

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2706-C/2/2001/BS

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 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 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego****Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: EP/4955/2001, uzupełnionego pismami z dnia 30 maja 2001 r. znak: EP/5188/01 oraz z dnia 13 czerwca 2001 r. znak: NN/EH/5618/2001

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 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/9/2706/U/3/98/JŻ - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/11/2706/U/3/98/JŻ - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Opole S. A.
ul. L. Waryńskiego 1, 45-047 Opole

ZAKŁAD ENERGETYCZNY OPOLE
Spółka Akcyjna

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 elektryczną czynną.....	
4.2.	Oplaty abonamentowe.....	
4.3.	Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe.....	
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.1.	Oplaty za świadczone usługi przesyłowe.....	
5.2.	Moc umowna.....	
5.3.	Oplaty za ponadstandardowy pobór energii biernej.....	
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.....	
9.	OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....	
10.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPLATY ABONAMENTOWE.....	
10.1.	Grupy taryfowe: A22, A23.....	
10.2.	Grupa taryfowa B11.....	
10.3.	Grupy taryfowe: B21, B22, B23.....	
10.4.	Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.....	
10.5.	Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b.....	
10.6.	Grupa taryfowa G11.....	
10.7.	Grupa taryfowa G12.....	
10.8.	Grupa taryfowa ryczałtowa R.....	
10.9.	Stawki opłat przesyłowych na poszczególnych rodzajach napięć znamionowych dla potrzeb ustalania cen energii wytworzonej przez jednostkę wytwórczą w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. ...	

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Opole S.A. w Opolu, 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 i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłat za niedotrzymanie warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.2. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.3. **moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze

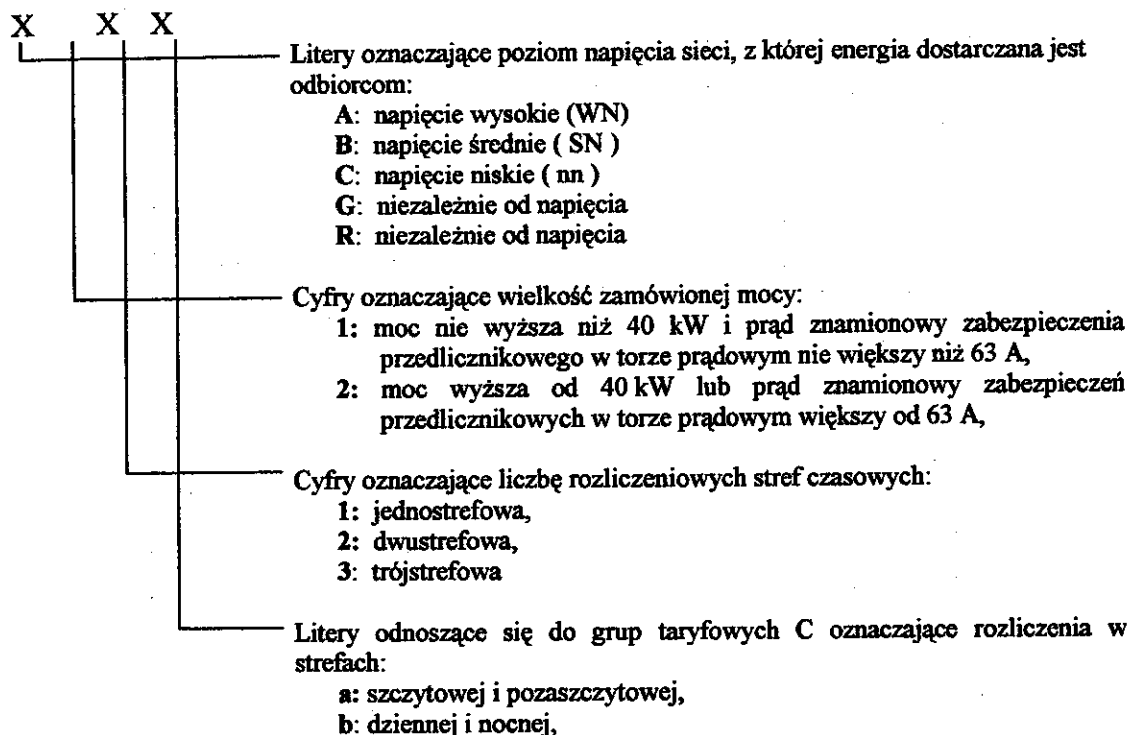
- średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny,
- 2.4. **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
 - 2.5. **okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 2.6. **okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia (dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy),
 - 2.7. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
 - 2.8. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiaroworozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
 - 2.9. **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
 - 2.10. **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 2.11. **niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.12. **średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
 - 2.13. **wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw objętych wspólnym układem pomiarowo-rozliczeniowym, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, 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,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.8. Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę po uzgodnieniu z sprzedawcą, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych: A, B, C,
- 6 miesięcy, dla odbiorców grup taryfowych G i opcjonalnie części odbiorców grup taryfowych C1 o ile nie ustalono inaczej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.5. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.4..

3.3.6. 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.

3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały błędne naliczenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy nie objęte przedawnieniem roszczeń.

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

dobry, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.3. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 4.3.1. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
W takim przypadku koniecznym jest aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców, którzy nie są autoproducentami 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 w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.7.
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.4. lub 5.1.6. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- S_{zk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.3.,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Dla odbiorców będących autoproducentami opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pa} = S_s \cdot P + S_z \cdot E_p + K \cdot S_{os} \cdot E_a$$

gdzie:

- O_{pa} - opłata za usługę przesyłową dla autoproducenta w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.7.
- P - moc umowna w kW
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł /MWh,
- E_p - ilość energii pobranej z sieci przez danego autoproducenta w MWh.
- S_{os} - stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh
- E_a - ilość energii zużyta przez autoproducenta obliczona jako suma energii wyprodukowanej przez autoproducenta oraz pobranej z sieci rozdzielczej, pomniejszona o oddanie energii do sieci rozdzielczej przez autoproducenta
- K - współczynnik równy 0,5

- 5.1.3. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zk} , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej większej od 40kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów obliczania składnika stałego stawki sieciowej przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie z zastrzeżeniem punktu 5.1.7.

- 5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.4. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, dla celów obliczania składnika stałego stawki sieciowej, do czasu zmiany umów sprzedaży energii elektrycznej, w których zostanie określona wielkość mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.7. moc umowną przyjmuje się w formie ryczałtowej, tj.:
- dla licznika jednofazowego 2 kW,
 - dla licznika trójfazowego 6 kW.
- 5.1.7. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata stała stawki sieciowej ustalona jest w zł/miesiąc w zależności od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.1.8. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej.
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.9. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.8. lit. a nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.10. 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. Odbiorcy zamawiają moce umowne dla każdego przyłącza oddzielnie, które stosowane są przez cały rok obowiązywania taryfy, ponosząc opłaty za usługi przesyłowe według składnika stałego stawki sieciowej.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub prądu znamionowego licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.3. Wniosek o zmianę mocy umownej Odbiorca może zgłosić, w granicach określonych w zrealizowanych technicznych warunkach przyłączenia, w terminie uzgodnionym ze sprzedawcą.
- 5.2.4. Dopuszcza się zwiększenie mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, na pisemny wniosek odbiorcy, z uwzględnieniem zapisu pkt. 5.2.6..
- 5.2.5. W uzasadnionych przypadkach sprzedawca może wyrazić zgodę na zmniejszenie mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, z uwzględnieniem zapisu pkt. 5.2.6.
- 5.2.6. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach określonych przez sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.2.7. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci, wielkość opłaty stałej stawki sieciowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.2.8. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.9. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn dwukrotnego składnika stałego stawki sieciowej opłaty za

usługi przesyłowe, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki mocy pobranej ponad wielkość mocy umownej.

- 5.2.10. Do rozliczeń za przekroczenie wielkości mocy ponad wielkość określoną w umowie, w danym okresie rozliczeniowym, przyjmuje się jedno maksymalne przekroczenie mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 5.2.11. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3. Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadstandardowy 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 5.3.6.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa pkt 5.3.7.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = S_{zvn} \cdot \frac{D_{\%}}{100} \cdot A$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w [zł],

$D_{\%}$ – współczynnik wg tabeli 5.3.9.

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

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

- 5.3.7. W przypadkach gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych danej grupy taryfowej, to do rozliczeń przyjmuje się całodobowy składnik stawki sieciowej S_{zvn} z jednoczasowej grupy taryfowej, przy uwzględnieniu wielkości mocy umownej i poziomu napięcia, z którego zasilany jest odbiorca oraz $\text{tg}\varphi$ wyliczony w następujący sposób:

- całodobowo, w przypadku całodobowej kontroli energii biernej dla grup taryfowych: C12, C22, B22, B23,

- b) dla strefy połączonych szczytów przedpołudniowego i popołudniowego, wówczas gdy kontrolą poboru energii biernej są objęte połączone strefy szczytowe i pozostałe godziny doby dla grupy taryfowej B23.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości całodobowej stawki S_{ZVN} , o której mowa w pkt 5.3.6.
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości całodobowej stawki S_{ZVN} , o której mowa w pkt 5.3.6.
- 5.3.10. Wartości współczynnika $D_{\%}$ dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$	$D_{\%}$	$(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$	$D_{\%}$
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,50
0,06 ÷ 0,10	1,90	0,51 ÷ 0,55	23,80
0,11 ÷ 0,15	3,40	0,56 ÷ 0,60	27,20
0,16 ÷ 0,20	5,20	0,61 ÷ 0,65	30,80
0,21 ÷ 0,25	7,20	0,66 ÷ 0,70	34,50
0,26 ÷ 0,30	9,40	0,71 ÷ 0,75	38,40
0,31 ÷ 0,35	11,90	0,76 ÷ 0,80	42,40
0,36 ÷ 0,40	14,60	0,81 ÷ 0,85	46,50
0,41 ÷ 0,45	17,40	0,86 ÷ 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 wartość współczynnika $D_{\%}$ ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{\%} = 56 \cdot (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej 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 $b_{nt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy składnik stały opłaty sieciowej ulega obniżeniu. Składnik stały opłaty sieciowej pomniejsza się o wartość wyliczoną z przemnożenia wielkości ograniczenia przez udział czasu trwania ograniczenia zaokrąglonych do pełnych godzin do czasu trwania cyklu rozliczeniowego (nie mniej niż 720 godzin) i przez jednostkową stawkę składnika stałego opłaty sieciowej określoną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub umowy o świadczenie usług przesyłowych oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

- 6.3. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 6.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty, zgodnie z postanowieniami § 43 ust. 1 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:
- | | |
|---|------------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 13,71 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 68,56 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 6,86 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 - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 13,71 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 - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 137,12 zł, |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym 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 | 68,56 zł, |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 137,00 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 | 68,56 zł, |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 zł, |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł. |

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

- | | |
|--|------------|
| a) dla układu jednofazowego | 3 000 kWh, |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego, | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o | 300 kWh |

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

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

- a) 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,
- 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 wyższej 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,

- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy o długości powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30)$$

- b) w przypadku przyłączy o długości do 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w [zł],

S_m – stawka opłaty wyrażona w [zł/kW],

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w [kW],

S_l – stawka opłaty wyrażona w [zł/m],

L – długość przyłącza w [m].

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt 8.9 taryfy.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, w wysokości ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. 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 sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Odbiorca ma prawo swobodnego wyboru wykonawcy, któremu powierza realizację przyłączenia obiektu do sieci rozdzielczej. W tym przypadku wykonane przyłącze pozostaje własnością odbiorcy lub może być wykupione przez sprzedawcę po kosztach jego realizacji, z równoczesnym obciążeniem odbiorcy opłatą przyłączeniową.
- 8.9. Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty S_m w zł/kW	stawka opłaty S_l w zł/m
IV	Napowietrzne	60	25
	Kablowe		33
V	Napowietrzne	70	25
	Kablowe		33

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- | | |
|---|------------|
| 9.1. Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej | 100,00 zł. |
| 9.2. Za czasowe odłączenie wraz z demontażem i ponowne podłączenie obiektu i sprawdzenie instalacji na życzenie Odbiorcy | 172,00 zł. |
| 9.3. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny pobiera się opłatę: | |
| a) licznika 1-fazowego | 140,00 zł, |
| b) licznika 3-fazowego | 160,00 zł. |
| 9.4. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów wykonania tej czynności, uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą. | |

10. Tabele cen i stawek opłat za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe

10.1. GRUPY TARYFOWE A22, A23

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			A22	A23 LATO	A23 ZIMA
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
	- całodobową	zł/MWh	x	x	x
	- szczytową	zł/MWh	231,64	x	x
	- pozaszczytową	zł/MWh	108,58	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	183,00	183,00
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	265,22	290,59
	- reszta doby	zł/MWh	x	99,44	99,44
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	122,00	122,00	122,00
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	zł/MWh	49,17		
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
	- całodobowy	zł/MWh	x	x	x
	- szczytowy	zł/MWh	13,02	x	x
	- pozaszczytowy	zł/MWh	11,38	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	4,70	4,70
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	5,56	5,56
	- pozostałe godziny doby	zł/MWh	x	3,97	3,97
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MWh/m-c	4880,00	4640,00	4640,00
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	122,00	122,00	122,00

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

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

10.2. GRUPA TARYFOWA B11

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B11	
			odbiorcy posiadający układ do pomiarów	
			półpośredni i pośredni jednostrefowy	bezpośredni jednostrefowy trójfazowy
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: - całodobową	zł/MWh	147,13	147,13
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	30,50	3,05
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	zł/MWh	49,17	
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh - całodobowy	zł/MWh	41,42	41,42
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MWh/m-c	4730,00	4730,00
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	30,50	3,05

* 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 B21, B22, B23

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B21	B22	B23 lato	B23 zima
1	2	3	4	5	6	7
1	Obrót					
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
	- całodobową	zł/MWh	145,18	x	x	x
	- szczytową	zł/MWh	x	210,57	x	x
	- pozaszczytową	zł/MWh	x	106,14	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	x	176,90	176,90
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	x	250,10	273,94
	- reszta doby	zł/MWh	x	x	95,25	95,25
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	61,00	61,00	85,40	85,40
2	Przesyłanie i dystrybucja					
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	zł/MWh	49,17			
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
	- całodobowy	zł/MWh	71,72	x	x	x
	- szczytowy	zł/MWh	x	55,77	x	x
	- pozaszczytowy	zł/MWh	x	45,23	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	x	18,41	18,41
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	x	23,29	23,29
	- pozostałe godziny doby	zł/MWh	x	x	11,96	11,96
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MWh/m-c	6750,00	8610,00	7860,00	7860,00
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	61,00	61,00	85,40	85,40

* 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 C21, C22a, C22b

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22	
				a ^{***} /	b ^{***} /
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
	- całodobową	zł/kWh	0,1471	x	x
	- szczytową	zł/kWh	x	0,2074	x
	- pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1148	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,1830
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0752
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	19,00	19,00	19,00
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	zł/kWh	0,0492		
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	- całodobowy	zł/kWh	0,1437	x	x
	- szczytowy	zł/kWh	x	0,1532	x
	- pozaszczytowy	zł/kWh	x	0,1219	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,1396
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0536
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	7,94	8,69	5,72
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	19,00	19,00	19,00

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

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

*** wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

10.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12	
				a ^{***} /	b ^{***} /
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
	- całodobową	zł/kWh	0,1468	x	x
	- szczytową	zł/kWh	x	0,2318	x
	- pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1054	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,2294
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0959
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	1,83	1,83	1,83
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	zł/kWh		0,0492	
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	- całodobowy	zł/kWh	0,2044	x	x
	- szczytowy	zł/kWh	x	0,1402	x
	- pozaszczytowy	zł/kWh	x	0,0633	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,1394
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0612
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	0,96	1,22	1,22
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	1,83	1,83	1,83

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

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

*** wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

10.6. GRUPA TARYFOWA G11

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA G11	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
	- całodobową	zł/kWh	0,1504	0,1504
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	1,09	1,09
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	zł/kWh	0,0492	
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
	- całodobowy	zł/kWh	0,1291	0,1291
	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	zł/m-c	1,20	2,46
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	1,09	1,09

* 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 G12

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA G12	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
	- dzienną	zł/kWh	0,1904	0,1904
	- nocną	zł/kWh	0,0822	0,0822
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	1,09	1,09
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	zł/kWh	0,0492	
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
	- dzienny	zł/kWh	0,1259	0,1259
	- nocny	zł/kWh	0,0331	0,0331
	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	zł/m-c	3,68	5,42
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	1,09	1,09

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

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

10.8. GRUPA TARYFOWA R

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3	4
1	Obrót		
	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
	- całodobową	zł/kWh	0,1505
	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	zł/m-c	18,98
2	Przesyłanie i dystrybucja		
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	zł/kWh	0,0492
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
	- całodobowy	zł/kWh	0,1028
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	3,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	zł/m-c	18,98	

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

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

10.9. STAWKI OPŁAT PRZESYŁOWYCH NA POSZCZEGÓLNYCH RODZAJACH NAPIĘĆ ZNAMIONOWYCH DLA POTRZEB USTALANIA CEN ENERGII WYTWORZONEJ PRZEZ JEDNOSTKĘ WYTWÓRCZĄ W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Rodzaj opłaty	Jm	WN	SN
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	3,93	9,00