



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 5 grudnia 2006 r.

DTA-4211-41(12)/2006/2708/VIII/LK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 października 2006 r. znak: DEH/14634/14634/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 18 października 2006 r. znak: DEH/18176/18176/2006, z dnia 6 listopada 2006 r. znak: DEH/18777/18777/2006, z dnia 17 listopada 2006 r. znak: DEH/19836/2006, z dnia 29 listopada 2006 r. znak: DEH/20436/2006 oraz z dnia 1 grudnia 2006 r. znak: DEH/20857/2006 oraz z dnia 11 grudnia 2006 r. znak: DEH/21396/2006,

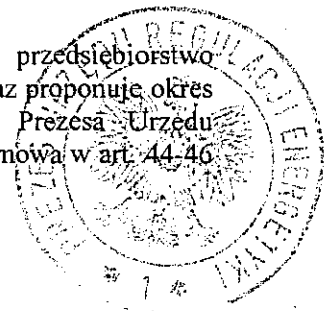
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

UZASADNIENIE

W dniu 5 października 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.



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

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.12.2006

nr 050-6242-0/02/2006/240/10114

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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

Zakład Energetyczny Białystok S.A.
CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych
Andrzej Karacki
mgr inż. Andrzej Karacki

Białystok 2007r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	
3.2. STREFY CZASOWE	
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
5.2. MOC UMOWNA	
5.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCĄ ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....	
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	
10.1. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.....	
10.2. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH.....	

PRZEDS
Urząd Statystyczny Energetyki

dr Tomasz Juchaczewski

1. INFORMACJE OGÓLNE.

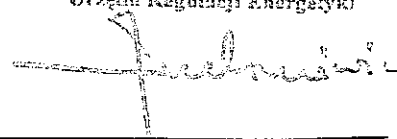
- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej rozporządzeniem „taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej rozporządzeniem „przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. 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.
- 1.7. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - 1) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 - 2) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci sprzedawcy w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt 1.7. ppkt. 1).

dr Leszek Juchniewicz

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:
- umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - 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. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.
- 2.7. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.10. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.11. **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.
- 2.12. **Tangens ϕ** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.13. **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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

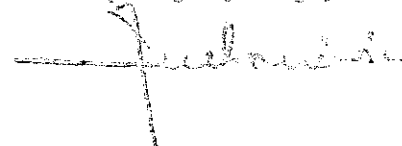


dr Leszek Juchniewicz

*Zakład Energetyczny Białystok S.A.**Taryfa dla energii elektrycznej*

- 2.14. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej i pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.
- 2.15. **Usługa dystrybucyjna** – usługa świadczona przez sprzedawcę i obejmująca:
- a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.16. **Ustalony poziomy napięcie 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.
- 2.17. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



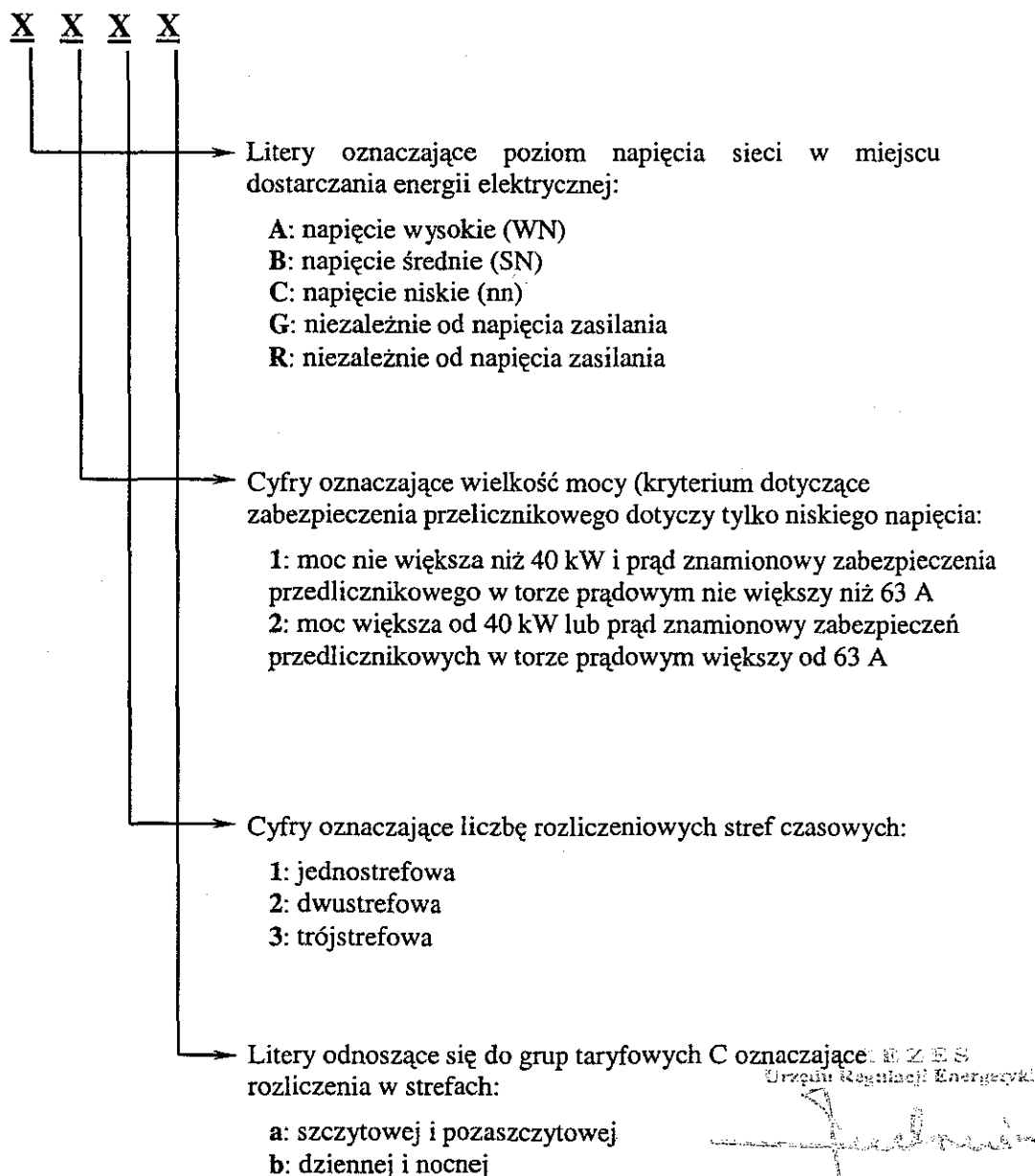
[Illegible text]

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

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

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



RZES
Urząd Regulacji Energetyki

[Signature]

dr Leszek Juchniewicz

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1 i 3.1.2 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 cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
 - 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, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

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.

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

dr Leszek Juchnicowicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach 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 na potrzeby gospodarstwa domowego na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony, na wniosek odbiorcy, na całą dobę sobót i niedziel.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne 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 dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę 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 dystrybucyjnej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, straty mocy i energii oraz straty 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

Dr Leszek Juchaczewski

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

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. 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:	zł/czynność
a) na napięciu nn	68,15
b) na napięciu SN	102,23
c) na napięciu WN	127,79

- 3.3.12. Nowoprzyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat grupy taryfowej właściwej ze względu na zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.
- 3.3.13. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat dotychczasowej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.
- 3.3.14. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.4. 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.

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

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 stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
- 4.1.4. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt 4.1.5. na podstawie:
- cen energii zawartych w tabelach cen i stawek opłat dla odbiorców końcowych w punktach 10.1.1, 10.1.2, 10.1.3 i 10.1.4 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - cen energii zawartych w tabelach cen i stawek opłat dla przedsiębiorstw energetycznych w punktach 10.2.1, 10.2.2, 10.2.3 i 10.2.4 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.5. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt 4.1.4 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.6. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.1.7. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.5, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt 4.1.4 lit. a).
- 4.1.8. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.1.9. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetycznym.

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 dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. 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 DYSTRYBUCYJNE.

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

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

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

gdzie:

- O_{UP} - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_S - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt 5.1.2,
 P - moc umowna, o której mowa w pkt 5.2.1, wyrażona w kW,
 S_{Zk} - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt 5.1.3, wyrażony w zł/jednostkę energii,
 E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w kWh/MWh,
 n - ilość stref rozliczeniowych (1,2 lub 3).

- 5.1.2. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.3. Składnik zmienny opłaty sieciowej S_{Zk} zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zk} , o którym mowa w pkt 5.1.1, przedstawia się jako sumę ww. stawek.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Podpis]
 Dr hab. inż. Andrzej Kozłowski

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

- 5.1.4. Opłata stała za usługi dystrybucyjne 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 5.1.8.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi dystrybucyjne pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.6. Opłaty stałej za usługi dystrybucyjne nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych.
- 5.1.7. Przy ustalaniu opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R przyjmuje się ilość pobranej energii zgodnie z pkt 4.1.2 i moc umowną zgodnie z pkt 5.2.6 uwzględniając składnik opłaty systemowej oraz składnik zmienny i stały stawki sieciowej dla grupy taryfowej jednostrefowej, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 5.1.8. 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 dystrybucyjne podlegają podwyższeniu o współczynnik określony w umowie.
- 5.1.9. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę, opłatę stałą za usługi dystrybucyjne pobiera się proporcjonalnie do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej 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. 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, moc umowna może być zamawiana jako łączna moc dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje od pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie jednego miesiąca i nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. 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.
- 5.2.6. 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).

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

- 5.2.7. 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.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych
- lub
- maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w lit. a) jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą liczbę przekroczeń.
- 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 Z ODBIORCĄ ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej przez który, rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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, 5.3.7 i 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. 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 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.

Dr Leszek Juchniewicz

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 pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVgk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k$$

gdzie:

- S_{ZVgk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$ - współczynnik mocy,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- k - nazwa (numer) strefy czasowej.

- 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_{ZVgk} .
- 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_{ZVgk} .
- 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 I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 2,00$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

dr Leszek Juchniewicz

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

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

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

- 1) 5-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:

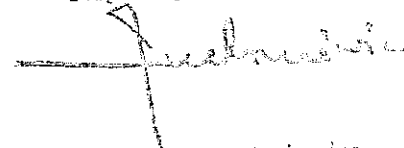
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

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:

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



- 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 pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

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 określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustaleniu opłat może zastosować ilości mniejsze.

PREZES
 Prezesa Rezerwy Energetyki
 dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

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:

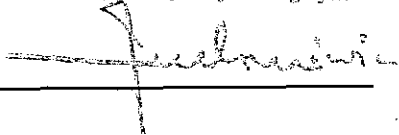
Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 42,60 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	99,75 zł 124,73 zł 166,30 zł
3.	Za podanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacja w wysokości 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 42,60 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub 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 wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).
- Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.


dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

- 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 3 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	91,64	119,08
V	91,64	119,08

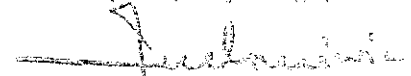
dr Leszek Juchniewicz

*Zakład Energetyczny Białystok S.A.**Taryfa dla energii elektrycznej*

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,57 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI 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	68,15
	b) na napięciu SN	102,23
	c) na napięciu WN	127,79
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	68,15
	b) półpośredniego	102,23
	c) pośredniego	144,83
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 97,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 42,60 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	21,80
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	23,80
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A		
- za pierwszą	32,80	
- za każdą następną	14,00	

[Signature]
 dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	85,20
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	42,60
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci nn b) w sieci SN c) w sieci WN	x 187,42 272,61 383,39
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji -za pierwszą plombę -za każdą następną	x 23,80 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	91,89

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
- **** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.
- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

PKR 2006
Urząd Rejonowy Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.**10.1. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.****10.1.1. 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	190,10	202,64
- szczyt popołudniowy	258,48	315,64
- pozostałe godziny doby	94,58	109,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	84,02	
Dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	10,46	10,75
- szczyt popołudniowy	12,18	12,21
- pozostałe godziny doby	2,85	2,43
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	10,36	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	84,02	

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

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

PKBZKIS
Urzędu Regulacji Energetyki

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.1.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B23, B22 , B21, B11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	143,08	145,53
- szczytową	x	x	206,34	x	x
- pozaszczytową	x	x	117,22	x	x
- szczyt przedpołudniowy	178,08	180,87	x	x	x
- szczyt popołudniowy	254,34	285,69	x	x	x
- pozostałe godziny doby	98,90	103,68	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	78,00		76,50	57,94	46,10
Dystrybucja					
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	68,20	71,40
- szczytowy	x	x	122,87	x	x
- pozaszczytowy	x	x	51,22	x	x
- szczyt przedpołudniowy	45,38	57,66	x	x	x
- szczyt popołudniowy	60,91	88,28	x	x	x
- pozostałe godziny doby	5,61	9,38	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,40		10,00	8,99	6,85
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	78,00		76,50	57,94	46,10

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

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

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.1.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1449	x	x
- szczytową	x	0,2266	x
- pozaszczytową	x	0,1122	x
- dzień	x	x	0,1692
- noc	x	x	0,0980
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	52,17	57,12	57,12
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1083	x	x
- szczytowy	x	0,1604	x
- pozaszczytowy	x	0,0928	x
- dzień	x	x	0,1177
- noc	x	x	0,0191
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c.	12,25	12,25	12,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	52,17	57,12	57,12

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

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

PRZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.1.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1531	x	x
- szczytową	x	0,2367	x
- pozaszczytową	x	0,1148	x
- dzień	x	x	0,2077
- noc	x	x	0,1059
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	2,08	2,63	2,63
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1689	x	x
- szczytowy	x	0,1690	x
- pozaszczytowy	x	0,1107	x
- dzień	x	x	0,1747
- noc	x	x	0,0491
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,61	1,61	1,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	2,08	2,63	2,63

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

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

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

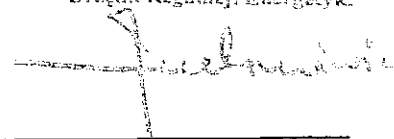
Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.1.5. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1518	x
- dzień	x	0,1707
- noc	x	0,1139
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl.	1,49	1,87
Dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1542	x
- dzień	x	0,1656
- noc	x	0,0086
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c/układ pom.-rozl.:		
- odbiorcy 1 - fazowi	1,23	4,28
- odbiorcy 3 - fazowi	2,82	6,45

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchnowski

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.2. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH.

10.2.1. 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	176,90	189,44
- szczyt popołudniowy	245,28	302,44
- pozostałe godziny doby	81,38	96,79
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	84,02	
Dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	10,46	10,75
- szczyt popołudniowy	12,18	12,21
- pozostałe godziny doby	2,85	2,43
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	10,36	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	84,02	

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

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

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.2.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B23, B22, B21, B11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	129,88	132,33
- szczytową	x	x	193,14	x	x
- pozaszczytową	x	x	104,02	x	x
- szczyt przedpołudniowy	164,88	167,67	x	x	x
- szczyt popołudniowy	241,14	272,49	x	x	x
- pozostałe godziny doby	85,70	90,48	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	78,00		76,50	57,94	46,10
Dystrybucja					
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	68,20	71,40
- szczytowy	x	x	122,87	x	x
- pozaszczytowy	x	x	51,22	x	x
- szczyt przedpołudniowy	45,38	57,66	x	x	x
- szczyt popołudniowy	60,91	88,28	x	x	x
- pozostałe godziny doby	5,61	9,38	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	11,40		10,00	8,99	6,85
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	78,00		76,50	57,94	46,10

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

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

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.2.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1317	x	x
- szczytową	x	0,2134	x
- pozaszczytową	x	0,0990	x
- dzień	x	x	0,1560
- noc	x	x	0,0848
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. *	52,17	57,12	57,12
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1083	x	x
- szczytowy	x	0,1604	x
- pozaszczytowy	x	0,0928	x
- dzień	x	x	0,1177
- noc	x	x	0,0191
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c.	12,25	12,25	12,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozl. **	52,17	57,12	57,12

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

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

Urząd Regulacji Energetyki

[Signature]

dr Leszek Juchniewicz

Zakład Energetyczny Białystok S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

10.2.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1399	x	x
- szczytową	x	0,2235	x
- pozaszczytową	x	0,1016	x
- dzień	x	x	0,1945
- noc	x	x	0,0927
Stawka opłaty abonamentowej wzł/m-c/układ pom.-rozł. *	2,08	2,63	2,63
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1689	x	x
- szczytowy	x	0,1690	x
- pozaszczytowy	x	0,1107	x
- dzień	x	x	0,1747
- noc	x	x	0,0491
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,61	1,61	1,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.-rozł. **	2,08	2,63	2,63

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

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

mgr inż. Andrzej
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Łucja Juchanowicz