



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DTA-4211-149(14)/2005/2686/III/AB/OW

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

### 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

**Koncern Energetyczny ENERGA S.A. z siedzibą w Gdańsku,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2005 r. znak: EN-PR-000070-2005, uzupełnionego pismami: z dnia 17 października 2005 r. znak: EN-PR-000072-2005, z dnia 18 października 2005 r. znak: EN-PR-000076-2005, z dnia 4 listopada 2005 r. znak: EN-SR-000085-2005, z dnia 16 listopada 2005 r. znak: EN-SR-000086-2005, z dnia 1 grudnia 2005 r. znak: EN-SR-000096-2005, z dnia 13 grudnia 2005 r. znak: EN-SR-000102-2005,

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

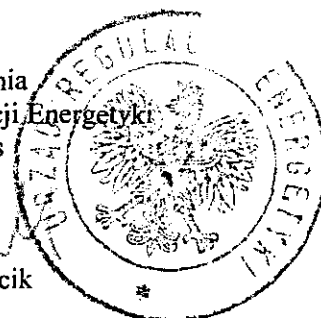
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 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, zwięzłe 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:**

Koncern Energetyczny ENERGA S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

**KONCERN ENERGETYCZNY ENERGA SA**  
z siedzibą w GDAŃSKU



# Taryfa dla energii elektrycznej

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. FINANSOWYCH

Andrzej Chmielecki

PREZES ZARZĄDU

Waldemar Bartelik



Koncern Energetyczny ENERGA SA  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
NIP 584-000-11-00

Gdańsk, 2006

**Spis treści:**

1. Informacje ogólne \_\_\_\_\_
2. Definicje \_\_\_\_\_
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji \_\_\_\_\_
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych \_\_\_\_\_
  - 3.2. Strefy czasowe \_\_\_\_\_
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców \_\_\_\_\_
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur \_\_\_\_\_
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną \_\_\_\_\_
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną \_\_\_\_\_
  - 4.2. Opłaty abonamentowe \_\_\_\_\_
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji \_\_\_\_\_
  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji \_\_\_\_\_
  - 5.2. Moc umowna \_\_\_\_\_
  - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej \_\_\_\_\_
  - 5.4. Pewność zasilania odbiorców \_\_\_\_\_
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej \_\_\_\_\_
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej \_\_\_\_\_
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci \_\_\_\_\_
9. Opłaty dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu \_\_\_\_\_
10. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych \_\_\_\_\_
  - 10.1. Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej \_\_\_\_\_
11. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów \_\_\_\_\_
12. Tabele stawek opłat za usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 12.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne \_\_\_\_\_
  - 12.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk \_\_\_\_\_
  - 12.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Energetyka Kaliska \_\_\_\_\_
  - 12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Koszalin \_\_\_\_\_
  - 12.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie \_\_\_\_\_
  - 12.6. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Płock \_\_\_\_\_
  - 12.7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Słupsk \_\_\_\_\_
  - 12.8. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Toruń \_\_\_\_\_
13. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały Koncernu Energetycznego ENERG SA \_\_\_\_\_

## 1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez Koncern Energetyczny ENERGA SA zwany dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne w Elblągu,
- b) Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku,
- c) Oddział Energetyka Kaliska w Kaliszu,
- d) Oddział Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie,
- e) Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie,
- f) Oddział Zakład Energetyczny Płock w Płocku,
- g) Oddział Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku,
- h) Oddział Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu,

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera załącznik do niniejszej taryfy.

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania sprzedawcy, rozliczany jest wg cen i stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 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), 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 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”.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt. 1.7., rozumie się:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.9. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
  - a) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
  - b) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.

## 2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

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

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stację redukcyjną.

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

**Napięcie średnie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

**Napięcie wysokie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

**Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

**Podmiot przyłączany** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze sprzedawcą.

**Przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej** – odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci sprzedawcy (stosownie do zapisów taryfowych), posiadający koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedający część zakupionej od sprzedawcy energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.

**Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:

- a) dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

**Układ sumujący** – układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

**Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

**Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.

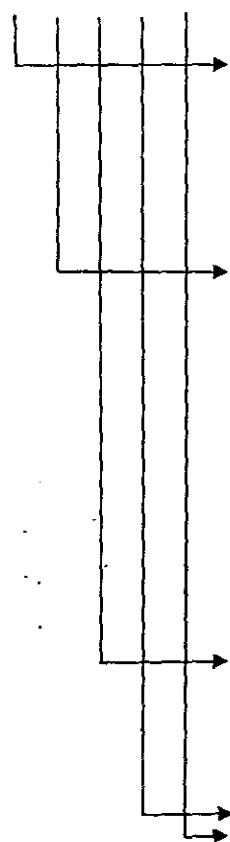
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X X



**Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:**

**A:** napięcie wysokie (WN)

**B:** napięcie średnie (SN)

**C, D:** napięcie niskie (nN)

**G, R:** niezależnie od napięcia zasilania

**Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):**

**0:** moc większa od 60 MW i współczynnik wykorzystania tej mocy nie mniejszy niż 90 %

**1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup G, niezależnie od wielkości mocy umownej

**2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

**3:** moc większa od 40 MW i nie większa niż 100 MW

**Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:**

**1:** jedna

**2:** dwie

**3:** trzy

**Litery oznaczające:**

**- w odniesieniu do grup taryfowych A:**

**n** - moc umowna nie większa niż 10 MW,

**- w odniesieniu do grup taryfowych C:**

**a, c, r** - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,

**b** - podział doby na strefy dzienną i nocną,

**o** - rozliczenie całodobowe, w której pobór energii sterowany jest zegarem astronomicznym,

**w** - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel,

**- w odniesieniu do grup taryfowych G:**

**e** - układ pomiarowy typu przedpłatowego stosowany w rozliczeniach z klientami, którzy dotychczas w tej grupie byli



*rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału Zakład Energetyczny Toruń),  
p - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której strefa nocna posiada dwa progi zużycia energii określone w pkt 3.1.5, stosowany w rozliczeniach z klientami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału Zakład Energetyczny Toruń),  
r - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,  
w - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.*

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe z zastrzeżeniem pkt.3.1.3.1 dla:

- a) Oddziału Elbląskie Zakłady Energetyczne w Elblągu:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- b) Oddziału Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- c) Oddziału Energetyka Kaliska w Kaliszu,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A0, A33 i A 23
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C12a, C12b, C12w, C11 i C11o
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- d) Oddziału Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- e) Oddziału Zakład Energetyczny w Olsztynie,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- f) Oddziału Zakład Energetyczny Płock w Płocku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 i A23n,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C22c, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12r, D12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G12r, G12w, G11, G12 i R.

## g) Oddziału Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku,

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.

## h) Oddziału Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu,

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G11e, G12e, G12w, G12p i R.

3.1.3.1 Ze względu na ujednoczenie grup taryfowych w poszczególnych obszarach działania Sprzedawcy, związane z konsolidacją przedsiębiorstwa ulegają zmianie nazwy niektórych grup taryfowych zgodnie z poniższą tabelą:

<b>ODDZIAŁ KE ENERGIA SA</b>	<b>GRUPA DOTYCHCZASOWA</b>	<b>NOWA GRUPA</b>
Zakład Energetyczny w Olsztynie	G12a	G12w
Zakład Energetyczny Płock	C12g C12w G12g, G12a G12w G12b	C12w C12r G12w G12r G12
Zakład Energetyczny Toruń	C12ae C12be C11e	C12a C12b C11

3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,  
h) garaży indywidualnych użytkowników.  
Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowym, usługowym lub produkcyjnym.
- 3.1.5. Grupa taryfowa G12p przeznaczona jest dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej (I próg – powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie ceny energii elektrycznej w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. h.
- 3.1.6. Grupa taryfowa C23 przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu rocznym energii elektrycznej większym niż 200 000 kWh.
- 3.1.7. Grupa taryfowa D12 występująca w Oddziale Zakład Energetyczny Płock ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy i charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca lub ustalonych z odbiorcą, zainstalowanego w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanego przez sprzedawcę.
- 3.1.8. Grupa taryfowa C11o występująca w Oddziale Energetyka Kaliska ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanego w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanego przez sprzedawcę.
- 3.1.9. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła) Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.10. Grupa taryfowa A0 przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci WN linią bezpośrednią, o mocy umownej większej od 60MW i współczynniku wykorzystania tej mocy nie mniejszym niż 90 %, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. c.
- 3.1.11. Grupa taryfowa A33 przeznaczona dla odbiorców o mocy umownej większej od 40 MW i nie większej niż 100 MW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. c.
- 3.1.12. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
  - d) oświetlenie reklam.
- 3.1.13. Grupy taryfowe G11e i G12e występujące w Oddziale Zakład Energetyczny Toruń przeznaczone są jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tej grupie, zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od

napięcia zasilania, polegające na zastosowaniu do rozliczeń przedpłatowego układu pomiarowego.

- 3.1.14. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.15. Odbiorca, który:
- pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia,
- 3.1.16. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych wykorzystujących kryterium zużycia, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym Odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.

### 3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A33, A23, A23n, B23, C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1.	2.	3.	4.
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>

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

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
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	$8^{00} \div 11^{00}$ i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

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

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

## 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
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	$8^{00} - 11^{00}, 17^{00} - 21^{00}$	$11^{00} - 17^{00}, 21^{00} - 8^{00}$

## 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12p, G12, G12e

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}$ i $15^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 15^{00}$ i $22^{00} - 6^{00}$

## 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna *)
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}, 15^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 15^{00}, 22^{00} - 6^{00}$

\* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel, a w sytuacji, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, również wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

## 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej D12:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1 kwietnia - 30 września	$19^{00} - 22^{00}$	$17^{00} - 19^{00}$ $22^{00} - 7^{00}$
1 października - 31 marca	$17^{00} - 21^{00}$	$21^{00} - 7^{00}$

## 3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22c:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa *
1 kwietnia - 30 września	$7^{00} - 13^{00}$ $19^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 19^{00}$ $22^{00} - 7^{00}$
1 października - 31 marca	$7^{00} - 13^{00}$ $16^{00} - 21^{00}$	$13^{00} - 16^{00}$ $21^{00} - 7^{00}$

- \* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel, a w sytuacji, gdy układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, również wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

### 3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r, G12r:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> –13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> –22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> –6 <sup>00</sup> , 13 <sup>00</sup> –16 <sup>00</sup>

- 3.2.10. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. + 3.2.6. oraz 3.2.9. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- jeden miesiąc lub krótszy ustalony w umowie, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych A0, A23, A23n, A33, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23 i R oraz dla poszczególnych obszarów działania w okresach ustalonych przez sprzedawcę:
- a) Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne w Elblągu:
    - jeden miesiąc lub dwa miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b i C12w,
    - dwa miesiące, cztery miesiące lub dwanaście miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 i G12w
  - b) Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku,
    - dwa miesiące – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b i C12w,
    - sześć miesięcy – dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 i G12w
  - c) Oddział Energetyka Kaliska w Kaliszu,
    - dwa miesiące – dla odbiorców grup: C11, C11o, C12a, C12b, C12w, G11, G12 i G12w
  - d) Oddział Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie,
    - jeden miesiąc, dwa miesiące lub sześć miesięcy ustalane przez sprzedawcę, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12 i G12w.
  - e) Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie,
    - jeden, dwa lub sześć miesięcy – dla odbiorców grup: C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12 i G12w
  - f) Oddział Zakład Energetyczny Płock w Płocku,
    - dwa miesiące dla Odbiorców grup: C11, C12a, C12b, C12r, C12w, D12, G11, G12, G12r i G12w.
  - g) Oddział Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku,
    - dwa, sześć lub dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11 i G12 i G12w
  - h) Oddział Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu,
    - dwa miesiące – dla odbiorców z grup C11, C12a, C12b i C12w,

- dwa miesiące lub cztery miesiące – dla odbiorców z grup G11, G11e, G12, G12e, G12p i G12w
- 3.3.3. Okresy rozliczeniowe przedstawione w punkcie 3.3.2. nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa.
- 3.3.4. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie. 3.3.2.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie rozliczeniowym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
  - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie z zastrzeżeniem pkt 4.1.3. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą sprzedawcy, rozliczani według tych układów za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucji, odbiorca ponosi koszty podłączenia i odłączenia.
- 3.3.15. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej lub grupy taryfowej wybranej zgodnie z klasyfikacją określoną w punkcie 3.1.2., z zastrzeżeniem punktów. 3.1.14. i 4.2.4.
- 3.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- |                   |       |            |
|-------------------|-------|------------|
| a) na napięciu nN | _____ | 66,75 zł,  |
| b) na napięciu SN | _____ | 100,13 zł, |
| c) na napięciu WN | _____ | 125,16 zł. |

#### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

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



## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.12. litera b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.4. na podstawie:
  - a) cen energii zawartych w punkcie 10 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - b) cen energii zawartych w punkcie 10.1 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.4. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.3. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.5. 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 sprzedawcy.
- 4.1.6. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.1.4., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt. 4.1.3. lit. a).
- 4.1.7. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.1.8. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wskazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.

### 4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową, która wynosi 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

## **5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.**

### **5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.**

- 5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZOPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem punktu 5.1.4”
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZOPk}$  - składnik zmienny opłaty dystrybucji dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$  i stawki systemowej, o którym mowa w punkcie 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).
- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{ZOPk}$ , o którym mowa w punkcie 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego opłaty sieciowej.
  - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego opłaty dystrybucji.
- 5.1.6. Opłaty dystrybucji w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.5. litera a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci, opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.8. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno miejsce dostarczania, ponoszą opłaty dla każdego miejsca dostarczania z osobna z zastrzeżeniem punktu 5.1.9.
- 5.1.9. Dla odbiorców posiadających więcej niż jedno miejsce dostarczania:
- wyposażonych w układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczanie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania,
  - zamawiających moc umowną jednakową dla każdego tych miejsc, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę
- sposób naliczania opłat za usługę dystrybucji w części stałej ustala się w umowie.
- 5.1.10. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej w pełnej wysokości.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa.
- 5.2.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.4. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B2, C2 a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w podpunkcie. a).
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.2.10. 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:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , lub
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z podpunktami 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8., 5.3.9.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV oraz rozliczani w grupach taryfowych C2X, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy z pozostałych grup taryfowych zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach, w jakich następuje dostawa energii. W przypadku, gdy zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale od  $0,2\div 0,4$  musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .
- 5.3.5. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

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

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,  
 $S_{zvnk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej  $k$  grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,  
 $\text{tg} \varphi_k$  – współczynnik dla strefy czasowej  $k$  danego okresu rozliczeniowego,  
 $E_k$  – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej  $k$ , wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

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

*tgφ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,*

*ΔE<sub>b</sub> – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,*

*E – ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.*

- 5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zbnk}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.9. Odbiorca, pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zbn}$  określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.10. W przypadku całodobowego rozliczania za energię elektryczną bierną, do rozliczeń określonych w punktach 5.3.8. i 5.3.9., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, wg której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania

#### **5.4. Pewność zasilania odbiorców.**

- 5.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
  - a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.4.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

## **6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.**

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:
- |  |           |
|--|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | 15,81 zł  |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 75,91 zł  |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci   | 7,59 zł   |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV              | 151,83 zł |
| f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią   | 75,91 zł  |
| g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania  | 75,91 zł  |
| h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci                                      | 151,83 zł |
| i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci   | 75,91 zł  |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | 7,59 zł   |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki  | 2,28 zł   |

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,  
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, 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	



	<p>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 punkcie 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu pośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>162,88 zł</p>
3.	za 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 pomiarowo-rozliczeniowego 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 dystrybucji w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## **8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.**

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe określone w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się opłatę w wysokości 50% rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci 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 pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.  
Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej z zastrzeżeniem punktu 8.7.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości dotychczasowej mocy, obliczoną na podstawie pkt. 8.8.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

- 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.
- 8.12. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	91,00	115,00
V	100,00	126,00

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

### 9. Opłaty dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

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

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Wstrzymanie 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
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
4.2.	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci. ****	90,00
4.7.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

\*\*\* *Oplaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.*

\*\*\*\* *W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej lub w przypadku gdy dotychczas zawarte umowy nie przewidują pobrania tego typu opłaty w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.*

9.2. *W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.*

## 10. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁI- DNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
	[zł/MWh]					
A0 zima	130,47					
A0 lato	130,47					
A23 zima				149,09	213,41	107,01
A23 lato				147,27	210,70	106,90
A23n zima				147,32	217,44	108,20
A23n lato				147,11	216,30	108,55
A33 zima				146,30	218,60	112,39
A33 lato				145,80	217,45	110,86
B11	129,78					
B21	127,01					
B22		177,37	107,72			
B23 zima				143,06	213,26	106,16
B23 lato				142,22	212,90	105,80
	[zł/kWh]					
C21	0,1307					
C22a		0,1808	0,1138			
C22b		0,1458	0,1050			
C22c		0,1664	0,1184			
C23 zima				0,1457	0,2303	0,1124
C23 lato				0,1441	0,2279	0,1098
C11	0,1333					
C11o	0,1366					
C12a		0,1636	0,1145			
C12b		0,1600	0,1065			
C12w		0,1755	0,1040			
C12r		0,1608	0,1086			
D12		0,1778	0,1125			
G11	0,1342					
G11e*	0,1339					
G12		0,1483	0,1077			
G12e*		0,1502	0,0951			
G12w		0,1603	0,1077			
G12r		0,1691	0,1115			
		0,1642	0,0403**			
			0,0329***			
G12p*			0,0249****			
R	0,1400					

- \* dotyczy odbiorców dotychczas rozliczanych wg tej grupy  
 \*\* za pierwsze 400 kWh  
 \*\*\* za następne 400 kWh  
 \*\*\*\* za każdą kWh ponad 800 kWh

### 10.1. Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
SYMBOL	[zł/MWh]					
A0 zima	122,05					
A0 lato	122,05					
A23 zima				140,67	204,99	98,59
A23 lato				138,85	202,28	98,48
A23n zima				138,90	209,02	99,78
A23n lato				138,69	207,88	100,13
A33 zima				137,88	210,18	103,97
A33 lato				137,38	209,03	102,44
B11	121,36					
B21	118,59					
B22		168,95	99,30			
B23 zima				134,64	204,84	97,74
B23 lato				133,80	204,48	97,38
	[zł/kWh]					
C21	0,1223					
C22a		0,1724	0,1054			
C22b		0,1374	0,0966			
C22c		0,1580	0,1100			
C23 zima				0,1373	0,2219	0,1040
C23 lato				0,1357	0,2195	0,1014
C11	0,1249					
C11o	0,1282					
C12a		0,1552	0,1061			
C12b		0,1516	0,0981			
C12w		0,1671	0,0956			
C12r		0,1524	0,1002			
D12		0,1694	0,1041			

11. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów

GRUPA TARYFOWA	Abonament							
	ODDZIAŁ ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE W ELBLĄGU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY GDAŃSK W GDAŃSKU	ODDZIAŁ ENERGETYKA KALISKA W KALISZU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN W KOSZALINIE	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY W OLSZTYNIE	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK W PŁOCKU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY SŁUPSK W SŁUPSKU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]							
A0 zima			75,00					
A0 lato			75,00					
A23 zima	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00		75,00
A23 lato	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00		75,00
A23n zima						75,00		
A23n lato						75,00		
A33 zima			75,00					
A33 lato			75,00					
B11		15,00	15,00	15,00	15,00	10,80		15,00
B21	75,00	21,41	75,00	75,00	57,57	14,86	75,00	75,00
B22	75,00	24,10	75,00	75,00	75,00	47,10	75,00	75,00
B23 zima	75,00	17,11	75,00	75,00	75,00	55,40	75,00	75,00
B23 lato	75,00	17,11	75,00	75,00	75,00	55,40	75,00	75,00



GRUPA TARYFOWA	Abonament														
	ODDZIAŁ ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE W ELBLĄGU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY GDAŃSK W GDAŃSKU	ODDZIAŁ ENERGETYKA KALISKA W KALISZU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN W KOSZALINIE			ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY W OLSZTYNIE			ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK W PŁOCKU	ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY SŁUPSK W SŁUPSKU			ODDZIAŁ ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ W TORUNIU	
SYMBOL	[zł/m-c]														
C21	32,00	5,50	32,00	32,00			32,00			15,00	32,00			32,00	
C22a	32,00	30,00	32,00	32,00			32,00			15,00	32,00			32,00	
C22b	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			28,30	32,00			32,00	
C22c										32,00					
C23 zima	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00	
C23 lato	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00	
C11	4,00	4,00	1,80	0,66**	4,30***	20,40****	2,63**	16,00***	31,00****	1,80	1,80**	3,40***	10,10****	1,80	
C11o			1,80												
C12a	4,00	4,00	1,80	0,66**	4,30***	20,40****	2,63**	16,00***	31,00****	1,80	1,80**	3,40***	10,10****	1,80	
C12b	4,00	4,00	1,80	0,66**	4,30***	20,40****	2,63**	16,00***	31,00****	1,80	1,80**	3,40***	10,10****	1,80	
C12w	4,00	4,00	2,01	4,00**	4,30***	20,40****	2,63			3,40	1,80			3,40	
C12r										3,40					
D12										3,40					
G11	0,70	0,70	1,60	0,70**	1,39***	1,39****	2,05**	16,00***	31,00****	3,40	0,83**	1,55***	4,75****	0,50****	0,70
G11e*															
G12	0,70	0,70	1,60	0,70**	1,39***	1,39****	2,10**	16,00***	31,00****	3,40	0,83**	1,55***	4,75****		0,70
G12e*															
G12w	0,70	0,70	1,60	3,70**	4,38***	4,38****	2,10**	16,00***	31,00****	3,40	3,40			0,70	
G12r										3,40					
G12p*														0,70	
R	2,70	2,70	2,70	2,70			2,70			2,70	2,70			2,70	

\* dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach  
 \*\* dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 6 - miesięcznym  
 \*\*\* dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 2 - miesięcznym  
 \*\*\*\* dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 1 - miesięcznym  
 \*\*\*\*\* dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 12 - miesięcznym

## 12. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

12.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział  
Elbląskie Zakłady Energetyczne

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				15,17	19,32	8,19	5,97	
A23 LATO	44,21				15,17	19,32	8,19	5,97	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11									
B21	44,21	43,48						8,24	
B22	44,21		83,08	39,56				8,24	
B23 ZIMA	44,21				34,44	45,38	17,66	8,24	
B23 LATO	44,21				34,44	45,38	17,66	8,24	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1038						11,89	
C22a	0,0442		0,1333	0,0588				11,89	
C22b	0,0442		0,1030	0,0540				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1538						3,09	
C11o									
C12a	0,0442		0,1832	0,0552				3,09	
C12b	0,0442		0,1913	0,0361				3,09	
C12w	0,0442		0,2185	0,0092				3,09	
C12r									
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]	[zł/m-c]
D12									
G11	0,0442	0,1555						1,99	3,33
G11e *)									
G12	0,0442		0,1689	0,0321				4,60	6,43
G12e *)									
G12w	0,0442		0,2079	0,0321				4,60	6,43
G12r									
G12p *)									
R	0,0442	0,2302						1,48	

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

## 12.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CALODOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCNY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA										
A0 LATO										
A23 ZIMA	44,21				11,01	11,01	11,01	7,33		
A23 LATO	44,21				11,01	11,01	11,01	7,33		
A23n ZIMA										
A23n LATO										
A33 ZIMA										
A33 LATO										
B11	44,21	70,37						7,94		
B21	44,21	24,11						9,28		
B22	44,21		45,41	12,92				9,28		
B23 ZIMA	44,21				23,86	36,90	10,01	8,38		
B23 LATO	44,21				19,14	35,04	7,78	8,38		
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	0,0442	0,0906						11,31		
C22a	0,0442		0,1352	0,0819				11,89		
C22b	0,0442		0,0824	0,0329				11,89		
C22c										
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96		
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96		
C11	0,0442	0,1311						3,56		
C11o										
C12a	0,0442		0,1393	0,0615				3,63		
C12b	0,0442		0,1309	0,0672				3,63		
C12w	0,0442		0,1776	0,0114				3,63		
C12r										
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
								[zł/m-c]	[zł/m-c]	
D12										
G11	0,0442	0,1279						2,56	4,41	
G11e *)										
G12	0,0442		0,1478	0,0252				5,70	8,07	
G12e *)										
G12w	0,0442		0,1545	0,0252				5,70	8,07	
G12r										
G12p *)										
R	0,0442	0,1593						6,30		

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Energetyka Kaliska

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CALOCOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA	4,31	4,47						2,63		
A0 LATO	4,31	4,47						2,63		
A23 ZIMA	44,21				8,69	10,70	6,60	3,27		
A23 LATO	44,21				7,94	9,23	6,45	3,27		
A23n ZIMA										
A23n LATO										
A33 ZIMA	44,21				7,86	9,68	5,72	3,27		
A33 LATO	44,21				7,27	8,45	5,64	3,27		
B11	44,21	10,90						5,21		
B21	44,21	48,39						6,91		
B22	44,21		60,97	34,75				6,91		
B23 ZIMA	44,21				27,88	42,64	15,37	6,41		
B23 LATO	44,21				19,18	23,78	13,99	6,41		
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	0,0442	0,1042						11,53		
C22a	0,0442		0,1151	0,0941				11,53		
C22b	0,0442		0,1076	0,0394				11,53		
C22c										
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96		
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96		
C11	0,0442	0,1394						3,55		
C11o	0,0442	0,0826						3,55		
C12a	0,0442		0,1994	0,0558				3,55		
C12b	0,0442		0,1693	0,0316				3,55		
C12w	0,0442		0,1900	0,0080				3,55		
C12r										
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
								[zł/m-c]	[zł/m-c]	
D12										
G11	0,0442	0,1564						0,96	2,36	
G11e *)										
G12	0,0442		0,1789	0,0140				3,76	5,67	
G12e *)										
G12w	0,0442		0,2112	0,0140				3,68	5,59	
G12r										
G12p *)										
R	0,0442	0,1027						2,03		

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Koszalin

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓLUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	44,21				43,84	78,05	14,28	9,35
A23 LATO	44,21				38,91	58,98	12,45	9,35
A23n ZIMA								
A23n LATO								
A33 ZIMA								
A33 LATO								
B11	44,21	73,16						8,63
B21	44,21	65,54						9,56
B22	44,21		90,96	48,66				9,56
B23 ZIMA	44,21				57,31	99,51	20,32	9,56
B23 LATO	44,21				47,73	70,88	16,28	9,56
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1303						13,21
C22a	0,0442		0,1810	0,0964				13,21
C22b	0,0442		0,1348	0,0657				13,21
C22c								
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96
C11	0,0442	0,1668						1,78
C11o								
C12a	0,0442		0,2239	0,0921				1,78
C12b	0,0442		0,1868	0,0245				1,78
C12w	0,0442		0,1840	0,0251				1,84
C12r								
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
D12								
G11	0,0442	0,1549					1,76	3,14
G11e *)								
G12	0,0442		0,1730	0,0204			4,21	6,02
G12e *)								
G12w	0,0442		0,1701	0,0204			4,21	6,02
G12r								
G12p *)								
R	0,0442	0,2083						1,41

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁUDNIOWY	POZOSTALE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				20,81	40,50	12,01	7,21	
A23 LATO	44,21				20,81	40,50	12,01	7,21	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	82,75						6,00	
B21	44,21	47,21						9,38	
B22	44,21		55,73	24,33				9,38	
B23 ZIMA	44,21				34,78	42,00	8,63	9,38	
B23 LATO	44,21				32,74	39,03	5,78	9,38	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1114						11,89	
C22a	0,0442		0,1348	0,0964				11,89	
C22b	0,0442		0,1031	0,0225				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1238						2,20	
C11o									
C12a	0,0442		0,1765	0,0345				2,20	
C12b	0,0442		0,1337	0,0228				2,20	
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30	
C12r									
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
D12									
G11	0,0442	0,1297						1,97	2,95
G11e *)									
G12	0,0442		0,1466	0,0190				3,70	5,55
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1365	0,0190				3,68	5,59
G12r									
G12p *)									
R	0,0442	0,2158							3,87

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.6. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Płock

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				30,00	45,00	12,01	7,75	
A23 LATO	44,21				25,46	40,16	10,97	7,75	
A23n ZIMA	44,21				32,77	48,13	10,52	7,75	
A23n LATO	44,21				27,78	43,43	10,55	7,75	
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	85,10						3,61	
B21	44,21	75,00						9,11	
B22	44,21		105,02	74,66				9,11	
B23 ZIMA	44,21				60,69	80,15	28,43	8,60	
B23 LATO	44,21				55,83	75,95	25,35	8,60	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1474						11,96	
C22a	0,0442		0,1235	0,0898				11,96	
C22b	0,0442		0,1324	0,0611				11,96	
C22c	0,0442		0,1436	0,0709				11,96	
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,2281						1,30	
C11o									
C12a	0,0442		0,2722	0,1420				1,30	
C12b	0,0442		0,2719	0,0887				1,30	
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30	
C12r	0,0442		0,2521	0,0852				1,30	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
D12	0,0442		0,1519	0,0733				12,95	
G11	0,0442	0,1482					1,88	3,24	
G11e *)									
G12	0,0442		0,1658	0,0364			4,91	6,55	
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1967	0,0364			3,68	5,59	
G12r	0,0442		0,1096	0,0703			4,91	6,55	
G12p *)									
R	0,0442	0,1616						1,15	

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Słupsk

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCTNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA								
A23 LATO								
A23n ZIMA								
A23n LATO								
A33 ZIMA								
A33 LATO								
B11								
B21	44,21	78,00						10,83
B22	44,21		89,02	52,95				10,83
B23 ZIMA	44,21				64,32	86,39	24,59	10,83
B23 LATO	44,21				57,52	74,31	16,96	10,83
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1295						13,09
C22a	0,0442		0,1850	0,1250				13,09
C22b	0,0442		0,1237	0,0671				13,09
C22c								
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96
C11	0,0442	0,1967						2,72
C11o								
C12a	0,0442		0,1890	0,1106				3,21
C12b	0,0442		0,2124	0,0730				3,21
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				2,72
C12r								
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
D12								
G11	0,0442	0,1392						2,26 4,43
G11e *)								
G12	0,0442		0,1750	0,0382				4,28 6,11
G12e *)								
G12w	0,0442		0,1850	0,0382				4,28 6,11
G12r								
G12p *)								
R	0,0442	0,2762						8,82

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe



### 12.8. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Toruń

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	44,21				7,96	7,96	7,96	4,08
A23 LATO	44,21				7,96	7,96	7,96	4,08
A23n ZIMA								
A23n LATO								
A33 ZIMA								
A33 LATO								
B11	44,21	84,02						3,65
B21	44,21	55,78						9,16
B22	44,21		32,96	31,95				9,16
B23 ZIMA	44,21				32,92	34,29	24,15	9,16
B23 LATO	44,21				32,92	34,29	24,15	9,16
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1038						11,89
C22a	0,0442		0,1406	0,0964				11,89
C22b	0,0442		0,1132	0,0465				11,89
C22c								
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96
C11	0,0442	0,1548						1,34
C11o								
C12a	0,0442		0,1684	0,0720				1,28
C12b	0,0442		0,1568	0,0485				1,29
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30
C12r								
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
D12								
G11	0,0442	0,1336					1,69	3,34
G11e *)	0,0442	0,1169					1,69	3,34
G12	0,0442		0,1308	0,0318			4,93	7,18
G12e *)	0,0442		0,1228	0,0302			4,93	7,18
G12w	0,0442		0,1162	0,0318			3,68	5,59
G12r								
G12p *)	0,0442		0,0769	0,0769			4,93	7,18
R	0,0442	0,1266						9,78

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 13. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały Koncernu Energetycznego ENERGA SA:

#### - Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork,

**Gminy:** Braniewo, Dzierżgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kisielice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneta, Ostaszewo, Pasłęk, Pieniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierżgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta;

#### - Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo,

**Gminy:** Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dziemiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Górne, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przodkowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężyca (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęcyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo

#### - Oddział Energetyka Kaliska

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Słupca, Sulmierzyce, Turek,

**Gminy:** Babiak, Baranów (woj. wielkopolskie), Blizanów, Bolesławiec (woj. łódzkie), Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czernin (woj. wielkopolskie), Dąbie (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizałki, Godziesze Wielkie, Golina, Gołuchów, Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jarocin (woj. wielkopolskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Klonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyla Góra, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk,

*Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Łądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Mycielin, Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pleszew, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skulsk, Słupca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tuliszków, Trzcinica, Turek, Uniejów, Wieruszów, Wierzbinek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórów, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków*

**- Oddział Zakład Energetyczny Koszalin**

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin*

**Gminy:** *Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Biesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeźno, Czaplinek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Malechowo, Manowo, Miastko, Mielno, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Połczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczenica, Sianów, Siemysł, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec*

**- Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie**

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno*

**Gminy:** *Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Giętrzwald, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mrągowo, Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępoleń, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świątki, Świątajno (pow. szczycieński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo*

**- Oddział Zakład Energetyczny Płock**

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): *Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczyca, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc*

**Gminy:** Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedlno, Bielawy, Brudzeń Duży, Biezuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierżążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Głinojeck, Gołymin – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Iłowo - Osada, Iłów, Joniec, Karniewo, Kiernozia, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośniewice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łanięta, Łąck, Łęczycza, Mała Wieś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Górna, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płońska, Pokrzywnica, Przasnysz, Pultusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziembrodzkie, Sierpc, Skępe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Staroźreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szcutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wieczfnia Kościelna, Winnica, Wiśniewo, Witonia, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin

**- Oddział Zakład Energetyczny Słupsk**

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka,

**Gminy:** Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębica Kaszubska, Główny, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kołczygłowy, Konarzyny, Linia, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczyce, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smołdzino, Studzienice, Sulęczy, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko

**- Oddział Zakład Energetyczny Toruń**

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek,

**Gminy:** Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytoń, Chełmno, Chełmża, Chocień, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobrze (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Górzno (woj. kujawsko – pomorskie), Grążawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo

*Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osięciny, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Raciążek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóżno, Rypin, Skępe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świedziebnia, Tłuchowo, Topólka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wapielsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbiniek, Włocławek, Zakrzewo (woj. kujawsko – pomorskie), Zbiczno, Zbójno, Zławieś Wielka*