + 0,30	1,2
Powyżej 0,30	1,4

5.3.10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną właściwej dla przyjętego sposobu rozliczeń energii biernej indukcyjnej.

5.3.11. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowatogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej ceny za energię bierną właściwej dla całodobowych rozliczeń za pobór energii biernej indukcyjnej, o której mowa w pkt. 5.3.8., o ile umowa nie stanowi inaczej.

5.3.12. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, rozliczenia za energię bierną prowadzi się oddzielnie dla przyłączy, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.4..

5.4. OPŁATY ROZLICZENIOWE

5.4.1. Podmiot, nie przyłączony do sieci należących do sprzedawcy, zgłaszający do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń ponosi opłatę rozliczeniową.

5.4.2. Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców i wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{\text{row}} = S_{\text{pr}} \cdot E_z$$

gdzie:

O_{row} - Opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych,

S_{pr} - Stawka rozliczeniowa określona w pkt. 12 taryfy, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

E_z - Ilość energii czynnej określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

5.4.3. 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:

$$O_{\text{ro}} = 0,5 \times S_{\text{pr}} \times (E_{\text{sn}} + E_{\text{zn}})$$

gdzie:

O_{ro} - Opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych,

S_{pr} - Stawka rozliczeniowa określona w pkt. 12 taryfy, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

E_{sn} - ilość energii elektrycznej odbieranej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy,

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

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego oraz za nie dostarczoną energię elektryczną, określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_T = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- 1) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł,
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91 zł,
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci 7,59 zł,
 - 4) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 15,18 zł,
 - 5) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 151,83 zł,
 - 6) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,
 - 7) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
 - 8) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,
 - 9) 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,
 - 10) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,

- 11) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej 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,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, 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) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, jeżeli nie jest możliwe ustalenie rzeczywistej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej:
 - 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w okresie trwania nielegalnego jej poboru (np. na podstawie poboru w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej),
- dla całego, nie objętego przedawnieniem, udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, dla grupy taryfowej

- z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości ustalonej według pkt. 7.2. ppkt 3).
 - 4) gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej trwał dłużej niż jeden rok odbiorca obciążany jest opłatami wyliczonymi zgodnie z punktami 2) i 3) za każdy rozpoczęty rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b i c, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych (netto) w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) zryczałtowanej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika 300 kWh,
 - e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

gdzie:

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 w [A].

Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca, przy ustalaniu opłat, może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

- 7.6. Ponadto ustala się następujące opłaty:
- 7.6.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem.
 - 7.6.2. 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 punkcie 7.6.4, pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

- 7.6.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.6.4. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomby 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.
- 7.7. Opłaty wymienione w punkcie 7.6 pobierane są niezależnie od opłat naliczanych i pobieranych zgodnie z punktami 7.3, 7.4 i 7.5.

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy, za wyjątkiem podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w wysokości rzeczywistych nakładów określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.3. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 13. oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia 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 zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.7. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających więcej niż jednego przyłącza opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej drugiego i kolejnych przyłączy ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Jeżeli przyłączany podmiot, we własnym zakresie wykona określoną w umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.10. Jeżeli podmiot przyłączany IV lub V grupy przyłączeniowej, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie skrzynkę złączową, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi*	Stawka [zł / czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru:	X
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	114,00 zł w przypadku gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) - do 25A włącznie - za każdą następną	25,00 3,00
	b) - od 32 A do 63 A - za każdą następną	27,00 5,00
	c) - powyżej 63 A - za każdą następną	36,00 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 :	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 sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości

- 9.2. Jeżeli odległość dojazdu służb technicznych przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości 1,10 zł.
- 9.3. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli zawartej w punkcie 9.1. gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym sprawdzeniem i przyłączeniem urządzeń do sieci.
- 9.4. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

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

10.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
Przesyłanie i dystrybucja			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	15,86	15,86
	• w szczycie popołudniowym	20,74	20,74
	• w pozostałych godzinach doby	9,15	8,54
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,66	5,66
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	573,40	573,40
Obrót			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	189,10	189,10
	• w szczycie popołudniowym	262,30	256,20
	• w pozostałych godzinach doby	124,44	124,44
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	573,40	573,40

* 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. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
	• całodobowy	70,15	70,15			
	• szczytowy			76,31		
	• pozaszczytowy			58,06		
	• w szczycie przedpołudniowym				47,58	47,58
	• w szczycie popołudniowym				57,34	57,34
	• w pozostałych godzinach doby				20,13	20,13
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,51	6,51	6,51	5,88	5,88
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,48	20,48	28,16	74,23	74,23
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	• całodobowa	159,82	159,82			
	• szczytowa			216,06		
	• pozaszczytowa			129,75		
	• w szczycie przedpołudniowym				189,10	189,10
	• w szczycie popołudniowym				256,20	250,10
	• w pozostałych godzinach doby				124,44	124,44
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,48	20,48	28,16	74,23	74,23

* 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. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1262	0,1673	0,1329	0,1262	0,1261
	• całodobowy					
	• szczytowy					
	• pozaszczytowy					
	• dzienny					
	• nocny					
	• w szczycie przedpołudniowym					
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby	0,0384	0,0484			
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,49	13,19	13,19	26,40	26,40
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1671	0,2184	0,1830	0,1954	0,1942
	• całodobowa					
	• szczytowa					
	• pozaszczytowa					
	• dzienna					
	• nocna					
	• w szczycie przedpołudniowym					
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby	0,1283	0,1283			
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,49	13,19	13,19	26,40	26,40

* 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. GRUPY TARYFOWE C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b/ C12bp	C13 zima	C13 Lato
1	2	3	4	5	6	7
Przesyłanie i dystrybucja						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1737	0,1857	0,1818	0,1366	0,1366
	• całodobowy					
	• szczytowy					
	• pozaszczytowy		0,1025	0,0494	0,1769	0,1708
	• dzienny					
	• nocny					
	• w szczycie przedpołudniowym		0,0976	0,0976	0,0976	0,0976
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby					
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,93	2,41	2,41	13,69	13,69
Obrót						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1684	0,2307	0,1976	0,1938	0,1901
	• całodobowa					
	• szczytowa					
	• pozaszczytowa		0,1269	0,1074	0,2514	0,2277
	• dzienna					
	• nocna					
	• w szczycie przedpołudniowym		0,1352	0,1352	0,1352	0,1334
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby					
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,93	2,41	2,41	13,69	13,69

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G11p, G12, G12p

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		G11/G11p	G12/G12p
1	2	3	4
Przesyłanie i dystrybucja			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1585	
	• całodobowy		0,1720
	• dzienny		0,0431
	• nocny		
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	3-faz. 1-faz.	3-faz. 1-faz.
		3,54 2,05	4,89 2,82
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,69	2,40
Obrót			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1696	
	• dzienna		0,1884
	• nocna		0,1113
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,69	2,40

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

10.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik ÷ marzec)	D01 lato (kwiecień ÷ wrzesień)
1	2	3	4
Przesyłanie i dystrybucja			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0616	0,0536
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,78	3,78
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,93	1,93
Obrót			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1564	0,1471
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,93	1,93

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

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

10.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1952
1.3.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,93
Obrót		
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1835
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,93

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

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

11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (objętej obowiązkiem zakupu) dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć wskazanych w tabeli wynoszą:

Poziom napięcia sieci	Składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn+1}
—	[zł/MWh]
WN	3,40
SN	10,00

12. STAWKA ROZLICZENIOWA

Stawka rozliczeniowa	[zł/MWh]	0,36
----------------------	----------	------

13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	91,00
	Kablowe	113,00
V	Napowietrzne	97,00
	Kablowe	122,00