



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-148(14)/2005/2688/VII/BM/KK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego  
**ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 października 2005 r. znak: DO/OS/MK/2005/655, uzupełnionego pismami: z dnia 21 października 2005 r. znak: DO/OS/ST/BM/2005/687, z dnia 3 listopada 2005 r. znak: DO/OS/MK/2005/725, z dnia 8 listopada 2005 r. znak: DO/OS/MK/2005/745, z dnia 17 listopada 2005 r. znak: DO/OS/MK/2005/758, z dnia 1 grudnia 2005 r. znak: DO/OS/MK/2005/853 oraz z dnia 14 grudnia 2005 r. znak: DO/OO/MK/2005/878,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują



okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

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

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat dla działalności obrotu, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia tej działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Stawki opłat dla działalności dystrybucji zostały skalkulowane przy uwzględnieniu współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a ustawy – Prawo energetyczne. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, pomiesione przez Przedsiębiorstwo w okresie bazowym i sprawozdawczym.

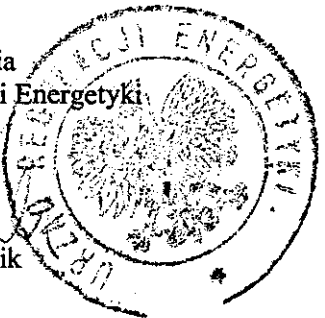
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



**Otrzymuje:**

**ENEA S.A.**

**ul. Nowowiejskiego 11,**

**60-967 Poznań**

ENEA Spółka Akcyjna



# TARYFA

## DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENEA Spółka Akcyjna  
WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. STRATEGII

*[Signature]*  
Maciej Górski

ENEA Spółka Akcyjna  
WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. KORPORACYJNYCH (3)

*[Signature]*  
Wiesław Piosik

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 -

Poznań, 2006 r.

Enea Spółka Akcyjna

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....	
3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR .....	
3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII .....	
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ .....	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ .....	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBROTCIE ENERGIĄ.....	
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	
5.2. MOC UMOWNA .....	
5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI .....	
5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	
6. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII .....	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....	
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....	
9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....	
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....	
1. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....	
11.1. CENY ENERGII STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI KOŃCOWYMI .....	
11.2. CENY ENERGII STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ .....	
12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....	
13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.....	

## ZAŁĄCZNIK

Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania ENEA .....

## Enea Spółka Akcyjna

**1. INFORMACJE OGÓLNE**

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

1.2.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
- c) cen za energię,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat, opustów i opłat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii lub 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 dystrybucji oraz stawki opłat abonamentowych ustalone są dla następujących obszarów działania Enea:

- 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 Enea, 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 wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
- c) odbiorcami, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz.

## ENEA Spółka Akcyjna

- 959 i Nr 173, poz. 1808, z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163 poz. 1362 oraz Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
- 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”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Stawki opłat zawarte w punkcie 10 i ceny zawarte w punkcie 11 zostały ustalone dla parametrów technicznych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 dystrybucji 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.
- 1.9. Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:
- a) pierwszy, stosowany w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi (zużywającymi zakupioną energię na własny użytek), uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- b) drugi, stosowany wyłącznie w rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej za energię podlegającą dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w podpunkcie a).

## 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 dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym 110 kV,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, 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 dystrybucyjnej, 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 o przyłączenie, 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 dostarczenia.
- 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. oraz 4.1.3.1.
- 2.4. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ENEA dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.
- 2.5. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć średnią wartość mocy czynnej, pobieranej z sieci ENEA, 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.

## Enea Spółka Akcyjna

- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy świadczenia usług dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z ENEA, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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 z ENEA.
- 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 lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią ENEA świadczącą na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii.
- 2.14. **Prawie wyboru sprzedawcy** – należy przez to rozumieć prawo zakupu energii od sprzedawcy wybranego przez odbiorcę - zgodnie z ustawą prawo takie mają wszyscy odbiorcy z wyłączeniem gospodarstw domowych.
- 2.15. **Przedsiębiorstwie energetyki przemysłowej** – należy przez to rozumieć odbiorcę przyłączonego do sieci ENEA i posiadającego koncesję na obrót energią oraz sprzedającego część energii zakupionej od ENEA odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci.
- 2.16. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do ENEA.
- 2.17. **Sieci dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialna ENEA jako operator systemu dystrybucyjnego.



## ENE A Spółka Akcyjna

- 2.18. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.19. **Tangensie  $\phi$**  – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.20. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.21. **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.
- 2.22. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji, umowę sprzedaży energii lub umowę sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.
- 2.23. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez ENEA, obejmującą w szczególności:
- a) dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.24. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe równe 110 kV.
- 2.25. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez ENEA.

ENEA Spółka Akcyjna

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi dystrybucji 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



Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której zasilany jest odbiorca:

- A – wysokie napięcie (WN),
- B – średnie napięcie (SN),
- C – niskie napięcie (nn),
- G, R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfry oznaczają wartość mocy umownej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego:

- 1 – dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowną nie większą niż 40 kW, a dla odbiorców zasilanych z sieci nn moc umowną nie większą niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup taryfowych oznaczonych literą G,
- 2 – dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN moc umowną większą niż 40 kW, a dla odbiorców zasilanych z sieci nn moc umowną większą niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy niż 63 A.

Cyfry oznaczają ilość rozliczeniowych stref czasowych:

- 1 – jednostrefowa,
- 2 – dwustrefowa,
- 3 – trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C lub G oznaczają rozliczenia w strefach:

- a – szczytowej i pozaszczytowej,
- b – dziennej i nocnej,
- w – szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba).

Litery odnoszące się do grup taryfowych C lub G oznaczają:

- o – grupę taryfową z poborem energii, sterowanym zegarem astronomicznym,
- p – grupę taryfową z rozliczeniem przedpłatowym.

## ENE A Spółka Akcyjna

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		-

3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączenie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu z ENEA i oplombowanym przez ENEA.

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, garaże, strychy). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej,

## ENEA Spółka Akcyjna

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 niemających 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników nie związanych z prowadzeniem działalności gospodarczej.

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 energii,
- 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 ENEA 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 ENEA zainstalowała w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.

3.1.8.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii i usług dystrybucji 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 ENEA usług dystrybucji 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,

## ENE A Spółka Akcyjna

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 ENEA 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 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) 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 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

## ENE A 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 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup> 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 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

## 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"> <li>- 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22<sup>00</sup> do godziny 7<sup>00</sup>,</li> <li>- 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13<sup>00</sup> a godziną 17<sup>00</sup></li> </ul>

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa ENEA.

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.

## ENE A Spółka Akcyjna

**3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI**

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się z odbiorcami z grup taryfowych:

- A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w – w miesięcznych okresach rozliczeniowych,
- C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w – w dwumiesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.1.2. Terminy rozliczeń z odbiorcami, u których ENEA zainstalowała liczniki przedpłatowe określa umowa.

3.3.1.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji lub sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.1. 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 dystrybucji, 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 lub niedopłata, to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej 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, ENEA 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:

- a) będącego własnością odbiorcy, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub
- b) będącego własnością ENEA,



## ENE A Spółka Akcyjna

która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach czasowych, ENEA 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 czynnej w strefach czasowych według wskazań tego układu.

3.3.6.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy ENEA 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 oplombowane przez ENEA.

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 ENEA, 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 oplombowane przez ENEA.

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, niebędącymi własnością ENEA 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 oplombowane przez ENEA.

---

*ENEA Spółka Akcyjna*

---

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 ENEA 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, ENEA dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

#### **3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII**

- 3.5.1. ENEA jest obowiązana do bezzwłocznego 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.

ENE A Spółka Akcyjna

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę 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.
- 4.1.2.1. 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 4.1.2.2. i 4.1.2.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między ENEA a odbiorcą.
- 4.1.2.2. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.2.3. 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 ENEA w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.2.4. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.
- 4.1.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.1.3.2. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w punkcie 11.1. – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - b) cen energii zawartych w punkcie 11.2. – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 4.1.3.1.b) stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc ENEA. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii odsprzedanej z podziałem na poszczególne miejsca dostarczenia.
- 4.1.3.3. Ilość energii, wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużyło w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedało odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

---

*ENEA Spółka Akcyjna*

---

na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej a ENEA.

- 4.1.3.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od ENEA.
- 4.1.3.5. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.1.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 4.1.3.1.a).
- 4.1.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od ENEA i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

## **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBROCIE ENERGIĄ**

- 4.2.1. Za prowadzoną przez ENEA 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.

Enea Spółka Akcyjna

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

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

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 dystrybucyjnej 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 dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

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 dystrybucji w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

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

gdzie:

- $O_{psm}$  - miesięczna opłata za usługę dystrybucji 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.

## ENEA Spółka Akcyjna

- 5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji 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 dystrybucji 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 ENEA, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, 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 dystrybucji w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.5.1. Opłatę, za usługę dystrybucji 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 dystrybucji 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 dystrybucji w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.6.1. Opłatę dystrybucyjną w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.1.6.2. Opłatę, za usługę dystrybucji w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, 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 4.1.2.1. do 4.1.2.3.

## ENEA Spółka Akcyjna

**5.2. MOC UMOWNA**

5.2.1.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy 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. ENEA 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 ENEA 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 ENEA 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 ENEA, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy ENEA 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).

## Enea Spółka Akcyjna

- 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 ENEA lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to ENEA 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 ENEA wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia ENEA, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

**5.3. OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI**

- 5.3.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają, ENEA 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 dystrybucji.

**5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,
  - 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 ENEA 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.



## ENE A Spółka Akcyjna

- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. 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 dystrybucji, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji, 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,
- $\text{tg}\varphi_0$  - współczynnik mocy,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 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:

- $\Delta E_b$  - 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.

## ENEA Spółka Akcyjna

- 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 ENEA energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,
- odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości wprowadzonej do sieci ENEA 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 ENEA 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.
- 5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność ENEA, dokonywanych 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, ENEA może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

---

*ENEA Spółka Akcyjna*

---

## **6. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII**

Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,55$  zł/godzinę.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

ENE A Spółka Akcyjna

**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:

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

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 pobierający 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.

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:

## ENEA Spółka Akcyjna

- 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) ilości energii, 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:

2,5 - stała [1/kV],

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

## ENEA Spółka Akcyjna

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 ENEA przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. ENEA 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 pośredniego 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 plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

ENE A Spółka Akcyjna

**8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

- 8.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę wyznaczoną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.2. 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:
- a) od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
  - b) od podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, wyznaczoną zgodnie z punktem 8.2.

*ENEA Spółka Akcyjna*

- 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 dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 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, dla każdego miejsca dostarczania energii, zgodnie z postanowieniami normy Stowarzyszenia Elektryków Polskich N SEP-E-002 „Instalacje elektryczne w budynkach mieszkalnych. Podstawy planowania. Wyznaczanie mocy zapotrzebowanej”, przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.



ENEA Spółka Akcyjna

## 9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT 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.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:</b>	x
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*</b>	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza ENEA 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.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	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 ENEA	41,72

## Enea Spółka Akcyjna

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 ENEA nowych plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji:	x
	- za pierwsze urządzenie	23,40
	- za każde następne	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci***	90,00

- \*) Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością ENEA, a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.
- \*\*\*) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a ENEA; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi ENEA.

9.1.2. 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. tabeli w punkcie 9.1.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd.

ENEA Spółka Akcyjna

## 10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 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 DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej $S_{ZVS}$	stawka systemowa $S_{OS}$		
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]				
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	60,87		16,66	44,21	
23		Partner	6 733,18	60,87		16,66	44,21	
B11	KOMERCYJNY	Standard	4 165,00	97,48		53,27	44,21	
B12		Standard Plus	6 983,78	97,48		53,27	44,21	
B21	BIZNES	Standard	6 595,00	81,12		36,91	44,21	
B22		Standard Plus	7 453,00	81,12		36,91	44,21	
B23		Partner	7 860,00	74,35		30,14	44,21	
C21	FIRMA	Standard	8 420,00	150,01		105,80	44,21	
C22a		Dynamiczna	9 230,00	150,01		105,80	44,21	
C22b		Aktywna	8 882,00	135,07		90,86	44,21	
C22w		Weekend	15 000,00	135,00		90,79	44,21	
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]				
C11	UNIWERSALNY	Standard	0,43	0,2017		0,1575	0,0442	
C11o		Jasna Noc	5,50	0,1014		0,0572	0,0442	
C12a		Dynamiczna	0,58	0,1546		0,1104	0,0442	
					dzień	noc	dzień	noc
C12b		Aktywna	0,74	0,1662	0,1267	0,1220	0,0825	0,0442
C11p	A KONTO	Standard	0,43	0,2017		0,1575	0,0442	
C12ap		Dynamiczna	0,58	0,1546		0,1104	0,0442	
					dzień	noc	dzień	noc
C12bp		Aktywna	0,74	0,1662	0,1267	0,1220	0,0825	0,0442

## ENEA Spółka Akcyjna

## 10.1.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ , 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]			
<b>G11</b>	<b>DOM</b>	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,38	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,80					
<b>G12</b>	<b>DOM</b>	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,10	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
<b>G12w</b>	<b>DOM</b>	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,2008	0,0893	0,1566	0,0451	0,0442
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
<b>G11p</b>	<b>A KONTO</b>	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,38	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,80					
<b>G12p</b>	<b>A KONTO</b>	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,10	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

## 10.1.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji 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.

Enea Spółka Akcyjna

## 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 DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej $S_{ZVS}$		stawka systemowa $S_{oS}$
				[zł/MW/m-c]	dzień	noc	dzień	
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	60,87		16,66		44,21
A23		Partner	6 733,18	60,87		16,66		44,21
B11	KOMERCYJNY	Standard	4 378,00	97,48		53,27		44,21
B12		Standard Plus	6 983,78	97,48		53,27		44,21
B21	BIZNES	Standard	7 860,00	81,12		36,91		44,21
B22		Standard Plus	7 860,00	81,12		36,91		44,21
B23		Partner	7 860,00	76,03		31,82		44,21
C21	FIRMA	Standard	11 719,11	150,01		105,80		44,21
C22a		Dynamiczna	11 719,11	150,01		105,80		44,21
C22b		Aktywna	11 719,11	149,21		105,00		44,21
C22w		Weekend	15 000,00	135,00		90,79		44,21
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]				
C11	UNIWERSALNY	Standard	1,87	0,2017		0,1575		0,0442
C11o		Jasna Noc	5,50	0,1014		0,0572		0,0442
C12a		Dynamiczna	1,87	0,1546		0,1104		0,0442
C12b		Aktywna	1,87	0,1662	0,1267	0,1220	0,0825	0,0442
C11p	A KONTO	Standard	1,87	0,2017		0,1575		0,0442
C12ap		Dynamiczna	1,87	0,1546		0,1104		0,0442
C12bp		Aktywna	1,87	0,1662	0,1267	0,1220	0,0825	0,0442

## ENEA Spółka Akcyjna

## 10.2.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ , 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>	2,26	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,90					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,2013	0,0913	0,1571	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,2008	0,0893	0,1566	0,0451	0,0442
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,26	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<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	0,2013	0,0913	0,1571	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

## 10.2.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji 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.

Enea Spółka Akcyjna

## 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 DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{sva}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{zop}$ , z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zvs}$	stawka systemowa $S_{as}$
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	60,87	16,66	44,21
A23		Partner	6 733,18	60,87	16,66	44,21
B11	KOMERCYJNY	Standard	6 480,00	97,48	53,27	44,21
B12		Standard Plus	6 983,78	97,48	53,27	44,21
B21	BIZNES	Standard	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B22		Standard Plus	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B23		Partner	7 860,00	76,03	31,82	44,21
C21	FIRMA	Standard	11 719,11	150,01	105,80	44,21
C22a		Dynamiczna	11 719,11	150,01	105,80	44,21
C22b		Aktywna	11 719,11	149,21	105,00	44,21
C22w		Weekend	15 000,00	135,00	90,79	44,21
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	3,10	0,1492	0,1050	0,0442
C11o		Jasna Noc	5,50	0,1014	0,0572	0,0442
C12a		Dynamiczna	2,59	0,1353	0,0911	0,0442
C12b		Aktywna	2,59	0,1222	0,0780	0,0442
C11p	A KONTO	Standard	3,10	0,1492	0,1050	0,0442
C12ap		Dynamiczna	2,59	0,1353	0,0911	0,0442
C12bp		Aktywna	2,59	0,1222	0,0780	0,0442

## ENEA Spółka Akcyjna

## 10.3.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ , 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	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	3,90					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,2008	0,0893	0,1566	0,0451	0,0442
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,66	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<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	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,61					

## 10.3.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji 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.



ENEA Spółka Akcyjna

## 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 DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{Sv_n}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{Zop}$ z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej $S_{Zv_k}$	stawka systemowa $S_{os}$
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	60,87	16,66	44,21
A23		Partner	5 250,00	56,36	12,15	44,21
B11	KOMERCYJNY	Standard	6 267,00	97,48	53,27	44,21
B12		Standard Plus	6 983,78	97,48	53,27	44,21
B21	BIZNES	Standard	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B22		Standard Plus	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B23		Partner	7 860,00	73,71	29,50	44,21
C21	FIRMA	Standard	9 036,00	150,01	105,80	44,21
C22a		Dynamiczna	10 492,00	138,77	94,56	44,21
C22b		Aktywna	11 719,11	119,97	75,76	44,21
C22w		Weekend	15 000,00	135,00	90,79	44,21
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	3,10	0,1836	0,1394	0,0442
C11o		Jasna Noc	5,50	0,1014	0,0572	0,0442
C12a		Dynamiczna	3,10	0,1353	0,0911	0,0442
C12b		Aktywna	3,10	0,1412	0,0970	0,0442
C11p	A KONTO	Standard	3,10	0,1836	0,1394	0,0442
C12ap		Dynamiczna	3,10	0,1353	0,0911	0,0442
C12bp		Aktywna	3,10	0,1412	0,0970	0,0442

## ENEA Spółka Akcyjna

## 10.4.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{ZOP}$ , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej $S_{ZVz}$		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>	1,38	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	2,59					
G12	DOM	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,18					
G12w	DOM	Weekend		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,2008	0,0893	0,1566	0,0451	0,0442
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
G11p	A KONTO	Całodobowa		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,38	0,1835	x	0,1393	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	2,59					
G12p	A KONTO	Nocna		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	3,29	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	5,18					

## 10.4.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji 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.

ENEA Spółka Akcyjna

## 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 DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{sva}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{zop}$ z tego:	składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zv}$	stawka systemowa $S_{os}$
			[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	6 733,18	60,87	16,66	44,21
A23		Partner	6 733,18	60,87	16,66	44,21
B11	KOMERCYJNY	Standard	6 480,00	97,48	53,27	44,21
B12		Standard Plus	6 983,78	97,48	53,27	44,21
B21	BIZNES	Standard	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B22		Standard Plus	7 860,00	81,12	36,91	44,21
B23		Partner	7 860,00	76,03	31,82	44,21
C21	FIRMA	Standard	7 906,00	150,01	105,80	44,21
C22a		Dynamiczna	7 906,00	150,01	105,80	44,21
C22b		Aktywna	7 906,00	141,31	97,10	44,21
C22w		Weekend	15 000,00	135,00	90,79	44,21
			[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	UNIWERSALNY	Standard	3,10	0,1836	0,1394	0,0442
C11o		Jasna Noc	5,50	0,1014	0,0572	0,0442
C12a		Dynamiczna	3,10	0,1353	0,0911	0,0442
C12b		Aktywna	3,10	0,1412	0,0970	0,0442
C11p	A KONTO	Standard	3,10	0,1836	0,1394	0,0442
C12ap		Dynamiczna	3,10	0,1353	0,0911	0,0442
C12bp		Aktywna	3,10	0,1412	0,0970	0,0442

Enea Spółka Akcyjna

## 10.5.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług					
			Składnik stały opłaty sieciowej $S_{svn}$	Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej $S_{zop}$ , z tego:		składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zv}$		stawka systemowa $S_{as}$
				cała doba/dzień/szczyt	noc/pozaszczyt	cała doba/dzień/szczyt	noc/pozaszczyt	
				[zł/m-c]	[zł/kWh]			
<b>G11</b>	<b>DOM</b>	<b>Całodobowa</b>		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,34	0,1708	x	0,1266	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	1,65					
<b>G12</b>	<b>DOM</b>	<b>Nocna</b>		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,05	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	2,20					
<b>G12w</b>	<b>DOM</b>	<b>Weekend</b>		szczyt	pozaszczyt	szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
		<i>układ bezpośredni</i>	15,00	0,2008	0,0893	0,1566	0,0451	0,0442
		<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	81,10					
<b>G11p</b>	<b>A KONTO</b>	<b>Całodobowa</b>		cała doba		cała doba		cała doba
		<i>układ 1 fazowy</i>	1,34	0,1708	x	0,1266	x	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	1,65					
<b>G12p</b>	<b>A KONTO</b>	<b>Nocna</b>		dzień	noc	dzień	noc	dzień i noc
		<i>układ 1 fazowy</i>	2,05	0,2070	0,0913	0,1628	0,0471	0,0442
		<i>układ 3 fazowy</i>	2,20					

## 10.5.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji 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.

ENEA Spółka Akcyjna

**11. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

## 11.1. Ceny energii stosowane w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	CENY ENERGII 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	125,38	x	x	x	x	x	x	x
A23 zima		Partner	x	x	x	x	x	164,15	237,29	97,57
A23 lato			x	x	x	x	x	167,78	224,19	96,51
B11	KOMERCYJNY	Standard	136,88	x	x	x	x	x	x	x
B12		Standard Plus	x	x	x	169,55	97,33	x	x	x
B21	BIZNES	Standard	130,66	x	x	x	x	x	x	x
B22		Standard Plus	x	180,19	111,35	x	x	x	x	x
B23 zima		Partner	x	x	x	x	x	163,18	235,88	96,66
B23 lato			x	x	x	x	x	166,79	222,86	95,62
C21	FIRMA	Standard	136,24	x	x	x	x	x	x	x
C22a		Dynamiczna	x	181,19	112,51	x	x	x	x	x
C22b		Aktywna	x	x	x	155,30	89,96	x	x	x
C22w		Weekend	x	165,50	91,23	x	x	x	x	x
			[zł/kWh]							
C11	UNIWERSALNY	Standard	0,1366	x	x	x	x	x	x	x
C11o		Jasna Noc	0,1211	x	x	x	x	x	x	x
C12a		Dynamiczna	x	0,1895	0,1071	x	x	x	x	x
C12b		Aktywna	x	x	x	0,1862	0,0793	x	x	x
G11	DOM	Całodobowa	0,1457	x	x	x	x	x	x	x
G12		Nocna	x	x	x	0,1806	0,0720	x	x	x
G12w		Weekend	x	0,2068	0,0727	x	x	x	x	x
C11p	A KONTO	Standard	0,1365	x	x	x	x	x	x	x
C12ap		Dynamiczna	x	0,1894	0,1070	x	x	x	x	x
C12bp		Aktywna	x	x	x	0,1861	0,0792	x	x	x
G11p		Całodobowa	0,1456	x	x	x	x	x	x	x
G12p		Nocna	x	x	x	0,1805	0,0719	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.

## ENEA Spółka Akcyjna

## 11.2. Ceny energii stosowane w rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	CENY ENERGII 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	116,96	x	x	x	x	x	x	x
A23 zima		Partner	x	x	x	x	x	155,73	228,87	89,15
A23 lato			x	x	x	x	x	159,36	215,77	88,09
B11	KOMERCYJNY	Standard	128,46	x	x	x	x	x	x	x
B12		Standard Plus	x	x	x	161,13	88,91	x	x	x
B21	BIZNES	Standard	122,24	x	x	x	x	x	x	x
B22		Standard Plus	x	171,77	102,93	x	x	x	x	x
B23 zima		Partner	x	x	x	x	x	154,76	227,46	88,24
B23 lato			x	x	x	x	x	158,37	214,44	87,20
C21	FIRMA	Standard	127,82	x	x	x	x	x	x	x
C22a		Dynamiczna	x	172,77	104,09	x	x	x	x	x
C22b		Aktywna	x	x	x	146,88	81,54	x	x	x
C22w		Weekend	x	157,08	82,81	x	x	x	x	x
			[zł/kWh]							
C11	UNIWERSALNY	Standard	0,1282	x	x	x	x	x	x	x
C11o		Jasna Noc	0,1127	x	x	x	x	x	x	x
C12a		Dynamiczna	x	0,1811	0,0987	x	x	x	x	x
C12b		Aktywna	x	x	x	0,1778	0,0709	x	x	x

Enea Spółka Akcyjna

## 12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	NAZWA PAKIETU	NAZWA HANDLOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług				
			Obszar nr I bydgoski	Obszar nr II gorzowski	Obszar nr III poznaniński	Obszar nr IV szczęciński	Obszar nr V zielonogórski
			[zł/m-c]				
A21	PRZEMYSŁ	Klasyczna	60,06	60,06	60,06	60,06	60,06
A23		Partner	60,06	60,06	60,06	60,06	60,06
B11	KOMERCYJNY	Standard	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48
B12		Standard Plus	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48
B21	BIZNES	Standard	60,06	60,06	60,06	60,06	60,06
B22		Standard Plus	60,06	60,06	60,06	60,06	60,06
B23		Partner	60,06	60,06	60,06	60,06	60,06
C21	FIRMA	Standard	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52
C22a		Dynamiczna	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52
C22b		Aktywna	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52
C22w		Weekend	53,77	53,77	53,77	53,77	53,77
C11	UNIWERSALNY	Standard	1,84	2,19	2,19	2,19	2,19
C11o		Jasna Noc	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
C12a		Dynamiczna	1,84	2,19	2,19	2,19	2,19
C12b		Aktywna	1,84	2,19	2,19	2,19	2,19
G11	DOM	Całodobowa	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
G12		Nocna	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
G12w		Weekend	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
C11p	A KONTO	Standard	0,92	1,10	1,10	1,10	1,10
C12ap		Dynamiczna	0,92	1,10	1,10	1,10	1,10
C12bp		Aktywna	0,92	1,10	1,10	1,10	1,10
G11p		Całodobowa	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
G12p		Nocna	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
R		-	Ryczałtowa	1,84	2,19	2,19	2,19

ENE A Spółka Akcyjna

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

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	przy przyłączu napowietrznym	przy przyłączu kablowym
IV	93,77 [zł/kW]	121,17 [zł/kW]
V	104,31 [zł/kW]	130,65 [zł/kW]



ENEA Spółka Akcyjna

**ZAŁĄCZNIK****Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania  
ENEA****Obszar nr I – bydgoski:**województwo kujawsko-pomorskie:

Barcin	Jeżewo	Rogowo
Białe Błota	Kamień Krajeński	Rojewo
Bukowiec	Kcynia	Sadki
Bydgoszcz	Kęsowo	Sępólno Krajeńskie
Cekcyn	Koronowo	Sicienka
Dąbrowa	Kruszwica	Solec Kujawski
Dąbrowa Biskupia	Lnianc	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
Jezióra Wielkie	Pruszcz	

województwo pomorskie:

Brusy  
Chojnice  
Czersk

województwo wielkopolskie:

Przemyszn

ENE A Spółka Akcyjna

**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.  
Pełczyce  
Przelewice (miejscowości:  
Jesionowo, Prądnik)

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

województwo lubuskie:

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

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

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

województwo wielkopolskie:

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

## ENE A Spółka Akcyjna

**Obszar nr III – poznański:**województwo wielkopolskie:

Białośliwie	Krzywiń	Poznań
Bojanowo	Krzyż	Przemęt
Borek Wlkp.	Książ Wlkp.	Puszczykowo
Brodnica	Kuślin	Rokietnica
Budzyń	Kwilcz	Rakoniewice
Buk	Leszno	Rawicz
Chodzież	Lipka	Rogoźno
Chrzypsko Wielkie	Lipno	Ryczywół
Czarnków	Lubasz	Rydzyna
Czempiń	Luboń	Sieraków (za wyjątkiem
Czerniejewo	Lwówek (za wyjątkiem	miejscowości: Czaplice)
Czerwonak	miejscowości: Krzywy Las)	Skoki
Damasławek	Łobżenica	Stęszew
Dolsk	Łubowo	Suchy Las
minowo	Margonin	Swarzędz
Łopiewo	Miasteczko Krajeńskie	Szamocin
Drawsko	Miejska Górka	Szamotuły
Duszniki Wlkp.	Mieleszyn	Szydłowo
Gniezno	Mieścisko	Śmigiel
Golańcz	Miłosław	Śrem
Gostyń	Mosina	Środa Wlkp.
Grodzisk Wlkp.	Murowana Goślina	Święciechowa
Granowo	Nekła	Tarnowo Podgórne
Jastrowie	Niechanowo	Tarnówka
Jutrosin	Nowe Miasto n/Wartą	Trzcianka
Kaczory	Nowy Tomyśl	Ujście
Kamieniec	Oborniki	Wapno
Każmierz	Obrzycko	Wągrowiec
Klecko	Okonek	Wielichowo
Kiszkowo	Opalenica	Wieleń
Kleszczewo	Osieczna	Wijewo
Kobylin	Ostrórog	Włoszakowice
Kolaczkowo	Pakosław	Wronki
Komorniki	Pępowo	Września
strzyn	Piaski	Wyrzysk
Kościan	Piła	Wysoka
Kórnik	Pniewy	Zakrzewo
Krajenka	Pobiedziska	Zaniemyśl
Krobia	Pogorzela	Złotów
Krzemieniewo	Potajewo	
Krzykosy	Poniec	

---

 ENEA Spółka Akcyjna
 

---

województwo zachodniopomorskie:Borne Sulinowo  
CzłopaMiroslawiec  
Tuczno

Wałcz

województwo dolnośląskie:Góra  
JemielnoNiechlów  
Wąsoszwojewództwo 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

Kobylanka

Kolbaskowo

Kozielice

Lipiany (za wyjątkiem  
miejscowości Będzin)

Łobez

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

Świerzno

Świnoujście

Trzcianko (za wyjątkiem  
miejscowości : Dobropole,  
Tchórzno, Wesola)

Trzebiatów

Warnice

Węgorzyno

Widuchowa

Wolin

ENE A Spółka Akcyjna

**Obszar nr V – zielonogórski:**województwo lubuskie:

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

Krosno Odrzańskie  
Lipinki Łużyckie  
Lubrza  
Lubsko  
Łagów  
Lęknica  
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