



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-136(19)/2004/2688/VI/BM/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENEA S.A.,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/98, uzupełnionym pismami z dnia 20 października 2004 r. znak: DO/OS/BD/2004/112, z dnia 21 października 2004 r. znak: DO/OS/BD/2004/123, z dnia 9 listopada 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/144, z dnia 29 listopada 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/189, z dnia 30 listopada 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/191, z dnia 9 grudnia 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/231, z dnia 10 grudnia 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/237 oraz z dnia 13 grudnia 2004 r. znak: DO/OS/MK/2004/242

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/51/2688/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. z późn. zm. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/53/2688/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. z późn. zm., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

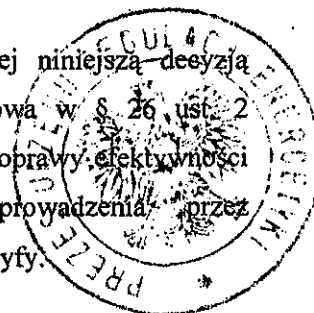
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

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

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



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

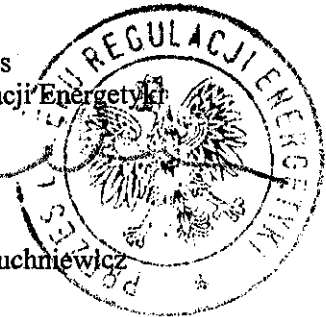
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:
ENEA S.A.
ul. Nowowiejskiego 11,
60-967 Poznań



TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENEA Spółka Akcyjna
60-967 Poznań, ul. F. Nowowiejskiego 11
tel. (0-61) 856-10-00, fax (0-61) 856-11-17
REGON 630139960 NIP 777-00-20-640
- 14 -

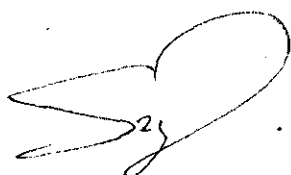
ENEA Spółka Akcyjna
Prokurent
Departament Obrotu
Dyrektor
Marek Szymankiewicz

ENEA Spółka Akcyjna
WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Rajmund Gral

Poznań, 2005 r.

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
3.2.	STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
3.3.	ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
3.5.	WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII.....
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ.....
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE W OBRODZIE ENERGIĄ.....
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.2.	MOC UMOWNA.....
5.3.	OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI PRZESYŁOWYMI.....
5.4.	ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....
6.	STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII I OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY I OPUSTY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
8.	ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
9.	ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10.	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
11.	CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
12.	STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
13.	STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.....
	ZAŁĄCZNIK – Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania sprzedawcy.....




1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje na obszarze działania przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej sprzedawcą.

1.2.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat, opustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
- g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych ustalone są dla następujących obszarów działania sprzedawcy:

- a) Obszar nr I – bydgoski,
- b) Obszar nr II – gorzowski,
- c) Obszar nr III – poznański,
- d) Obszar nr IV – szczeciński,
- e) Obszar nr V – zielonogórski.

Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania zawiera załącznik do niniejszej Taryfy.

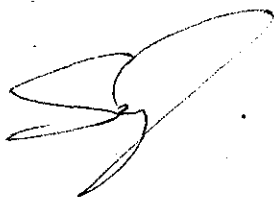
Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania sprzedawcy, rozliczany jest według stawek określonych dla obszaru działania właściwego dla miejsca dostarczania.

1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:

- a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
- b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
- c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,



Dotyczy Tarify

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w punkcie 6.1 oraz w punktach od 6.2.1. do 6.2.3.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.8. W stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenach energii nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.

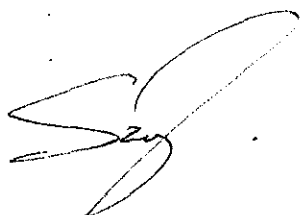


2. DEFINICJE

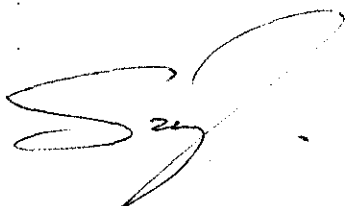
Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz 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 przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 1.2.2.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.5. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć średnią wartość mocy czynnej, pobieranej z sieci sprzedawcy, w okresie 15 minut.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.




- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie przesyłowej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.11. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.12. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13. **Przylączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.15. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.16. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.17. **Tangensie ϕ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.18. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.



2.17. *rodzaj umowy*

- 2.20. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych, umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 2.21. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą w szczególności:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.22. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe równe 110 kV.
- 2.23. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez sprzedawcę.



Enea Spółka Akcyjna

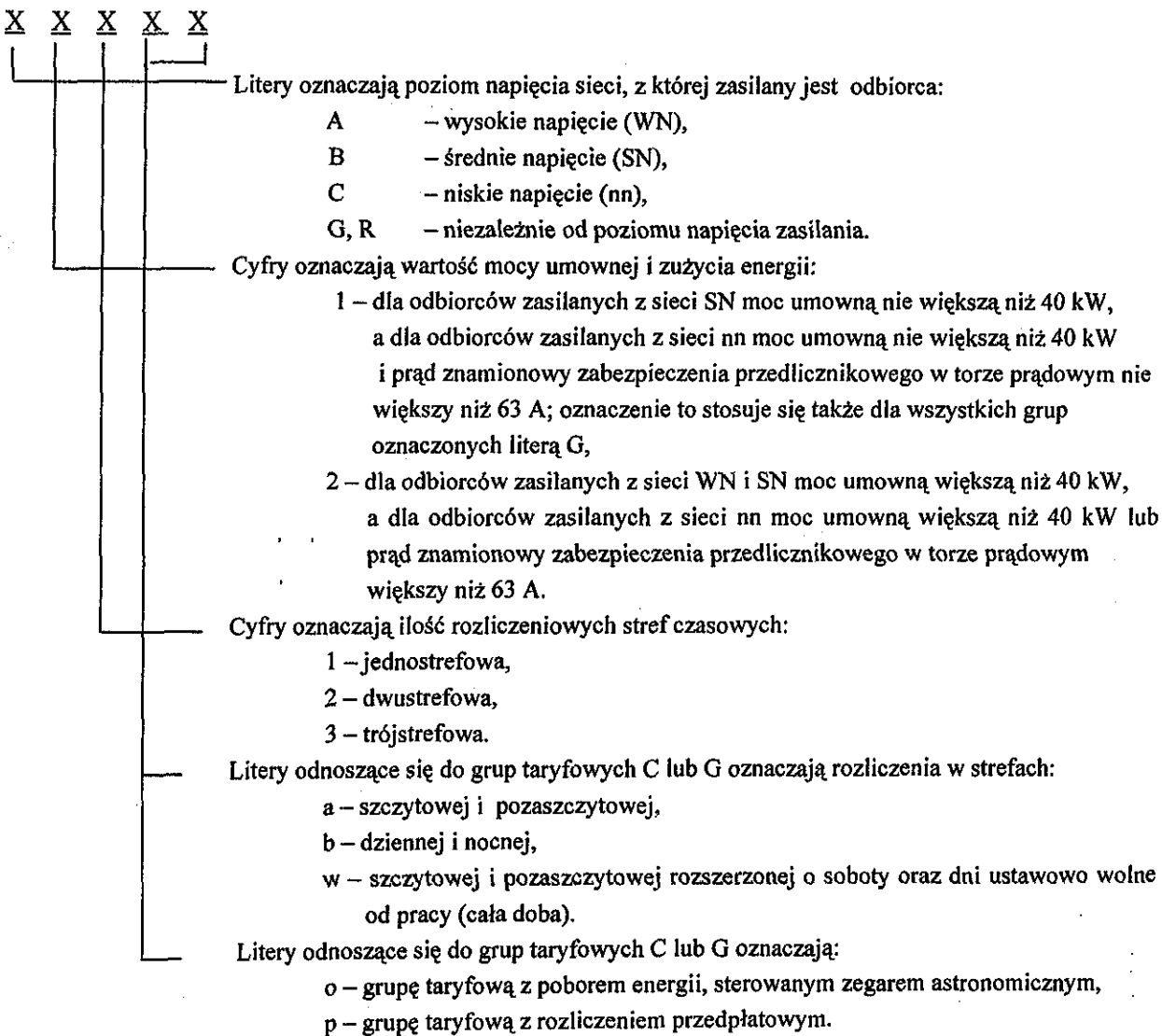
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych i obszarów zdefiniowanych zgodnie z punktem 1.2.2.

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


X X X X X



- 3.1.3. W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców i odpowiadające im pakiety i nazwy handlowe:

Grupa Taryfowa	Nazwa pakietu	Nazwa handlowa
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna
A23		Partner
B11	KOMERCYJNY	Standard
B12		Standard Plus
B21	BIZNES	Standard
B22		Standard Plus
B23		Partner
C21	FIRMA	Standard
C22a		Dynamiczna
C22b		Aktywna
C22w		Weekend
C11	UNIWERSALNY	Standard
C11o		Jasna Noc
C12a		Dynamiczna
C12b		Aktywna
G11	DOM	Całodobowa
G12		Nocna
G12w		Weekend
C11p	A KONTO	Standard
C12ap		Dynamiczna
C12bp		Aktywna
G11p		Całodobowa
G12p		Nocna
R	-	Ryczałtowa

- 3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się wyłącznie w przypadkach gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu ze sprzedawcą i oplombowanym przez sprzedawcę.
- 3.1.5. Do grup taryfowych G11, G12 i G12w kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:




Dla grupy taryfowej R

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:

- a) krótkotrwałego poboru,
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej.

3.1.6.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji sprzedawcy i zawarcia umowy.

3.1.7. Do grup taryfowych C11p, C12ap, C12bp, G11p lub G12p kwalifikuje się odbiorców, spełniających kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C11, C12a, C12b, G11 lub G12, u których sprzedawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.

3.1.8.1. Rozliczanie przez sprzedawcę sprzedaży energii i usług przesyłowych świadczonych dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3.b), dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3.

3.1.8.2. Rozliczanie przez sprzedawcę usług przesyłowych świadczonych dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3.c), dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3.



3.1.8.3. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.8.4. i 3.1.8.5.

3.1.8.4. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.8.3.b) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8.5. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH


3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

ENEA Spółka Akcyjna

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Styczeń	$8^{00} + 11^{00}$ i $16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 16^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Luty	$8^{00} + 11^{00}$ i $16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 16^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Marzec	$8^{00} + 11^{00}$ i $18^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 18^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} + 11^{00}$ i $19^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 19^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Maj	$8^{00} + 11^{00}$ i $20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 20^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} + 11^{00}$ i $20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 20^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} + 11^{00}$ i $20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 20^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} + 11^{00}$ i $20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 20^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} + 11^{00}$ i $19^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 19^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Październik	$8^{00} + 11^{00}$ i $18^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 18^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Listopad	$8^{00} + 11^{00}$ i $16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 16^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} + 11^{00}$ i $16^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 16^{00}$ i $21^{00} + 8^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22w i G12w, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $6^{00} + 21^{00}$	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $21^{00} + 6^{00}$ oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a i C12ap, z zastrzeżeniem punktu 3.2.8., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00} + 11^{00}, 20^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 20^{00}, 21^{00} + 8^{00}$
Od 1 października do 31 marca	$8^{00} + 11^{00}, 17^{00} + 21^{00}$	$11^{00} + 17^{00}, 21^{00} + 8^{00}$




ENEA Spółka Akcyjna

3.2.7. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.8., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: <ul style="list-style-type: none"> - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22⁰⁰ do godziny 7⁰⁰, - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13⁰⁰ a godziną 17⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca.

3.2.8. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.6. i 3.2.7., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.




3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.

3.3.1.2. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:

a) Obszar nr I – bydgoski

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w.

b) Obszar nr II – gorzowski

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b,
- roczny - dla odbiorców z grup: G11, G12, G12w.

c) Obszar nr III – poznański

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w.

d) Obszar nr IV – szczeciński

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w.

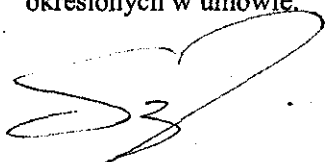
e) Obszar nr V – zielonogórski

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w, C11, C11o, C12a, C12b,
- sześciomiesięczny – dla odbiorców z grup: G11, G12, G12w.

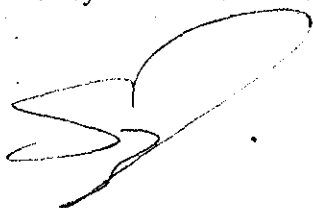
3.3.1.3. Terminy rozliczeń z odbiorcami, u których sprzedawca zainstalował liczniki przedpłatowe określa umowa.

3.3.1.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.

3.3.2. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.



- 3.3.3.1. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 3.3.3.2. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.3.1., powstanie nadpłata za pobraną energię elektryczną lub niedopłata, to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4.1. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.4.2. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- będącego własnością odbiorcy, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub
 - będącego własnością sprzedawcy,
- kłóra uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach czasowych, sprzedawca ustala ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.5. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.
- 3.6.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie napięcia dolnego uzwojenia, odczyty wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być opłombowane przez sprzedawcę.
- W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.



3.3.6.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być opłombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii przyjmuje się w wysokości 3%.

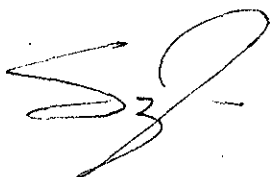
3.3.7.1. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być opłombowane przez sprzedawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.

3.3.7.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.1.

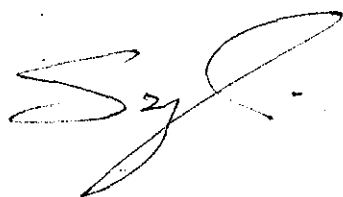
3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.



3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII

- 3.5.1. Sprzedawca jest obowiązany do bezwzględnego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na niskim napięciu (nn) - 66,75 zł,
 - b) na średnim napięciu (SN) - 100,13 zł,
 - c) na wysokim napięciu (WN) - 125,16 zł.



4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

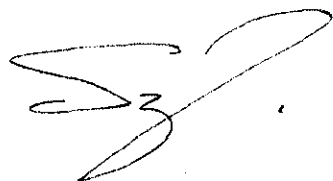
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Oplatę za energię w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.1. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a, C12b i G12 za energię pobraną w poszczególnych strefach czasowych doby, lecz mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, stosuje się ceny energii określone dla poszczególnych stref czasowych.
- 4.1.3.1. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem punktów 4.1.3.2. i 4.1.3.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.1.3.2. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.3.3. Ilość energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej oblicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.3.4. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.



4.2. OPLATY ABONAMENTOWE W OBROCIĘ ENERGIA

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.
- 4.2.3. Za dodatkową obsługę handlową realizowaną na życzenie odbiorcy, rozliczanego w cyklach miesięcznych, dwumiesięcznych, sześciomiesięcznych lub rocznych pobiera się opłatę:
- a) za dokonany przez sprzedawcę dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie faktury i dostarczenie odbiorcy faktury listem zwykłym – w wysokości stawki opłaty abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
 - b) za telefoniczne przyjęcie od odbiorcy informacji o wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie faktury i dostarczenie odbiorcy faktury listem zwykłym – w wysokości połowy stawki opłaty abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.



5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoPk} \cdot E_k \quad [zł]$$

gdzie:

- S_{SVn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{ZoPk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2.1. W przypadkach:

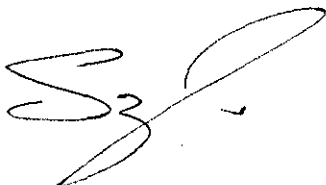
- a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- c) rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

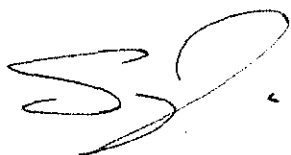
$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [zł]$$

gdzie:

- O_{psm} - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,
- n - ilość dni liczona odpowiednio od:
 - ad. a) dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
 - ad. b) pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
 - ad. c) pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.




- 5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.2.1.
- 5.1.3.1. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.2. i 5.1.4.
- 5.1.3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania Taryfy (od 1 stycznia do 31 grudnia 2005 roku), następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego zmianą.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11, G11p, G12, G12p i G12w opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.5.1. Opłatę, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień stosuje się postanowienia punktu 5.1.2.2.
- 5.1.5.2. Opłatę, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, którzy mogliby być zakwalifikowani do jednej z grup taryfowych G, pobiera się w wysokości równej składnikowi stałemu opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej G11, wyrażonemu w złotych za miesiąc, niezależnie od długości okresu przyłączenia do sieci.
- 5.1.5.3. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.6.1. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.1.6.2. Opłatę, za usługę przesyłową w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii, wyrażonej w jednostkach energii, ustalonej odpowiednio zgodnie z postanowieniami punktów od 4.1.3.1. do 4.1.3.3.



5.2. MOC UMOWNA

5.2.1.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych, umowie sprzedaży energii lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług przesyłowych. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy okresu obowiązywania Taryfy (od 1 stycznia do 31 grudnia 2005 roku), zamawiana jest w terminie określonym w umowie odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

5.2.1.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.

5.2.2.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C22w, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

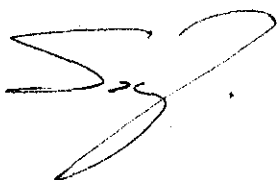
Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłatę w wysokości określonej w punkcie 5.2.2.4.

5.2.2.2. U odbiorców zasilanych z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Wielkość strat mocy czynnej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

5.2.2.3. W przypadkach, gdy miejsce dostarczania znajduje się po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 5.2.2.2.

5.2.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
- lub



b) maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

5.2.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

5.2.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy, wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI PRZESYŁOWYMI

5.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają, sprzedawca pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Za dodatkową obsługę handlową realizowaną na życzenie odbiorcy, rozliczanego w cyklach miesięcznych, dwumiesięcznych, sześciomiesięcznych lub rocznych pobiera się opłatę:

- a) za dokonany przez sprzedawcę dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie faktury i dostarczenie odbiorcy faktury listem zwykłym – w wysokości stawki opłaty abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- b) za telefoniczne przyjęcie od odbiorcy informacji o wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie faktury i dostarczenie odbiorcy faktury listem zwykłym – w wysokości połowy stawki opłaty abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.



5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie, zwanego dalej „umownym współczynnikiem mocy”,
- b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

5.4.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C22w. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione rozliczeniami za energię bierną, objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, o ile zostało to określone w umowie.

5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, wówczas rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.

5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale $0,2 \div 0,4$ musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

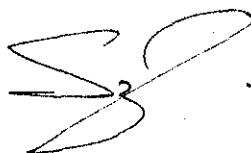
5.4.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

S_{ZVgk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,




$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,

A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,

n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

5.4.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i dwukrotnej stawki S_{ZVgk} , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

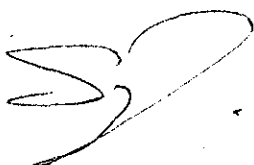
5.4.8. W przypadku:

a) poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),

b) wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,

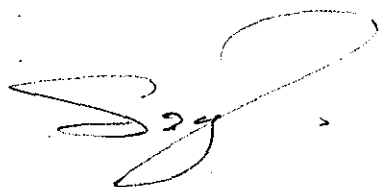
odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i dwukrotnej stawki S_{ZVgk} , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii biernej w transformatorach. Wielkość strat energii biernej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat energii biernej przyjmuje się w wysokości 10% kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.




Przebieg...

- 5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 5.4.9., należy odpowiednio odejmować.
- 5.4.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci z kilku miejsc dostarczania, objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym, dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, sprzedawca może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.



6. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII I OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY I OPUSTY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE

6.1. W zakresie parametrów jakościowych energii obowiązują następujące standardy:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach średniego i niskiego napięcia (SN i nn) oraz $\pm 10\%$ w sieci wysokiego napięcia (WN),
- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmoniczných odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
 - 1) 2,5% i 1,5% - dla miejsc dostarczania leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
 - 2) 5,0% i 3,0% - dla miejsc dostarczania leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 3) 8,0% i 5,0% - dla miejsc dostarczania leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w punktach od a) do c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\phi \leq 0,4$.

6.2.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.

6.2.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.

6.2.3. Dla grup przyłączeniowych II, III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w punktach 6.2.1. i 6.2.2., określa umowa.

6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w punktach 6.1., 6.2.1., 6.2.2. oraz 6.2.3., odbiorcy przysługują opusty lub bonifikaty, o których mowa w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\text{nt}} = 1,50$ zł/godzinę. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, obowiązują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.



7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

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

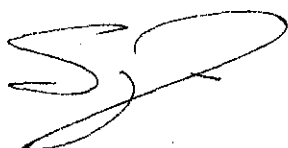
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii,
o ile umowa nie stanowi inaczej.



7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:




(zob. tabela 1)

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w amperach,

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w amperach.

7.6. Ryczałtowe ilości energii, określone w punkcie 7.2., 7.4. i 7.5. są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:


Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo za zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pozycji 4. tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Stawki opłat podane w tabeli nie zawierają podatku od towarów i usług.




8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze, współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.1., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 13. oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej pobiera się opłatę:
- od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, z zastrzeżeniem punktu 8.6.c),
 - od podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, wyznaczoną zgodnie z punktem 8.2., z zastrzeżeniem punktu 8.6.c),



- c) za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą sumę opłaty ustalonej zgodnie z punktem 8.6.a) lub 8.6.b) oraz opłaty obliczonej według następującego wzoru:

$$O_{wp} = N \cdot \frac{P_{pd}}{(P_{pd} + \Delta P_p)} \quad [zł]$$

gdzie:

- N - rzeczywiste nakłady na przebudowę przyłącza, wyrażone w złotych,
P_{pd} - wartość dotychczasowej mocy przyłączeniowej, wyrażona w jednostkach mocy,
ΔP_p - przyrost mocy przyłączeniowej, wyrażony w jednostkach mocy.

- 8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.
- 8.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej w przypadku przyłącza kablowego uwzględniają zakup i montaż złącza kablowego.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.
- 8.10. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest, zgodnie z postanowieniami normy Stowarzyszenia Elektryków Polskich N SEP-E-0002 „Instalacje elektryczne w budynkach mieszkalnych. Podstawy planowania. Wyznaczanie mocy zapotrzebowanej”, przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.



Energia elektryczna

9. ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

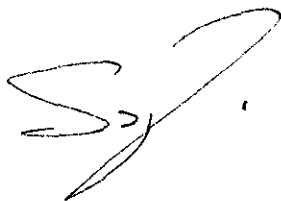
9.1.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka bez podatku od towarów i usług
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	x
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) - za pierwszą do 25 A włącznie - za każdą następną	20,86 3,00
	b) - za pierwszą od 32 A do 63 A - za każdą następną	22,53 5,00
	c) - za pierwszą powyżej 63 A - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i urządzenia sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu sieci sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem napięcia:	x
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji:	
	- za pierwsze urządzenie	23,40
	- za każde następne	5,00

*) Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

- 9.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1., 2., 4.3., 4.4. i 4.5. tabeli zawartej w punkcie 9.1.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.
- 9.1.3. W przypadkach, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w pozycjach od 1. do 4.5. tabeli w punkcie 9.1.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 10,18 zł za dojazd.
- 9.1.4. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.




10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

10.1. OBSZAR NR I - BYDGOSKI

10.1.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg}		stawka systemowa S_{os}
				[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		[zł/MWh]	
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	62,04		20,52		41,52
A23		Partner	6 120,73	62,04		20,52		41,52
B11	KOMERCYJNY	Standard	3 910,82	91,54		50,02		41,52
B12		Standard Plus	6 983,78	91,54		50,02		41,52
B21	BIZNES	Standard	6 186,11	85,06		43,54		41,52
B22		Standard Plus	6 994,00	85,06		43,54		41,52
B23		Partner	7 591,02	67,82		26,30		41,52
C21	FIRMA	Standard	8 001,52	152,32		110,80		41,52
C22a		Dynamiczna	8 751,23	146,52		105,00		41,52
C22b		Aktywna	8 404,13	128,02		86,50		41,52
C22w		Weekend	15 000,00	130,00		88,48		41,52
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	0,36	0,1908		0,1493		0,0415
C11o		Jasna Noc	5,50	0,0987		0,0572		0,0415
C12a		Dynamiczna	0,51	0,1491		0,1076		0,0415
					dzień	noc	dzień	noc
C12b		Aktywna	0,66	0,1685	0,1214	0,1270	0,0799	0,0415
C11p	A KONTO	Standard	0,36	0,1908		0,1493		0,0415
C12ap		Dynamiczna	0,51	0,1491		0,1076		0,0415
					dzień	noc	dzień	noc
C12bp		Aktywna	0,66	0,1685	0,1214	0,1270	0,0799	0,0415

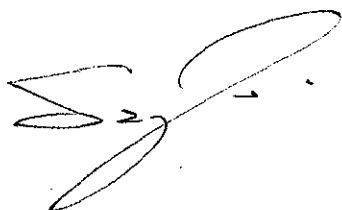
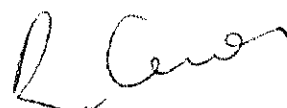
Cena sprzedaży energii

10.1.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg}		stawka systemowa S_{OS}
				Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza-szczyt	Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza-szczyt	
			[zł/m-c]	[zł/kWh]				
G11	DOM	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,26	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,53					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,93	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,1849	0,0820	0,1434	0,0405	0,0415
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Standard		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,26	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,53					
G12p	A KONTO	Nocna		Dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,93	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

10.1.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 5.1.5.1. do 5.1.5.3. oraz w punkcie 5.1.6.2.

Energia elektryczna

10.2. OBSZAR NR II - GORZOWSKI

10.2.1. Grupy taryfowe A, B i C:

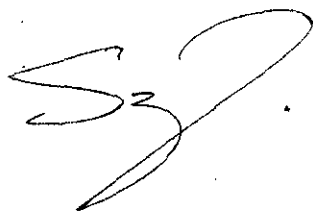
GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZaP} , z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej S_{Zvz}	stawka systemowa S_{oS}		
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]				
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	62,04	20,52	41,52		
A23		Partner	6 733,18	62,04	20,52	41,52		
B11	KOMERCYJNY	Standard	4 110,80	91,54	50,02	41,52		
B12		Standard Plus	6 983,78	91,54	50,02	41,52		
321	BIZNES	Standard	8 429,50	85,06	43,54	41,52		
B22		Standard Plus	8 429,50	85,06	43,54	41,52		
B23		Partner	7 725,41	72,82	31,30	41,52		
C21	FIRMA	Standard	12 647,54	141,52	100,00	41,52		
C22a		Dynamiczna	12 647,54	146,52	105,00	41,52		
C22b		Aktywna	12 647,54	138,77	97,25	41,52		
C22w		Weekend	15 000,00	130,00	88,48	41,52		
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]				
C11	UNIWERSALNY	Standard	1,66	0,1908	0,1493	0,0415		
C11o		Jasna Noc	5,50	0,0987	0,0572	0,0415		
C12a		Dynamiczna	1,66	0,1491	0,1076	0,0415		
				dzień	noc	dzień	noc	
C12b		Aktywna	1,66	0,1685	0,1214	0,1270	0,0799	0,0415
C11p	A KONTO	Standard	1,66	0,1908	0,1493	0,0415		
C12ap		Dynamiczna	1,66	0,1491	0,1076	0,0415		
				dzień	noc	dzień	noc	
C12bp			Aktywna	1,66	0,1685	0,1214	0,1270	0,0799

10.2.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{svn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{zop} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvz}		stawka systemowa S_{os}
				Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza- szczyt	Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza- szczyt	
			[zł/m-c]	[zł/kWh]				
G11	DOM	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,08	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,65					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,1899	0,0857	0,1484	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,1849	0,0820	0,1434	0,0405	0,0415
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Standard		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,08	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,65					
G12p	A KONTO	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,1899	0,0857	0,1484	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

10.2.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 5.1.5.1. do 5.1.5.3. oraz w punkcie 5.1.6.2.




10.3. OBSZAR NR III - POZNAŃSKI

10.3.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług			
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVS}	stawka systemowa S_{oS}
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	62,04	20,52	41,52
A23		Partner	6 733,18	62,04	20,52	41,52
B11	KOMERCYJNY	Standard	6 983,78	91,54	50,02	41,52
B12		Standard Plus	6 983,78	91,54	50,02	41,52
B21	BIZNES	Standard	7 725,41	72,82	31,30	41,52
B22		Standard Plus	7 725,41	72,82	31,30	41,52
B23		Partner	7 725,41	72,82	31,30	41,52
C21	FIRMA	Standard	11 719,11	141,52	100,00	41,52
C22a		Dynamiczna	11 719,11	146,52	105,00	41,52
C22b		Aktywna	11 719,11	146,52	105,00	41,52
C22w		Weekend	15 000,00	130,00	88,48	41,52
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	3,10	0,1244	0,0829	0,0415
C11o		Jasna Noc	5,50	0,0987	0,0572	0,0415
C12a		Dynamiczna	2,43	0,1244	0,0829	0,0415
C12b		Aktywna	2,43	0,1155	0,0740	0,0415
C11p	A KONTO	Standard	3,10	0,1244	0,0829	0,0415
C12ap		Dynamiczna	2,43	0,1244	0,0829	0,0415
C12bp		Aktywna	2,43	0,1155	0,0740	0,0415

10.3.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg}		stawka systemowa S_{os}
				Cała doba / dzień / szczyt	Noc / pozaszczyt	Cała doba / dzień / szczyt	Noc / pozaszczyt	
				[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11	DOM	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,66	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,90					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,1849	0,0820	0,1434	0,0405	0,0415
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Standard		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,66	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,90					
G12p	A KONTO	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

10.3.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 5.1.5.1. do 5.1.5.3. oraz w punkcie 5.1.6.2.

Załącznik 10.4.1

10.4. OBSZAR NR IV - SZCZECIŃSKI

10.4.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług			
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVS}	stawka systemowa S_{OS}
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	62,04	20,52	41,52
A23		Partner	4 750,30	52,95	11,43	41,52
B11	KOMERCYJNY	Standard	5 885,00	91,54	50,02	41,52
B12		Standard Plus	6 983,78	91,54	50,02	41,52
321	BIZNES	Standard	7 725,41	85,06	43,54	41,52
B22		Standard Plus	7 725,41	85,06	43,54	41,52
B23		Partner	7 725,41	67,22	25,70	41,52
C21	FIRMA	Standard	8 622,30	136,52	95,00	41,52
C22a		Dynamiczna	10 307,48	126,57	85,05	41,52
C22b		Aktywna	11 512,18	108,02	66,50	41,52
C22w		Weekend	15 000,00	130,00	88,48	41,52
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	2,92	0,1565	0,1150	0,0415
C11o		Jasna Noc	5,50	0,0987	0,0572	0,0415
C12a		Dynamiczna	2,92	0,1235	0,0820	0,0415
C12b		Aktywna	2,92	0,1385	0,0970	0,0415
C11p	A KONTO	Standard	2,92	0,1565	0,1150	0,0415
C12ap		Dynamiczna	2,92	0,1235	0,0820	0,0415
C12bp		Aktywna	2,92	0,1385	0,0970	0,0415

Załącznik nr 1 do Uchwały nr 10/04

10.4.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg}		stawka systemowa S_{OS}
				Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza- szczyt	Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza- szczyt	
				[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11	DOM	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
	<i>układ 1 fazowy</i>		1,26	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
	<i>układ 3 fazowy</i>		2,39					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
	<i>układ 1 fazowy</i>		3,06	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
	<i>układ 3 fazowy</i>		4,82					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
	<i>układ bezpośredni</i>		15,00	0,1849	0,0820	0,1434	0,0405	0,0415
	<i>układ półpośredni lub pośredni</i>		81,10					
G11p	A KONTO	Standard		cała doba		cała doba		cała doba
	<i>układ 1 fazowy</i>		1,26	0,1606	x	0,1191	x	0,0415
	<i>układ 3 fazowy</i>		2,39					
G12p	A KONTO	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
	<i>układ 1 fazowy</i>		3,06	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
	<i>układ 3 fazowy</i>		4,82					

10.4.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 5.1.5.1. do 5.1.5.3. oraz w punkcie 5.1.6.2.




10.5. OBSZAR NR V - ZIELONOGÓRSKI

10.5.1. Grupy taryfowe A, B i C:

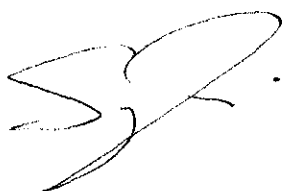
GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług						
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZAP} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVz}		stawka systemowa S_{OS}	
				[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	62,04		20,52		41,52	
A23		Partner	6 733,18	62,04		20,52		41,52	
B11	KOMERCYJNY	Standard	6 085,00	91,54		50,02		41,52	
B12		Standard Plus	6 983,78	91,54		50,02		41,52	
B21	BIZNES	Standard	7 372,44	85,06		43,54		41,52	
B22		Standard Plus	7 822,84	85,06		43,54		41,52	
B23		Partner	7 372,44	70,82		29,30		41,52	
C21	FIRMA	Standard	7 370,00	152,32		110,80		41,52	
C22a		Dynamiczna	7 370,00	152,32		110,80		41,52	
					dzień	noc	dzień	noc	
C22b		Aktywna	7 370,00	152,32	127,52	110,80	86,00	41,52	
C22w		Weekend	15 000,00	130,00		88,48		41,52	
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]					
C11	UNIWERSALNY	Standard	3,10	0,1675		0,1260		0,0415	
C11o		Jasna Noc	5,50	0,0987		0,0572		0,0415	
C12a		Dynamiczna	3,21	0,1235		0,0820		0,0415	
C12b		Aktywna	3,21	0,1375		0,0960		0,0415	
C11p	A KONTO	Standard	3,10	0,1675		0,1260		0,0415	
C12ap		Dynamiczna	3,21	0,1235		0,0820		0,0415	
C12bp		Aktywna	3,21	0,1375		0,0960		0,0415	

10.5.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej S_{Sv_n}	Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{Zop} , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej S_{Zv_g}		stawka systemowa S_{os}
				Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza-szczyt	Cała doba / dzień / szczyt	Noc / poza-szczyt	
			[zł/m-c]	[zł/kWh]				
G11	DOM	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		układ 1 fazowy	1,20	0,1484	x	0,1069	x	0,0415
		układ 3 fazowy	1,47					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		układ 1 fazowy	1,79	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		układ 3 fazowy	1,79					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		układ bezpośredni	15,00	0,1849	0,0820	0,1434	0,0405	0,0415
		układ półpośredni lub pośredni	81,10					
G11p	A KONTO	Standard		cała doba		cała doba		cała doba
		układ 1 fazowy	1,20	0,1484	x	0,1069	x	0,0415
		układ 3 fazowy	1,47					
G12p	A KONTO	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		układ 1 fazowy	1,79	0,1976	0,0857	0,1561	0,0442	0,0415
		układ 3 fazowy	1,79					

10.5.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 5.1.5.1. do 5.1.5.3. oraz w punkcie 5.1.6.2.




11. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

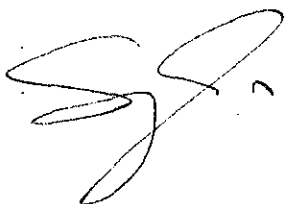
GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ bez podatku od towarów i usług							
			całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
			[zł/MWh]							
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	120,44	x	x	x	x	x	x	x
A23 zima		Partner	x	x	x	x	x	156,63	226,42	92,77
A23 lato			x	x	x	x	x	160,10	213,92	91,77
B11	KOMERCYJNY	Standard	132,06	x	x	x	x	x	x	x
B12		Standard Plus	x	x	x	164,13	94,22	x	x	x
B21	BIZNES	Standard	127,72	x	x	x	x	x	x	x
B22		Standard Plus	x	174,60	107,90	x	x	x	x	x
B23 zima		Partner	x	x	x	x	x	156,63	226,42	92,77
B23 lato			x	x	x	x	x	160,10	213,92	91,77
C21	FIRMA	Standard	139,48	x	x	x	x	x	x	x
C22a		Dynamiczna	x	178,96	111,12	x	x	x	x	x
C22b		Aktywna	x	x	x	157,03	90,96	x	x	x
C22w		Weekend	x	165,00	90,96	x	x	x	x	x
			[zł/kWh]							
C11	UNIWERSALNY	Standard	0,1445	x	x	x	x	x	x	x
C11o		Jasna Noc	0,1125	x	x	x	x	x	x	x
C12a		Dynamiczna	x	0,1896	0,1071	x	x	x	x	x
C12b		Aktywna	x	x	x	0,1766	0,0770	x	x	x
G11	DOM	Całodobowa	0,1493	x	x	x	x	x	x	x
G12		Nocna	x	x	x	0,1688	0,0688	x	x	x
G12w		Weekend	x	0,2004	0,0705	x	x	x	x	x
C11p	A KONTO	Standard	0,1444	x	x	x	x	x	x	x
C12ap		Dynamiczna	x	0,1895	0,1070	x	x	x	x	x
C12bp		Aktywna	x	x	x	0,1765	0,0769	x	x	x
G11p		Całodobowa	0,1492	x	x	x	x	x	x	x
G12p		Nocna	x	x	x	0,1687	0,0687	x	x	x

W rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 4.1.3.4.

KOD TARYFOWY

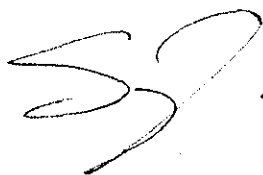
12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKA OPŁATY ABONAMENTOWEJ bez podatku od towarów i usług				
			Obszar nr I bydgoski	Obszar nr II gorzowski	Obszar nr III poznański	Obszar nr IV szczęciński	Obszar nr V zielonogórski
			[zł/m-c]				
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
A23		Partner	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
B11	KOMERCYJNY	Standard	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99
B12		Standard Plus	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99
B21	BIZNES	Standard	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
B22		Standard Plus	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
B23		Partner	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
C21	FIRMA	Standard	17,36	53,77	14,09	21,52	25,56
C22a		Dynamiczna	17,36	53,77	14,09	21,52	25,56
C22b		Aktywna	17,36	53,77	14,09	21,52	25,56
C22w		Weekend	53,77	53,77	53,77	53,77	53,77
C11	UNIWERSALNY	Standard	1,73	4,61	2,10	7,02	7,02
C11o		Jasna Noc	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
C12a		Dynamiczna	1,73	4,61	2,10	7,02	7,02
C12b		Aktywna	1,73	4,61	2,10	7,02	7,02
G11	DOM	Całodobowa	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
G12		Nocna	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
G12w		Weekend	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
C11p	A KONTO	Standard	0,87	2,31	1,05	3,51	3,51
C12ap		Dynamiczna	0,87	2,31	1,05	3,51	3,51
C12bp		Aktywna	0,87	2,31	1,05	3,51	3,51
G11p		Całodobowa	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
G12p		Nocna	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
R		-	Ryczałtowa	1,73	4,61	2,10	7,02




*Uchwała Spółki Akcyjnej***13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	przy przyłączu napowietrznym	przy przyłączu kablowym
IV	90,60 [zł/kW]	117,07 [zł/kW]
V	100,78 [zł/kW]	126,23 [zł/kW]



ZALĄCZNIK

Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami
działania sprzedawcy

Obszar nr I – bydgoski:

województwo kujawsko-pomorskie:

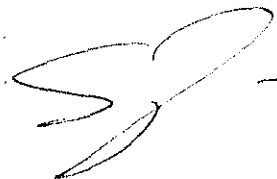
Barcin	Jeżewo	Rogowo
Białe Błota	Kamień Krajeński	Rojewo
Bukowiec	Kcynia	Sadki
Bydgoszcz	Kęsowo	Sępólno Krajeńskie
Cekcyn	Koronowo	Sicienko
Dąbrowa	Kruszwica	Solec Kujawski
Dąbrowa Biskupia	Lniano	Sośno
Dąbrowa Chełmińska	Lubiewo	Strzelno
Dobrcz	Łabiszyn	Szubin
Dragacz	Mogilno	Śliwice
Drzycim	Mrocza	Świecie
Gąsawa	Nakło	Świekatowo
Gniewkowo	Nowa Wieś Wielka	Tuchola
Gostycyn	Nowe	Warlubie
Inowrocław	Osie	Więcbork
Janikowo	Osielsko	Złotniki Kujawskie
Janowiec Wielkopolski	Pakość	Żnin
Jeziora Wielkie	Pruszcz	

województwo pomorskie:

Brusy
Chojnice
Czersk

województwo wielkopolskie:

Trzemeszno




Obszar nr II – gorzowski:województwo zachodniopomorskie:

Barlinek
Bierzwnik
Boleszkowice
Choszczno
Dębno (za wyjątkiem
miejscowości Warnice)
Drawno
Krzęcin

Lipiany (miejscowość: Będzin)
Myślibórz (za wyjątkiem
miejscowości: Derczewo,
Sitno)
Nowogródek Pom.
Pelczyce
Przelewice (miejscowości:
Jesionowo, Prądnik)

Recz (za wyjątkiem
miejscowości: Sulibórz
Osada Leśna)
Trzcianko (miejscowości:
Dobropole, Tchórzno,
Wesoła)

województwo lubuskie:

Bledzew
Bogdaniec
Deszczno
Dobiegiew (za wyjątkiem
miejscowości: Stare
Osieczno)
Drezdenko
Gorzów Wlkp.
Górzycza
Kłodawa

Kostrzyn n/O
Krzeszyce
Lubiszyn
Lubniewice
Międzyrzecz
Ośno Lub.
Przytoczna
Pszczew
Rzepin
Santok

Skwierzyna
Słońsk
Ślubice
Stare Kurowo
Strzelce Kraj.
Sułęcín
Torzym (miejscowość: Bobrówko)
Trzciel
Witnica
Zwierzyn

województwo wielkopolskie:

Miedzichowo
Międzychód
Lwówek (miejscowość: Krzywy Las)
Sieraków (miejscowość: Czaplice)

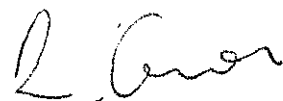


*czł. 1. art. 10. Skarż.***Obszar nr III – poznański:**województwo wielkopolskie:

Białośliwie
 Bojanowo
 Borek Wlkp.
 Brodnica
 Budzyń
 Buk
 Chodzież
 Chrzypsko Wielkie
 Czarnków
 Czempin
 Czerniejewo
 Czerwonak
 Damasławek
 Dolsk
 Dominowo
 Dopiewo
 Drawsko
 Duszniki Wlkp.
 Gniezno
 Gołańcz
 Gostyń
 Grodzisk Wlkp.
 Granowo
 Jastrowie
 Jutrosin
 Kaczory
 Kamieniec
 Kaźmierz
 Kłecko
 Kiszkowo
 Kleszczewo
 Kobylin
 Kołaczkowo
 Komorniki
 Kostrzyn
 Kościan
 Kórnik
 Krajenka
 Krobia
 Krzemieniewo
 Krzykosy

Krzywiń
 Krzyż
 Książ Wlkp.
 Kuślin
 Kwilcz
 Leszno
 Lipka
 Lipno
 Lubasz
 Luboń
 Lwówek (za wyjątkiem
 miejscowości: Krzywy Las)
 Łobżenica
 Łubowo
 Margonin
 Miasteczko Krajeńskie
 Miejska Górka
 Mieleszyn
 Mieścisko
 Miłosław
 Mosina
 Murowana Goślina
 Nekla
 Niechanowo
 Nowe Miasto n/Wartą
 Nowy Tomyśl
 Oborniki
 Obrzycko
 Okonek
 Opalenica
 Osieczna
 Ostroróg
 Pakosław
 Pępowo
 Piaski
 Piła
 Pniewy
 Pobiedziska
 Pogorzela
 Połajewo
 Poniec

Poznań
 Przemęt
 Puszczykowo
 Rokietnica
 Rakoniewice
 Rawicz
 Rogoźno
 Ryczywół
 Rydzyna
 Sieraków (za wyjątkiem
 miejscowości: Czaplice)
 Skoki
 Stęszew
 Suchy Las
 Swarzędz
 Szamocin
 Szamotuły
 Szydłowo
 Śmigiel
 Śrem
 Środa Wlkp.
 Świeciechowa
 Tarnowo Podgórne
 Tarnówka
 Trzcianka
 Ujście
 Wapno
 Wągrowiec
 Wielichowo
 Wieleń
 Wijewo
 Włoszakowice
 Wronki
 Września
 Wyrzysk
 Wysoka
 Zakrzewo
 Zaniemyśl
 Złotów

Obszar Szczeciński

województwo zachodniopomorskie:

Borne Sulinowo
Człopa

Mirosławiec
Tuczno

Wałcz

województwo dolnośląskie:

Góra
Jemielno

Niechlów
Wąsosz

województwo lubuskie:

Dobiegniew (miejscowość:
Stare Osieczno)

Szlichtyngowa
Wschowa

Obszar nr IV – szczeciński :

województwo zachodniopomorskie:

Banie
Bielice
Brojce
Cedynia
Chociwel
Chojna
Dębno (miejscowość: Warnice)
Dobra Nowogardzka
Dobra Szczecińska
Dobrzany
Dolice
Drawsko Pomorskie
(miejscowość: Studnica)
Dziwnów
Golczewo
Goleniów
Gryfice
Gryfino
Ińsko
Kamień Pomorski
Karnice
Kobyłanka

Kolbaskowo
Kozielice
Lipiany (za wyjątkiem
miejscowości Będzin)
Lobez
Marianowo
Maszewo
Mieszkowice
Międzyzdroje
Moryń
Myślibórz (miejscowości:
Derczewo, Sitno)
Nowe Warpno
Nowogard
Osina
Płoty
Police
Przelewice (za wyjątkiem
miejscowości: Jesionowo,
Prądnik)
Przybiernów
Pyrzyce

Radowo Małe
Recz (miejscowość: Sulibórz
Osada Leśna)
Resko
Rewal
Rymań (miejscowość: Melno)
Stara Dąbrowa
Stare Czarnowo
Stargard Szczeciński
Stepnica
Suchań
Szczecin
Świerżno
Świnoujście
Trzcianko (za wyjątkiem
miejscowości : Dobropole,
Tchórzno, Wesola)
Trzebiatów
Warnice
Węgorzyno
Widuchowa
Wolin




Obszar nr V – zielonogórski:województwo lubuskie:

Babimost
Bobrowice
Bojadła
Brody
Brzeźnica
Bytnica
Bytom Odrzański
Cybinka
Czerwieńsk
Dąbie
Gozdnica
Gubin
Iłowa
Jasień
Margowa
Polsko
Kozuchów

Krosno Odrzańskie
Lipinki Łużyckie
Lubrza
Lubsko
Łagów
Łęknica
Małomice
Maszewo
Niegostawice
Nowa Sól
Nowe Miasteczko
Nowogród Bobrzański
Otyń
Przewóz
Siedlisko
Skape
Sława

Sulechów
Szczaniec
Szprotawa
Świdnica
Świebodzin
Torzym (za wyjątkiem miejscowości
Bobrówko)
Trzebiechów
Trzebiel
Tuplice
Wymiarki
Zabór
Zbąszynek
Zielona Góra
Żagań
Żary

województwo wielkopolskie:

Siedlec
Wolsztyn
Zbąszyń

