PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 9 kwietnia 2009 r.

DTA-4211-31(11)/2009/3158/VIII/JS

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **PKP ENERGETYKA S.A. z siedzibą w Warszawie,** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 24 lutego 2009 r. znak: EH24-3612/2-2/09, uzupełnionego pismami: z dnia 11 marca 2009 r., znak EH24-3612/2-3/09, z dnia 7 kwietnia 2009 r. znak EH24-3612/2-4/09, z dnia 14 kwietnia 2009 r. znak: EH24-3612/2-5/09, z dnia 15 kwietnia 2009 r. znak: EH24-3612/2-6/09, z dnia 16 kwietnia 2009 r. znak: EH24-3612/2-7/09, z dnia 17 kwietnia 2009 r. znak: EH24-3612/2-8/09 oraz z dnia 20 kwietnia 2009 r. znak: EH24-3612/2-8/09

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w

związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jarosław Szymanowski

Otrzymuje
1 PKP ENERGETYKA S.A
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa
2. aa

PKP Energetyka Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 21 kwietnia 2009 r.
nr DTA-4211-31(11)/2009/3158/VIII/J

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak

TARYFA
dla
energii elektrycznej

2009

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy
Gabriela Dwernik

PKP Energetyka S.A.
(dawniej „PKP Energetyka" sp. z o.o.)
ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa
Nr KRS: 0000322634
NIP: 526-25-42-704 REGON: 017301607

Warszawa **2009 r.**

Spis treści.

1. Informacje ogólne 3

2. Definicje..... 5

3. Ogólne zasady rozliczeń..... 7

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 usługi dystrybucyjne..... 12

4.1. Opłaty abonamentowe
4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne
4.3. Moc umowna
4.4. Pewność zasilania odbiorców
4.5. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej

5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii..... 18

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej..... 20

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci..... 23

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 25

9. Tabele stawek opłat..... 27

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk 2

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa PKP Energetyka S.A. zwanej dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucyjnych dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego, prowadzi Centrala spółki z siedzibą w Warszawie, zaś dla pozostałych odbiorców - Zakłady spółki z siedzibą w:

a) Zakład Mazowiecki w Warszawie,
b) Zakład Łódzki w Łodzi,
c) Zakład Wschodni w Białymstoku,
d) Zakład Świętokrzyski w Kielcach,
e) Zakład Lubelski w Lublinie,
f) Zakład Południowy w Krakowie,
g) Zakład Staropolski w Częstochowie,
h) Zakład Śląski w Gliwicach,
i) Zakład Górnośląski w Katowicach,
j) Zakład Kujawski w Bydgoszczy,
k) Zakład Północny w Sopocie,
l) Zakład Dolnośląski we Wrocławiu,
m) Zakład Zachodni w Poznaniu,
n) Zakład Pomorski w Szczecinie.

1.3. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) ceny energii elektrycznej i stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
c) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla **IV, V** oraz **VI** grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
g) sposób ustalania opłat za:
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",

d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT",

e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,

f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

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. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

1.8. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w: ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto użyte w taryfie określenia oznaczają:

2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,

b) stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,

c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące

2.2. **Energia trakcyjna** – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego na cele trakcji kolejowej.

2.3. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:

a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,

b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od a) do d) określane jest w miejscu dostarczania.

2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2.6. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

5

2.7. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.9. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.

2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.11. **Operator systemu dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci dystrybucyjnej na obszarze kraju określonym w koncesji.

2.12. **Przedsiębiorstwo energetyczne** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, i dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

2.13. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.

2.14. **Taryfa** – niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń miedzy nimi o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię

2.16. **Umowa** – umowa sprzedaży, umowa kompleksowa , umowa przyłączeniowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

2.17. **Usługa dystrybucyjna** – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo obejmująca:

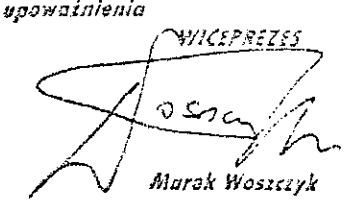
a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

2.18. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

2.19. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Przedsiębiorstwo.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES



Marek Woszczyk

6

3. Ogólne zasady rozliczeń.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaż energii 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 § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, w miejscu dostarczania energii:
- **B:** napięcie średnie (SN),
- **C:** napięcie niskie (nN),
- **G:** niezależnie od napięcia zasilania,
- **R:** niezależnie od napięcia zasilania,

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
- **1:** moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- **2:** moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
- **1:** jednostrefowa,
- **2:** dwustrefowa,
- **3:** trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:
- **a:** szczytowej i pozaszczytowej,
- **b:** dziennej i nocnej.

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B21, B22 i B23,**

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,**

c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – **G11, G12 i R.**

3.1.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego ustala się grupy taryfowe – **Bt21** oraz **Bt21L i Bt23L** dla rozliczeń prowadzonych odrębnie dla każdego elektrycznego pojazdu trakcyjnego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Prezes URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

3.1.5. Do grup taryfowych **G** zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,

b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp.), służących potrzebom bytowym mieszkańców ,

c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,

f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza

3.1.6. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, świadczone usługi dystrybucyjne na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych **C** lub **B**.

3.1.7. Grupa taryfowa **R** ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,

b) silników syren alarmowych,

c) stacji ochrony katodowej gazociągów,

d) oświetlenia reklam.

3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.9. Odbiorca pobierający energię 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.

3.1.10. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia
Marek Woszczyk

8

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **B23** i **Bt23L**:

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}	13^{00} – 16^{00}
		22^{00} – 7^{00}	21^{00} – 7^{00}

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

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} – 21^{00}	21^{00} – 6^{00}

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} – 13^{00} i 15^{00} – 22^{00}	13^{00} – 15^{00} i 22^{00} – 6^{00}

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
a) 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
b) 1 miesięcznych lub 2 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b ze wszystkich zakładów poza Zakładem Łódzkim,
c) 1 miesięcznych lub 2 miesięcznych, lub 6 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych G11 i G12 ze wszystkich zakładów poza Zakładem Łódzkim,
d) 1 miesięcznych lub 2 miesięcznych, lub 3 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b w Zakładzie Łódzkim,
e) 1 miesięcznych lub 2 miesięcznych, lub 3 miesięcznych, lub 6 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych G11 i G12 w Zakładzie Łódzkim.

Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

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

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.4. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dla grup taryfowych **Bt21, Bt21L i Bt23L** zawarte są w umowie.

DYREKTOR BIURA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009r., 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 energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5., odpowiednio odejmuje się.

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

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 Przedsiębiorstwa 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, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

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 Przedsiębiorstwa, 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 przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

WICEPREZES

Marek Woszczyk

3.3.12. Stawki opłat zawarte w niniejszej 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.

3.3.13. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg stawek opłat z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej.

3.3.14. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN **71,74 zł,**
b) na napięciu SN **107,61 zł.**

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

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

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

4.1. Opłaty abonamentowe.

4.1.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez Przedsiębiorstwo obsługi, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej **R**, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4.1.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.

4.1.3. W przypadku odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

4.2.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{n} S_{ZVnk} \cdot E_{Pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oP} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł],
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k" [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{pik} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k", [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).
- S_{oSJ} – stawka jakościowa [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu energetycznego [w MWh lub kWh],
- S_{oP} – stawka opłaty przejściowej [w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],
- O_a – opłata abonamentowa wyrażona w zł.

4.2.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę jakościową.

4.2.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.2.1. i składnika S_{SVn} z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

4.2.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.2.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.2.1. i stawki S_{oP}, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.6.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4.2.6. Dla odbiorców z grup taryfowych **G** stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej."

4.2.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych **G**, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.2.6., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.2.8. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.2.9. Odbiorcy z grup taryfowych **G**, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.2.10. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej **R** składa się z iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.11,

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej,

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.11.

4.2.11. Opłaty dystrybucyjnej, o której mowa w pkt. 4.2.10. lit. a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej **R**, syren alarmowych.

4.2.12. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.2.13. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

4.2.14. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.3. Moc umowna.

4.3.1. Moc **umowna i warunki wprowadzania jej zmian** są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.3.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

4.3.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o **20 %** dla całego okresu objętego korektą.

4.3.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.3.5. Moc umowna dla każdego z miejsc 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.

4.3.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę pobranej mocy przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych **B21, Bt21L, B22, B23, Bt23L, C21, C22a i C22b.**

4.3.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną,

lub

b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

4.3.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.3.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.4. Pewność zasilania odbiorców.

4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne, odbiorcy ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej, w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

PREZES
Marek Woszczyk 15

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

4.5. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

4.5.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej, lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie), zarówno przy pobórze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.5.2. 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 lub w umowie.

4.5.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$, gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$ zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.5.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0=0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości **0,2**.

Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_0 = 0,4$.

4.5.5. Wartość współczynnika mocy tgφ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.5.7.

4.5.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.5.1. lit. a), całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru

$$O_b = k * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) * A$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;

C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustalona w pkt. 4.5.9. krotność ceny C_{rk};

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.4.;

$tg\varphi$ – Współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;

A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.5.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.5.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$ ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

gdzie:

ΔE_b – Nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.4.;

A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.5.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.5.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.5.9. krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.5.9. Współczynnik „k", o którym mowa w pkt. 4.5.6. oraz w pkt. 4.5.8. wynosi dla każdego z poziomów napięć w kolejnych latach:

a) dla odbiorców przyłączonych na napięciu średnim – k_{SN}

b) dla odbiorców przyłączonych na napięciu niskim – k_{nN}

Rok	k_{SN}	k_{nN}
Niniejsza taryfa (N) 2009/2010	0,75	2,5
Taryfa (N+1) 2010/2011	1,0	3,0

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

17

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $\mathbf{b_{rt}}$ **= 2,11 zł/godzinę.**

5.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". **Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112 z dn. 13.02.2009r.);**

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

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 – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa, w pkt. a);

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 – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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 – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa, w pkt. a);

Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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 – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a);

k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. a).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk 19

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. 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.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tą energię opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy przyjmując:

1) wielkość mocy stanowiącą sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilość 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

Marek Waszczyk

20

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.

6.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2) ryczałtową ilość energii, w wysokości jak niżej, zależną 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_o **300 kWh.**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

21

6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są określone w taryfie jako ilości maksymalne i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie 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	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **44,84 zł** kosztów związanych z jego demontażem i montażem
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	 **105,00 zł** **131,30 zł** **175,05 zł**
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **102,23 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **44,84 zł**
4.	założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn **150%** miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

22

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

7.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt. 2.3.

7.2. 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 oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do **II** i **III** grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do **VI** grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie **25 %** rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do **IV** i **V** grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do **VI** grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze), innych niż określone w punkcie 7.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 7.10. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów wymienionych w pkt. 7.4. dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
b) 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: złączowe i pomiarowe lub szafki 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.

7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków roboty budowlano montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do **IV** i **V** grupy przyłączeniowej oraz **VI** grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego pobiera się opłaty stanowiące iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

Marek Woszczyk

23

7.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

7.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3. – 7.7., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.9. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

7.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla **IV** i **V** grupy przyłączeniowej oraz **VI** grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	**Rodzaj przyłącza**	**Stawka opłaty S_m w zł/kW**
IV, VI*	Napowietrzne	**96,47**
	Kablowe	**123,88**
V	Napowietrzne	**107,43**
	Kablowe	**134,84**
VI**	Napowietrzne	**7,20**
	Kablowe	**7,20**

* - gdy jest budowane przyłącze

** - za podłączenie do istniejącej sieci

W przypadku **IV, V i VI** grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **37,27 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nN, b) na napięciu SN,	 **71,74** **107,61**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	 **71,74** **107,61** **152,46**
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- **102,23 zł** w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo **44,84 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **44,84 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	**89,69**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	**44,84**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) nN	**197,29**
	b) SN	**286,97**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	**25,06**
	- za każdą następną	**5,27**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	**96,73**

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa do odbiorcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** 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 § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy Przedsiębiorstwem a odbiorcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **19,79 zł** za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

26

9. Tabele cen i stawek opłat.

9.1. Zakład Mazowiecki

9.1.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,35**	**6,15**	**7,62**	**7,62**	**7,62**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**78,67**	**75,77**	X	X	X
- szczytowy	X	X	**38,10**	X	X
- pozaszczytowy	X	X	**38,10**	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	**34,82**	**34,82**
- szczyt popołudniowy	X	X	X	**34,82**	**34,82**
- pozostałe godziny doby	X	X	X	**34,82**	**34,82**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**23,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk27

9.1.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**3,02**	**3,02**	**3,02**	**7,71**	**7,71**	**7,71**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1799**	**X**	**X**	**0,1303**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1433**	**X**	**X**	**0,1318**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1060**	**X**	**X**	**0,1159**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1623**	**X**	**X**	**0,1230**
- noc	**X**	**X**	**0,1008**	**X**	**X**	**0,1052**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**2,96**	**3,00**	**3,00**	**7,80**	**7,80**	**7,80**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,48**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
*Marek Woszczyk*28

9.1.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2362**	**X**
-dzień	**X**	**0,2914**
-noc	**X**	**0,1807**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**2,32**	**5,34**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,75**	**4,41**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1580**	**X**
- dzień	**X**	**0,1440**
- noc	**X**	**0,0992**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,14**	**2,14**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,07**	**1,07**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,36**	**0,36**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wasilczyk

9.1.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,30**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2116**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyna

9.2. Zakład Łódzki

9.2.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,70**	**5,60**	**7,20**	**7,20**	**7,20**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**92,44**	**91,38**	X	X	X
- szczytowy	X	X	**83,40**	X	X
- pozaszczytowy	X	X	**53,60**	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	**51,34**	**51,34**
- szczyt popołudniowy	X	X	X	**85,00**	**85,00**
- pozostałe godziny doby	X	X	X	**26,73**	**26,73**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,00**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

31

9.2.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**					
	C11	C12a	C12b	C21	6,25	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**3,27**	**3,27**	**3,27**	**5,74**	**5,74**	**5,74**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1873**	**X**	**X**	**0,1697**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1655**	**X**	**X**	**0,1763**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1008**	**X**	**X**	**0,1074**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1729**	**X**	**X**	**0,1729**
- noc	**X**	**X**	**0,0527**	**X**	**X**	**0,1006**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**10,00**	**10,50**	**10,50**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**
okres rozliczeniowy 3 - miesięczny	**1,00**	**1,00**	**1,00**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

32

9.2.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2716**
-noc	**X**	**0,1775**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,08**	**5,60**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,80**	**4,07**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1533**	**X**
- dzień	**X**	**0,1645**
- noc	**X**	**0,0504**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,14**	**2,14**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,07**	**1,07**
okres rozliczeniowy 3 - miesięczny	**0,72**	**0,72**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,36**	**0,36**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

33

9.2.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,45**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2299**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.3. Zakład Wschodni

9.3.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,65**	**11,05**	**11,05**	**12,62**	**12,62**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**89,69**	**80,80**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**102,87**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**55,17**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**57,74**	**57,74**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**89,00**	**89,00**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**13,22**	**13,22**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.3.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,69**	**1,69**	**1,69**	**7,53**	**12,66**	**12,66**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,2361**	**X**	**X**	**0,1764**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1975**	**X**	**X**	**0,1922**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1222**	**X**	**X**	**0,1288**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,2131**	**X**	**X**	**0,1703**
- noc	**X**	**X**	**0,0636**	**X**	**X**	**0,0380**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**2,80**	**2,80**	**2,80**	**10,50**	**15,25**	**15,25**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,40**	**1,40**	**1,40**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.3.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2368**	**X**
-dzień	**X**	**0,2996**
-noc	**X**	**0,1641**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,10**	**6,22**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,63**	**4,33**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1744**	**X**
- dzień	**X**	**0,1505**
- noc	**X**	**0,0739**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk 37

9.3.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,15**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2590**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.4. Zakład Świętokrzyski

9.4.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,60**	**7,30**	**9,14**	**9,30**	**9,30**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**91,15**	**88,39**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**108,21**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**46,27**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**52,16**	**52,16**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**60,68**	**60,68**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**22,48**	**22,48**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.4.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,74**	**1,74**	**1,74**	**7,10**	**7,10**	**7,10**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,2090**	**X**	**X**	**0,1943**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,2399**	**X**	**X**	**0,2449**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1176**	**X**	**X**	**0,1223**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1989**	**X**	**X**	**0,1858**
- noc	**X**	**X**	**0,1008**	**X**	**X**	**0,0825**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**14,25**	**14,25**	**14,25**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.4.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2352**	**X**
-dzień	**X**	**0,2654**
-noc	**X**	**0,1594**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,08**	**5,76**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,65**	**3,85**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1676**	**X**
- dzień	**X**	**0,1653**
- noc	**X**	**0,0727**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

41

9.4.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,85**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2353**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.5. Zakład Lubelski

9.5.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,30**	**9,99**	**9,99**	**9,99**	**9,99**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**103,25**	**103,70**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**141,31**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**53,36**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**61,99**	**61,99**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**138,88**	**138,88**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**21,02**	**21,02**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

43

9.5.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,35**	**1,55**	**1,55**	**12,74**	**12,74**	**12,74**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,2335**	**X**	**X**	**0,1838**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,2182**	**X**	**X**	**0,2690**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1168**	**X**	**X**	**0,1385**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,2122**	**X**	**X**	**0,1797**
- noc	**X**	**X**	**0,0730**	**X**	**X**	**0,0868**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**10,50**	**10,50**	**10,50**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

44

9.5.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2369**	**X**
-dzień	**X**	**0,2999**
-noc	**X**	**0,1639**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,06**	**6,10**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,65**	**4,18**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1764**	**X**
- dzień	**X**	**0,1789**
- noc	**X**	**0,0515**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,14**	**2,14**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,07**	**1,07**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,36**	**0,36**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

45

9.5.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,00**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2717**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.6. Zakład Południowy

9.6.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,35**	**4,85**	**7,88**	**9,30**	**9,30**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**102,00**	**100,35**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**55,99**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**55,99**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**44,12**	**44,12**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**44,12**	**44,12**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**44,12**	**44,12**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

47

9.6.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**3,81**	**3,81**	**3,81**	**7,48**	**7,48**	**7,48**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1866**	**X**	**X**	**0,1598**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1769**	**X**	**X**	**0,1898**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0835**	**X**	**X**	**0,1238**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1768**	**X**	**X**	**0,1683**
- noc	**X**	**X**	**0,0777**	**X**	**X**	**0,0881**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**6,55**	**6,55**	**6,55**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

48

9.6.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2369**	**X**
-dzień	**X**	**0,2812**
-noc	**X**	**0,1691**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**2,86**	**5,95**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,60**	**4,10**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1636**	**X**
- dzień	**X**	**0,1688**
- noc	**X**	**0,0294**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

49

9.6.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,70**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2426**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.7. Zakład Staropolski

9.7.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,70**	**7,20**	**7,20**	**7,20**	**7,20**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**107,50**	**104,90**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**87,99**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**87,99**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**46,68**	**46,68**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**46,68**	**46,68**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**46,68**	**46,68**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**11,50**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

51

9.7.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,68**	**1,68**	**1,68**	**11,50**	**11,50**	**11,50**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,2175**	**X**	**X**	**0,1791**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,2087**	**X**	**X**	**0,1681**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0878**	**X**	**X**	**0,1218**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,2085**	**X**	**X**	**0,1702**
- noc	**X**	**X**	**0,0841**	**X**	**X**	**0,0809**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**9,90**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

52

9.7.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2368**	**X**
-dzień	**X**	**0,2723**
-noc	**X**	**0,1746**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,07**	**6,00**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,67**	**4,20**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1666**	**X**
- dzień	**X**	**0,1726**
- noc	**X**	**0,0315**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,14**	**2,14**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,07**	**1,07**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,36**	**0,36**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk 53

9.7.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,05**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2392**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.8. Zakład Śląski

9.8.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,35**	**6,60**	**7,45**	**7,45**	**7,45**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh .					
- całodobowy	**85,50**	**83,20**	X	X	X
- szczytowy	X	X	**51,39**	X	X
- pozaszczytowy	X	X	**51,39**	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	**59,01**	**59,01**
- szczyt popołudniowy	X	X	X	**75,94**	**75,94**
- pozostałe godziny doby	X	X	X	**18,00**	**18,00**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.8.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,62**	**1,76**	**1,76**	**6,85**	**6,85**	**6,85**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1850**	**X**	**X**	**0,1572**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1595**	**X**	**X**	**0,1555**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0747**	**X**	**X**	**0,1263**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1621**	**X**	**X**	**0,1834**
- noc	**X**	**X**	**0,0795**	**X**	**X**	**0,0761**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**2,93**	**3,00**	**3,00**	**6,85**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,47**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

56

9.8.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2991**
-noc	**X**	**0,1811**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,00**	**6,00**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,54**	**4,20**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1499**	**X**
- dzień	**X**	**0,1457**
- noc	**X**	**0,0232**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

57

9.8.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**7,00**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2328**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.9. Zakład Górnośląski

9.9.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,05	7,40	7,40	7,40	7,40
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	63,00	62,90	X	X	X
- szczytowy	X	X	38,73	X	X
- pozaszczytowy	X	X	38,73	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	27,81	27,81
- szczyt popołudniowy	X	X	X	27,81	27,81
- pozostałe godziny doby	X	X	X	27,81	27,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	22,90	24,50	68,25	68,25	68,25

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.9.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,62**	**2,19**	**2,19**	**5,10**	**5,56**	**5,56**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1905**	**X**	**X**	**0,1772**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1164**	**X**	**X**	**0,1490**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1164**	**X**	**X**	**0,1486**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1118**	**X**	**X**	**0,1461**
- noc	**X**	**X**	**0,1118**	**X**	**X**	**0,1434**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**6,85**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

60

9.9.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2368**	**X**
-dzień	**X**	**0,2694**
-noc	**X**	**0,1929**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,09**	**6,00**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,63**	**4,05**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1517**	**X**
- dzień	**X**	**0,1600**
- noc	**X**	**0,0514**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.9.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,30**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2156**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.10. Zakład Kujawski

9.10.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,55**	**7,35**	**7,95**	**7,95**	**7,95**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**66,70**	**64,77**	X	X	X
- szczytowy	X	X	**52,13**	X	X
- pozaszczytowy	X	X	**52,13**	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	**40,26**	**40,26**
- szczyt popołudniowy	X	X	X	**40,26**	**40,26**
- pozostałe godziny doby	X	X	X	**40,26**	**40,26**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

63

9.10.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,23**	**1,40**	**1,40**	**5,31**	**8,17**	**8,17**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1884**	**X**	**X**	**0,1759**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1629**	**X**	**X**	**0,1689**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1202**	**X**	**X**	**0,1276**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1708**	**X**	**X**	**0,1919**
- noc	**X**	**X**	**0,1219**	**X**	**X**	**0,1008**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**2,90**	**3,00**	**3,00**	**7,80**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,45**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

64

9.10.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2911**
-noc	**X**	**0,1708**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,04**	**6,00**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,55**	**4,05**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1660**	**X**
- dzień	**X**	**0,1658**
- noc	**X**	**0,0370**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

65

9.10.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,25**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2483**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.11. Zakład Północny

9.11.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,55**	**7,50**	**7,80**	**9,30**	**9,30**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**98,70**	**86,10**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**56,13**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**34,27**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**51,00**	**51,00**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**79,70**	**79,70**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**16,20**	**16,20**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**22,90**	**24,50**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyna

9.11.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**2,82**	**2,98**	**2,98**	**8,06**	**8,82**	**8,82**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1968**	**X**	**X**	**0,1603**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1984**	**X**	**X**	**0,1985**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0730**	**X**	**X**	**0,1049**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1922**	**X**	**X**	**0,1929**
- noc	**X**	**X**	**0,0555**	**X**	**X**	**0,0685**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**2,95**	**3,00**	**3,00**	**7,80**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,48**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk 68

9.11.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2762**
-noc	**X**	**0,1915**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,11**	**6,12**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,80**	**4,49**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1646**	**X**
- dzień	**X**	**0,1845**
- noc	**X**	**0,0298**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,14**	**2,14**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,07**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,36**	**0,36**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

69

9.11.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R.**

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,85**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2350**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.12. Zakład Dolnośląski

9.12.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

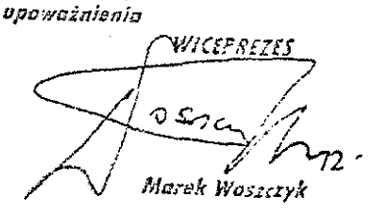
Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50	7,55	7,55	7,55	7,55
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	92,50	82,30	X	X	X
- szczytowy	X	X	76,94	X	X
- pozaszczytowy	X	X	53,34	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	43,57	43,57
- szczyt popołudniowy	X	X	X	49,36	49,36
- pozostałe godziny doby	X	X	X	27,26	27,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	22,90	24,50	68,25	68,25	68,25

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.12.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**8,00**	**8,27**	**8,27**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1764**	**X**	**X**	**0,1585**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1696**	**X**	**X**	**0,1876**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0797**	**X**	**X**	**0,1042**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1624**	**X**	**X**	**0,1742**
- noc	**X**	**X**	**0,0828**	**X**	**X**	**0,1055**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**9,90**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES



Marek Woszczyk

9.12.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,3141**
-noc	**X**	**0,1394**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,02**	**6,00**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,68**	**4,09**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1550**	**X**
- dzień	**X**	**0,1197**
- noc	**X**	**0,0736**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.12.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**7,85**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2274**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.13. Zakład Zachodni

9.13.1. Stawki opłat w grupach taryfowych **B11, B21, B22, B23.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**5,63**	**6,60**	**7,35**	**7,35**	**7,35**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**85,50**	**82,54**	X	X	X
- szczytowy	X	X	**64,36**	X	X
- pozaszczytowy	X	X	**64,36**	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	**48,36**	**48,36**
- szczyt popołudniowy	X	X	X	**48,36**	**48,36**
- pozostałe godziny doby	X	X	X	**48,36**	**48,36**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**25,15**	**26,10**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

75

9.13.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**2,57**	**2,57**	**2,57**	**6,32**	**6,55**	**6,55**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,1788**	**X**	**X**	**0,1669**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,1465**	**X**	**X**	**0,2005**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,1053**	**X**	**X**	**0,1422**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,1505**	**X**	**X**	**0,1980**
- noc	**X**	**X**	**0,1010**	**X**	**X**	**0,1228**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	**3,00**	**3,00**	**3,00**	**6,80**	**9,90**	**9,90**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,50**	**1,50**	**1,50**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

76

9.13.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2984**
-noc	**X**	**0,1443**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,17**	**6,02**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,71**	**4,22**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1548**	**X**
- dzień	**X**	**0,1741**
- noc	**X**	**0,0510**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

77

9.13.4. Stawki opłat w grupie taryfowej **R**.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,70**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2278**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.14. Zakład Pomorski

9.14.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**4,40**	**7,60**	**7,60**	**9,30**	**9,30**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	**94,44**	**67,12**	**X**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**X**	**60,71**	**X**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**X**	**60,71**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**X**	**39,52**	**39,52**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**X**	**39,52**	**39,52**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**X**	**39,52**	**39,52**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**21,70**	**21,70**	**68,25**	**68,25**	**68,25**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.14.2. Stawki opłat w grupach taryfowych **C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**1,65**	**1,65**	**1,65**	**6,77**	**7,86**	**7,86**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**1,34**					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	**0,2115**	**X**	**X**	**0,1616**	**X**	**X**
- szczytowy	**X**	**0,2102**	**X**	**X**	**0,2040**	**X**
- pozaszczytowy	**X**	**0,0953**	**X**	**X**	**0,1067**	**X**
- dzień	**X**	**X**	**0,2009**	**X**	**X**	**0,2083**
- noc	**X**	**X**	**0,0958**	**X**	**X**	**0,0955**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**4,24**	**4,24**	**4,24**	**14,00**	**14,00**	**14,00**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**2,12**	**2,12**	**2,12**	**X**	**X**	**X**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

80

9.14.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych **G11** i **G12**.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	**0,2365**	**X**
-dzień	**X**	**0,2861**
-noc	**X**	**0,1637**
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	**3,17**	**6,10**
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	**1,71**	**4,15**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	**0,36**	
od 500 kWh do 1200 kWh	**1,54**	
powyżej 1200 kWh	**4,86**	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	**0,1609**	**X**
- dzień	**X**	**0,1639**
- noc	**X**	**0,0431**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	**2,24**	**2,24**
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	**1,12**	**1,12**
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	**0,38**	**0,38**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.14.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	**Grupa taryfowa**
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**6,60**
Stawka jakościowa w zł/kWh	**0,0098**
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	**3,32**
dla odbiorców przyłączonych na nN	**1,34**
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	**0,2299**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

9.15. Stawki opłat w grupach taryfowych **Bt21, Bt21L** i **Bt23L** dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia **3 kV.**

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa			
	Bt21	Bt21L	Bt23L zima	Bt23L lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	**11,90**	**16,16**	**16,16**	**16,16**
Stawka jakościowa w zł/MWh	**9,82**			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	**3,32**			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	**111,76**	**111,76**	**X**	**X**
- szczyt przedpołudniowy	**X**	**X**	**115,26**	**115,26**
- szczyt popołudniowy	**X**	**X**	**129,16**	**129,16**
- pozostałe godziny doby	**X**	**X**	**101,36**	**101,36**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	**23,00**	**34,00**	**34,00**	**34,00**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk