



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

DTA-821/2684-E/4/2003/JD

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 Plock S.A. z siedzibą w Plocku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: ZEP-EP-000659-2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. znak: ZEP-EP-000746-2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: ZEP-EP-000975-2003 oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: ZEP-EP-000819-2003

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/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 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. Natomiast

rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

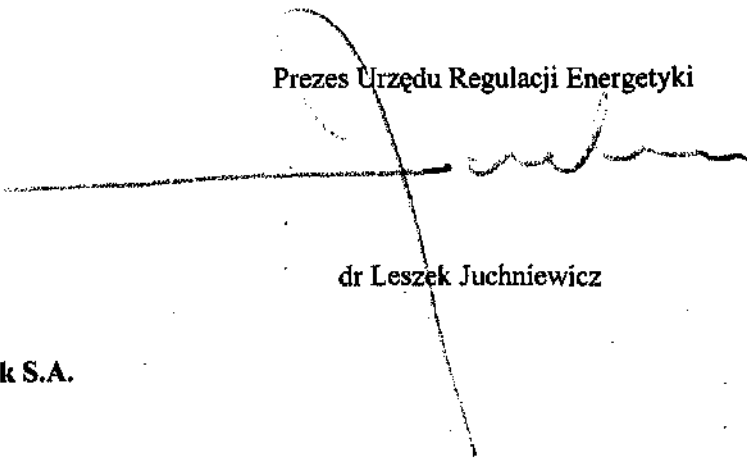
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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 Płock S.A.
ul. Wyszogrodzka 106
09 – 400 Płock



ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Płocku
przy ul. Wyszogrodzkiej 106

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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 ELEKTRYCZNA.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA CZYNNĄ
4.2.	OPLĄTY ABONAMENTOWE
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.....
5.4.	OPLĄTY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7.	OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9.	ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....
10.	TABELE CEN I STAWEK OPLĄT

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku oraz wytwórców przyłączonych do jego sieci, zwane dalej **Sprzedawcą**.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie, przyłączonego podmiotu.
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) zwanej dalej **ustawą**,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1 z 2001 r., poz. 7), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 roku w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez Odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i innymi podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła oraz opłat zawartych w pkt. 6.2. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz opłaty zawarte w pkt. 6.2 nie podlegają

opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. Dla wszystkich rozliczeń odczyty wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh. W przypadku liczników bezpośrednich jest to wielkość całkowita odczytana z liczydła.
- 1.8. Sprzedawca ma obowiązek zapewniać Odbiorcom świadczenie usług polegających na przesyłaniu energii elektrycznej, z uwzględnieniem warunków technicznych i ekonomicznych, na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.
- 1.9. Sprzedaż energii elektrycznej i jej dostarczanie odbywa się na podstawie umowy.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Usługa przesyłowa** – 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 elektrycznej.
- 2.4. Na potrzeby niniejszej taryfy dokonuje się następującego podziału napięć sieci rozdzielczej:
 - a) **niskie napięcie (nN)** - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
 - b) **średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
 - c) **wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.5. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych Sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

- 2.8. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi (Spółkami Dystrybucyjnymi), w okresie 60 minut.
- 2.9. **Moc pobrana** – moc czynna pobrana z sieci elektroenergetycznej przez Odbiorcę energii elektrycznej, mierzona jako największy 15-minutowy pobór mocy czynnej.
- 2.10. **Podmiot przyłączany** - każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami układów pomiarowo – rozliczeniowych, dokonany w celach rozliczeniowych.
- 2.12. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę).
- 2.13. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.14. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń z kilku miejsc dostarczania.
- 2.15. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii lub kontrolę łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza.
- 2.16. **Nočný pobór energii** – pobieranie energii w godzinach od 17⁰⁰ do 7⁰⁰ rano.

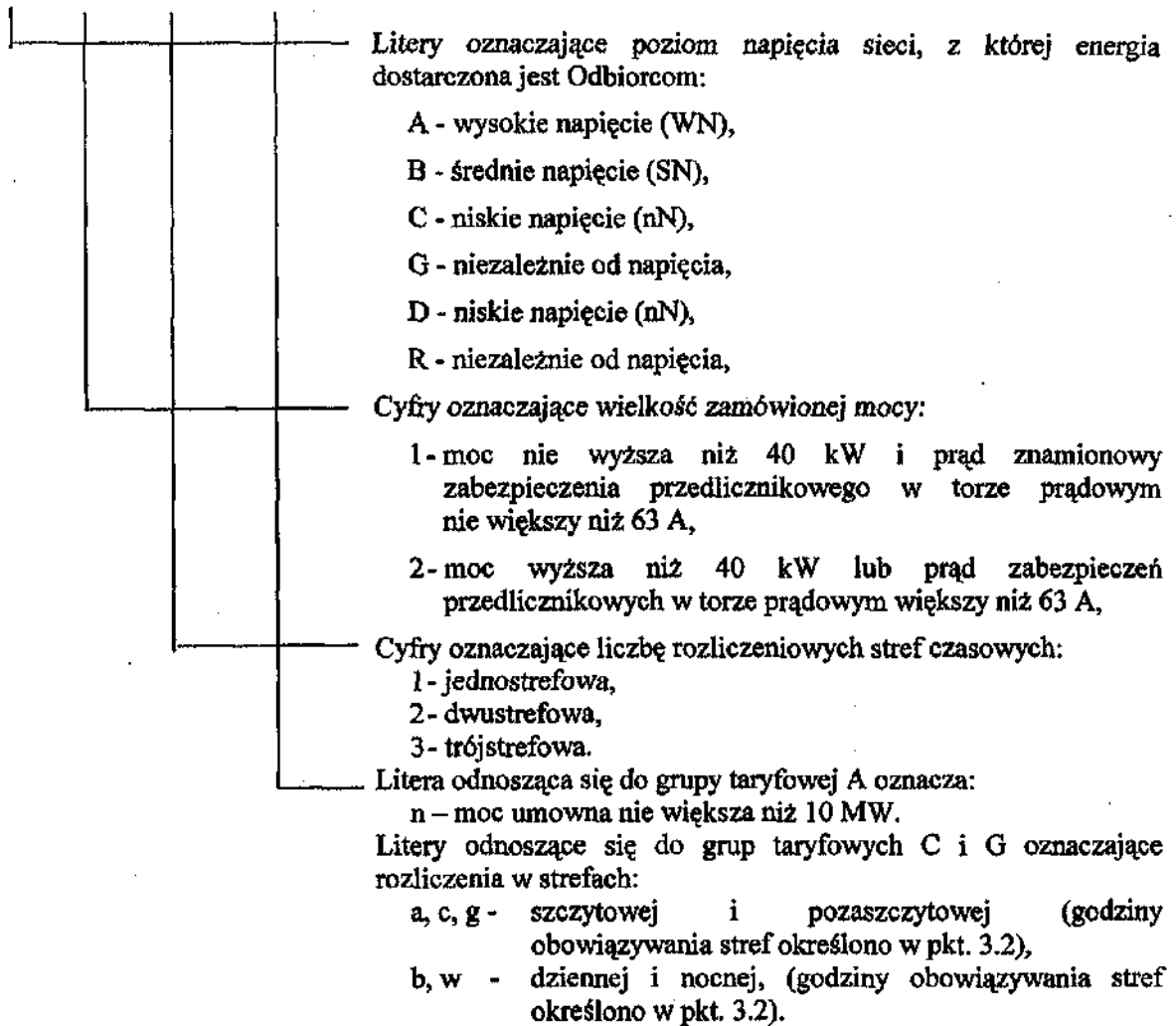
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

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

3.1.2. Sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

x x x x



3.1.3. W oparciu o zasady konstrukcji symboli określone w pkt. 3.1.2., ustala się następujące grupy taryfowe:

Lp.	Poziom napięcia	Limit mocy zamówionej	Limit rocznego zużycia energii	Nazwa grupy taryfowej		Symbol grupy taryfowej
				Nazwa grupy produktowej	Nazwa wariantu	
1	WN	> 10MW	-	Biznes	Wysokomocowy	A23
2		≤ 10 MW	-		Niskomocowy	A23n
3	SN	≤ 40 kW	-	Biznes	-	B11
4		> 40 kW	-		-	B21
5		> 40 kW	-		-	B22
6		> 40 kW	-		-	B23
7	nN	≤ 40 kW	-	Twoja firma	Standard	C11
8		≤ 40 kW	-		Oszczędny	C12a
9		≤ 40 kW	-		Nocny	C12b
10		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	C12w
11		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	C12g
12		≤ 40 kW	-	Tylko noc	-	D12
13		> 40 kW	-	Biznes	-	C21
14		> 40 kW	-		-	C22a
15		> 40 kW	-		-	C22b
16		> 40 kW	-		-	C22c
17		> 40 kW	≥ 200 000 kWh		-	C23
18	-	≥ 9 000 kWh	Twój dom	Oszczędny	G12a	
19	-	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	G12g	
20	-	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	G12w	
21	-	-	Twój dom	Standard	G11	
22	-	-		Nocny	G12b	
23	-	-	Ryczałt	-	R	

3.1.4. Do grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g zaliczani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. 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 będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- W przypadku nowych obiektów zastosowanie rozliczeń wg grup taryfowych Twój dom jest uwarunkowane okazaniem przez Odbiorcę dowodu potwierdzającego oddanie budynku do zamieszkania lub użytkowania, w rozumieniu przepisów prawa budowlanego.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:
- instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
 - odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci,
 - instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej na potrzeby bytowe określa się na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe w wysokości 3 000 kWh i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Twój dom. Po przekroczeniu poboru energii elektrycznej, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, między innymi w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby np.: iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.,
 - poboru energii przez stację ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Grupa taryfowa D12 ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu charakteryzującymi się wyłącznie nocnym poborem energii elektrycznej.
- 3.1.8. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Odbiorca może wybrać każdą grupę taryfową pod warunkiem, że spełnia określone dla niej kryteria.
- 3.1.9. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych C 23, C12w, C12g, G12a, G12w, G12g, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym Odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym. Nie pobranie, określonej w oświadczeniu, deklarowanej wielkości energii elektrycznej, rodzi skutki ustalone w umowie sprzedaży energii.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: wysokomocowy A23, niskomocowy A23n, B23, C23

Strefa doby	Godziny strefy szczytowej letniej (1 kwietnia - 30 września)	Godziny strefy szczytowej zimowej (1 października - 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy 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. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: B22, C22a

Miesiące	Godziny strefy szczytowej		Godziny strefy pozaszczytowej	
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma oszczędny C12a i Twój dom oszczędny G12a:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
1 października - 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny C12b i Twój dom nocny G12b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Tylko noc D12:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	17 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22c, Twoja firma weekendowy C12g, Twój dom weekendowy G12g:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej ^{x)}
1 kwietnia - 30 września	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

- 3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny plus C12w i Twój dom nocny plus G12w:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
I stycznia - 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- 3.2.9. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4., 3.2.5, oraz 3.2.8. 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 sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- 10 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych właściwych dla poziomu wysokiego i średniego napięcia,
 - 15 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C22c, C23,
 - dwa miesiące, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych nie wymienionych w pkt a) i b).
- 3.3.2. 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.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.5. Dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych opłata sieciowa stała naliczana jest w okresach miesięcznych. Wysokość opłaty sieciowej stałej oblicza się jako iloczyn mocy umownej zamówionej na każdy miesiąc w roku i składnika stałego stawki sieciowej dla grupy taryfowej, w której Odbiorca jest rozliczany.
- 3.3.6. W rozliczeniach z Odbiorcami z zastosowaniem liczników przedpłatowych, stosuje się ceny i stawki grupy taryfowej właściwej dla tych Odbiorców, z zastrzeżeniem punktu 4.2.4.

- 3.3.7. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W uzgodnionych przez strony przypadkach, zainstalowania urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy. Przy rozliczeniach Odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Sprzedawcy, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy, zainstalowany jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Sprzedawcy to odczyty wskazań tego układu pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.8.
- 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 punkcie 3.3.10, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby, oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 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 | 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, o której mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w punkcie 3.4.1., jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w punkcie 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do ustalenia 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 uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą określenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w punkcie 3.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem:
- dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - dla stacji ochrony katodowej gazociągów, ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, ustalonego w umowie, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.2. OPLATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy Odbiorcy, na jeden miesiąc. Opłata abonamentowa dotyczy zarówno Odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od Odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. W rozliczeniach z Odbiorcami z zastosowaniem przez Sprzedawcę liczników przedpłatowych, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50%.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową 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 przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/(kW·miesiąc) z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3,

P - moc umowna wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.,

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

E_k - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w kWh.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych 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 wyżej wymienionych stawek.
- 5.1.3. Dla Odbiorców grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.

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

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

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

5.2.4. Moc umowna zamawiana jest na okres roku kalendarzowego w podziale na poszczególne miesiące. W przypadku zamówienia mocy w wielkości zmiennej chociażby w jednym miesiącu roku, miesięczną opłatę za usługi sieciowe w części stałej oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times \max(P_i)}{\sum_{i=1}^n P_i}$$

O_s – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,

k_s – współczynnik korygujący,

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej,

P_i – wielkość mocy umownej w miesiącu i .

5.2.5. W przypadku obniżenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, składnik stały stawki opłaty sieciowej wzrasta o 20% stawki podstawowej dla okresu objętego korektą.

5.2.6. W przypadku Odbiorców pobierających energię z kilku miejsc dostarczania oraz zamawianiu mocy łącznej, w układzie sumującym lub sumowaniu „naturalnym” z układem pomiarowym zainstalowanym w szynach zbiorczych, składnik stały stawki opłaty sieciowej podlega podwyższeniu:

- a) 35% stawki podstawowej w układzie sumującym z 2 przyłączami,
- b) 50% stawki podstawowej w układzie sumującym z 3 przyłączami,
- c) 65% stawki podstawowej w układzie sumującym z 4 i więcej przyłączami.

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

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej 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:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć, a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach szczytowych lub dzienne-szczytowych dni roboczych, chyba że zainstalowane u Odbiorcy układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

- 5.4.5. Jako umowny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za ponadumowny pobór energii biernej określa się według wzoru:

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

gdzie:

O_b – opłata za ponadumowny pobór energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w zł/kWh,

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

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub pobierania z sieci energii biernej pojemnościowej, opłacie podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej w okresie rozliczeniowym z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.4.1. do 5.4.7. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.4.9. Odbiorcy posiadający własne jednostki wytwórcze są rozliczani w zakresie energii biernej pojemnościowej, pobieranej w ilości przekraczającej ponadumowny pobór energii biernej określony w umowie, z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki S_{ZVn} . Rozliczeniowy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w stosunku do ilości energii czynnej wprowadzanej do sieci Sprzedawcy.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{RT} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorcy, | 15,18 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci, | 7,59 zł |

- | | |
|---|-----------|
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, | 15,18 zł |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – Odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia, | 151,83 zł |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, | 75,91 zł |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, | 75,91 zł |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, | 151,83 zł |
| 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 nie udzielenie, 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. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w szczególności:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako Odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt. 1), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b., gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - dla układu jednofazowego, 3 000 kWh

- | | |
|---|-----------|
| 2) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, | 6 000 kWh |
| 3) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika, | 300 kWh |
| 4) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego, | 300 kWh |
| 5) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0
Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: | 300 kWh |

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

gdzie:

2,5 - stała w 1/kV,

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe, są ilościami maksymalnymi i Sprzedawca przy ustalaniu opłat może stosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. 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 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez Sprzedawcę, z wyłączeniem, urządzeń o których mowa w 7.9. 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. |
- 7.9. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę, plomby założonej przez Sprzedawcę na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy Odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Przyłączenie podmiotu do sieci Sprzedawcy następuje na podstawie umowy o przyłączenie.
- 8.2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - 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,
 - 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.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.3. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.15. niniejszej taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się dodatkową opłatę przyłączeniową w wysokości 34,00 zł/m, za każdy metr długości przyłącza przekraczający długość 200 m.
- 8.7. 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, z zastrzeżeniem pkt. 8.9.

- 8.8. 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.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez Odbiorcę rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.13. 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 przyłączanego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.14. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, w przypadku gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej, z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.15. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza napowietrznego	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza kablowego
IV	87,00	113,00
V	98,00	124,00

- 8.16. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączeniowej.

- 8.17. 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,
- która, 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 2 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.

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Tabela stawek opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa usługi lub czynności ¹⁾	Stawka zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) nN b) SN c) WN	80,00 120,00 150,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,00 120,00 170,00
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego ²⁾	- 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej a) do 25A włącznie: - za pierwszą - za każdą następną b) od 32A do 63A - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63A - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00 27,00 5,00 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 a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	220,00 320,00 450,00
5	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości	1,10 zł/km

¹⁾ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służ technicznych Sprzedawcy do Odbiorcy wliczono koszt dojazdu w obie strony na odległość do 20 km,

²⁾ Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku, gdy wynik badania nie potwierdza nieprawidłowości.

- 9.2. 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. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

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

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ	[zł/MWh]
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	6,80

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: A23, A23n.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	A23		A23n	
	zima	lato	zima	lato
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	9,03	9,03	9,03	9,03
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	22,96	22,35	18,56	17,28
- szczyt popołudniowy	35,92	31,76	31,40	27,31
- reszta doby	7,21	7,22	5,05	5,55
- stawka opłaty abonamentowej *) zł/m-c	15,59	15,59	15,59	15,59
Obrót				
- cena za energię elektryczną zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	195,34	182,37	199,74	187,44
- szczyt popołudniowy	308,12	268,90	312,64	273,35
- reszta doby	120,69	120,77	122,85	122,44
- stawka opłaty abonamentowej **) zł/m-c	15,59	15,59	15,59	15,59

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

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

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: B11, B21, B22, B23.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej				
	B11	B21	B22	B23	
				zima	lato
i	2	3	4	5	6
Przesyłanie i dystrybucja					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	4,21	10,62	10,62	10,62	10,62
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh					
- całodobowy	112,34	90,18	X	X	X
- szczytowy	X	X	115,15	X	X
- pozaszczytowy	X	X	80,15	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	74,71	52,54
- szczyt popołudniowy	X	X	X	105,51	77,96
- reszta doby	X	X	X	30,33	27,99
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
Obrót					
- cena za energię elektryczną zł/MWh					
- całodobową	150,24	151,95	X	X	X
- szczytową	X	X	199,91	X	X
- pozaszczytową	X	X	133,68	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	179,53	178,10
- szczyt popołudniowy	X	X	X	289,29	245,86
- reszta doby	X	X	X	112,63	108,87
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: C21, C22a, C22b, C22c.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	C21	C22a	C22b	C22c
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	13,93	13,93	13,93	13,93
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh				
- całodobowy	0,1530	X	X	X
- szczytowy	X	0,1336	X	0,1522
- pozaszczytowy	X	0,0973	X	0,0784
- dzienny	X	X	0,1331	X
- nocny	X	X	0,1100	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	6,71	6,71	6,71	6,71
Obrót				
- cena za energię elektryczną zł/kWh				
- całodobową	0,1555	X	X	X
- szczytową	X	0,1938	X	0,2232
- pozaszczytową	X	0,1274	X	0,1150
- dzienną	X	X	0,1680	X
- nocną	X	X	0,1137	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	6,71	6,71	6,71	6,71

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej Biznes C23

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	C23	
	zima	lato
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0494	0,0494
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	13,93	13,93
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1278	0,1142
- szczyt popołudniowy	0,2143	0,1784
- reszta doby	0,0470	0,0477
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	6,71	6,71
Obrót		
- cena za energię elektryczną zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,2014	0,2005
- szczyt popołudniowy	0,3377	0,2811
- reszta doby	0,0997	0,1009
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	6,71	6,71

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Twoja firma: C11, C12a, C12b, C12g, C12w.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard C11	oszczędny C12a	nocny C12b	nocny plus C12w	weekendowy C12g
1	2	3	4	5	6
Przesyłanie i dystrybucja					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,2835	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2846	X	X	0,2742
- pozaszczytowy	X	0,1471	X	X	0,0942
- dzienny	X	X	0,2783	0,2828	X
- nocny	X	X	0,1088	0,1125	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Obrót					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1585	X	X	X	X
- szczytową	X	0,2302	X	X	0,2885
- pozaszczytową	X	0,1272	X	X	0,0991
- dzienną	X	X	0,2267	0,2222	X
- nocną	X	X	0,0922	0,0885	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grupy produktowej Twój dom: G11, G12a, G12b, G12w, G12g.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard G11	oszczędny G12a	nocny G12b	nocny plus G12w	weekendowy G12g
1	2	3	4	5	6
Przesyłanie i dystrybucja					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
- składnik stały stawki sieciowej dla Odbiorców z licznikiem					
- bezpośrednim 1-fazowym	2,04	5,72	5,72	5,72	5,72
- bezpośrednim 3-fazowym	3,54	7,63	7,63	7,63	7,63
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,1621	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2418	X	X	0,1975
- pozaszczytowy	X	0,1294	X	X	0,1113
- dzienny	X	X	0,1656	0,1550	X
- nocny	X	X	0,0575	0,0529	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Obrót					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1494	X	X	X	X
- szczytową	X	0,2756	X	X	0,2273
- pozaszczytową	X	0,1354	X	X	0,1304
- dzienną	X	X	0,2144	0,2247	X
- nocną	X	X	0,0747	0,0793	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: Tylko noc D12 i Ryczałt R.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	D12	R
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0494	0,0494
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	15,08	X
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh		
- całodobowy	X	0,2023
- szczytowy	0,1583	X
- pozaszczytowy	0,0833	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{*)} zł/m-c	3,73	X
Obrót		
- cena za energię elektryczną zł/kWh		
- całodobową	X	0,1413
- szczytową	0,2316	X
- pozaszczytową	0,1220	X
- stawka opłaty abonamentowej ^{**)} zł/m-c	3,73	X

^{*)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

^{**)} stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.