



Warszawa, dnia 15 grudnia 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4211-139(13)/2004/2708/VI/RT

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: DEH/15338/15338/2004, uzupełnionym pismami z dnia 2 listopada 2004 r. znak: DEH/17129/2004, z dnia 8 listopada 2004 r. bez znaku, z dnia 15 listopada 2004 r. znak: DEH/16916/16916/2004, z dnia 29 listopada 2004 r. znak: DEH/18164/18164/2004, z dnia 6 grudnia 2004 r. znak: DEH/18965/2004 oraz z dnia 10 grudnia 2004 r. znak: DEH/19254/19254/2004

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/42/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. z późn. zm. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/44/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. z późn. zm., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

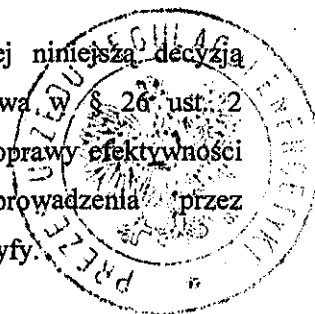
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) 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 § 26¹ 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 ustalone 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 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

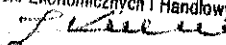
dr Leszek Juchniewicz

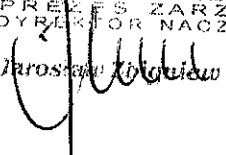


Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Białystok S.A.
Ul. Elektryczna 13
15-950 Białystok

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
z siedzibą w Białymstoku

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomicznych i Handlowych

mgr Zenon Kerwowski

ZAKŁAD ENERGETYCZNY BIAŁYSTOK S.A.
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

Jarosław Krowczyński Bartel

Białystok 2005r.

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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE	
5.2. MOC UMOWNA	
5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU	
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT	

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203 poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej rozporządzeniem „taryfowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
- częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
 - dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
 - współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
 - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
 - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
 - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt a) ÷ c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tg ϕ nie większym niż 0,4.
- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.

- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I–III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt 1.4.1 i 1.4.2, określa umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.6. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.5, rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.8. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE.

- 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. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
 - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.8. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.9. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11. **Tangens ϕ** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
- 2.14. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę i obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

2.15. Ustalony poziom napięć sieci:

- a) niskie (nn) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- b) średnie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
- c) wysokie (WN) – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.

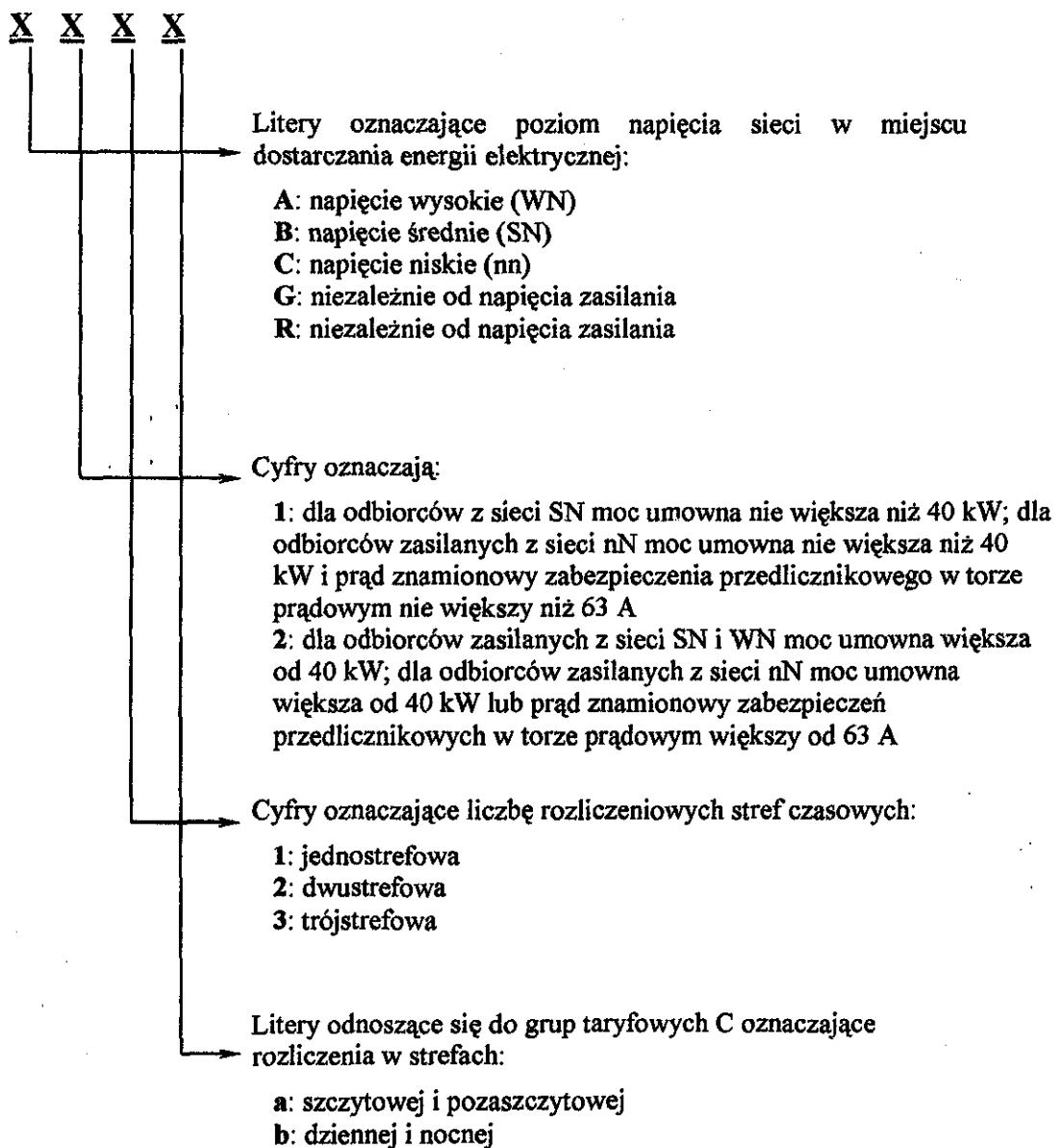
2.16. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

3.1.1. 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 wg kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.
- 3.1.4. Do grupy taryfowej G 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, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - kościółków, kaplic, punktów katechetycznych, świetlic, remiz,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domków i przyczep kempingowych indywidualnych użytkowników nie mających charakteru handlowo-usługowego, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: 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,
 - indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, rolnych bez prawa zabudowy i prowadzenia działalności gospodarczej.
- 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 lub B.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Odbiorca, który:
- pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. STREFY CZASOWE.

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

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
STYCZEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LUTY	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MARZEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MAJ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
CZERWIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LIPIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

W grupie taryfowej G12, dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12 000 kWh w budynku mieszkalnym na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy, na całą dobę sobót i niedziel.

3.3. OGÓLNE ZAŚADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

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

- 1 miesiąc – dla grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- 6 miesięcy – dla grup taryfowych G11 i G12.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. 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 czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, straty mocy i energii oraz strat transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.5 odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za dostawę energii elektrycznej w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki opłat grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której podłączone są urządzenia odbiorcy.
- 3.3.12. Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach za dostarczanie energii elektrycznej do odbiorników energii sterowanych astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca, nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych

(w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z ich eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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

Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	z/czynność
a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13
c) na napięciu WN	125,16

- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat dotychczasowych grup taryfowych, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.

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 dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3, nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy 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.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii, o której mowa w pkt 3.3.11, i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt 4.1.2.

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 układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Odbiorca posiadający przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie ponosi opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

O_{UP} - opłata za usługę przesyłową w zł,

$S_{SVn} \cdot P$ - opłata stała za usługę przesyłową,

$\sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} \cdot E_k)$ - opłata zmienna za usługę przesyłową,

S_{SVn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w [zł/kW/m-c] lub

P	- w przypadku grup taryfowych G [zł/m-c], - moc umowna, o której mowa w pkt 5.2, wyrażona w [kW] lub w przypadku grup taryfowych G ilość miesięcy objęta rozliczeniem,
S_{ZOPk}	- składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w [zł/jednostkę energii],
E_k	- ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,
n	- ilość stref rozliczeniowych.

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_{ZOPk} zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{ZOPk} , o którym mowa w pkt 5.1.1, przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest osobno dla każdego miejsca dostarczania na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Opłaty stałe za usługi przesyłowe nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych.
- 5.1.6. Przy ustalaniu opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R mają zastosowanie postanowienia pkt 3.3.11, 4.1.2 i 5.2.5.
- 5.1.7. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy lub, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, opłaty stałe za usługi przesyłowe podlegają podwyższeniu o współczynnik określony w umowie.
- 5.1.8. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Sprzedawca dopuszcza możliwość stosowania 2 różnych mocy umownych w roku kalendarzowym dla odbiorców sezonowych. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie miesiąca od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych

i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

- 5.2.5. Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b)
- 5.2.6. Zmniejszenie mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, powoduje wzrost o 20 % opłaty stałej z tego tytułu dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego pod lit. a).

Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej przez który, rozumie się:

- a) 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
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6, 5.3.7 i 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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 umowa.

5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 – 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 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 $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- 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/kWh],
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza, można prowadzić rozliczenia łącznie dla tych przyłączy.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt 1.4 niniejszej taryfy odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 42 rozporządzenia taryfowego, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- | | | |
|----|--|----------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji | 7,59 zł |

	o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j)	za nieudzielenie na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

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

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5, są określane w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustaleniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

2.	<p>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>162,88 zł</p>
3.	<p>Za podanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia</p>	<p>Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacja w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł</p>
4.	<p>Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby</p>	<p>Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca</p>

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

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

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 8.2 pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 8.2 pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie określonej w pkt 8.11 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty S_m w zł/kW	
	przyłącze napowietrzne	przyłącze kablowe
IV	86,73	112,69
V	86,73	112,69

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,61 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 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. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela stawek opłat za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu do sieci sprzedawcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/czynność]
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	67,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
b) od 32 A do 63 A		
- za pierwszą	22,53	
- za każdą następną	5,00	

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	za pierwszą plombę	23,40
	za każdą następną	5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości	0,92

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

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

9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.**10.1. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	167,69	173,91
- szczyt popołudniowy	231,80	289,52
- pozostałe godziny doby	76,09	94,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	75,08	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	15,02	16,75
- szczyt popołudniowy	18,79	21,41
- pozostałe godziny doby	5,04	5,35
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,51	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	75,08	

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobową	140,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	41,21
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	63,67
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	6,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	41,21

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobową	135,07
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	51,77
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	62,99
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	8,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	51,77

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B22.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B22
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- szczytowa	175,97
- pozaszczytowa	98,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	68,35
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:	
- szczytowy	120,32
- pozaszczytowy	50,11
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,86
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	68,35

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.5. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B23.

CENA LUB STAWKA		
	B23 LATO	B23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	163,24	163,24
- szczyt popołudniowy	233,36	262,18
- pozostałe godziny doby	80,20	87,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł. *	69,70	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	44,78	56,72
- szczyt popołudniowy	62,76	86,61
- pozostałe godziny doby	6,39	10,98
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	10,89	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł. **	69,70	

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.6. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C21
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1445
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	48,01
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1109
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	48,01

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.7. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C22a.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C22a
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- szczytowa	0,2109
- pozaszczytowa	0,0963
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	52,54
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- szczytowy	0,1663
- pozaszczytowy	0,1060
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	52,54

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.8. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C22b
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,1661
- noc	0,0860
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	52,54
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,1163
- noc	0,0251
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	52,54

* 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. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1647
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. *	1,92
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1609
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pom.-rozl. **	1,92

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C12a.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C12a
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- szczytowa	0,2280
- pozaszczytowa	0,1075
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	2,43
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- szczytowy	0,1520
- pozaszczytowy	0,0995
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	2,43

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

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

10.11. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ C12b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C12b
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,2212
- noc	0,0939
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	2,43
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,1608
- noc	0,0564
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	2,43

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

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.12. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ G11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1337
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł.	1,34
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1462
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c dla:	
- instalacji 1 - fazowej	1,11
- instalacji 3 - fazowej	2,53

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.13. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ G12.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G12
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- dzień	0,1418
- noc	0,1007
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł.	1,68
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:	
- dzień	0,1740
- noc	0,0092
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c dla:	
- instalacji 1 - fazowej	3,84
- instalacji 3 - fazowej	5,78