



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 14 grudnia 2004 r.

DTA-4211-137(19)/2004/2717/VI/DK/AO

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENION Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1111/2004, uzupełnionym pismami: z dnia 20 października 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1177/2004, z dnia 8 listopada 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1314/2004, z dnia 28 listopada 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1502/2004, z dnia 28 listopada 2004 r. znak: ZP/ZO/MK/JT/1503/2004, z dnia 8 grudnia 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1593/2004, z dnia 10 grudnia 2004 r. znak: ZO/ZE/JT/FF/1629/2004, z dnia 13 grudnia 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1639/2004, z dnia 15 grudnia 2004 r. znak: ZP/ZO/OT/1670/2004, z dnia 16 grudnia 2004 r. znak: OO/OT/1689/2004 oraz z dnia 16 grudnia 2004 r. znak: ZO/OO/OT/1693/2004

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/48A/2717/W/2/2004/MS z dnia 30 lipca 2004 r., koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/10D/2717/W/2/2004/MS z dnia z dnia 30 lipca 2004 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/12D/2717/W/2/2004/MS z dnia 30 lipca 2004 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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



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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Wójcik", written over a faint, larger signature.

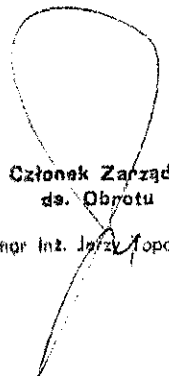
Wiesław Wójcik

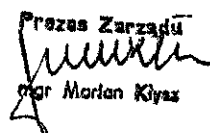
Otrzymuje:
ENION S.A.
ul. Łagiewnicka 60
30-417 Kraków

ENION Spółka Akcyjna
ul. Łagiewnicka 60
30-417 Kraków
(1)



**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ENION S.A.
Z SIEDZIBĄ W KRAKOWIE**


Członek Zarządu
ds. Obrotu
mgr inż. Jarzy Topolski


Prezes Zarządu
mgr Marlen Kiyaz

2005 ROK

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.....
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ENION Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie, zwana dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka,
- b) Oddział w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny,
- c) Oddział w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa,
- d) Oddział w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków,
- e) Oddział w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów.

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 przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na 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 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
- 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. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV,
- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
 - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
 - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
 - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

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

- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin w roku kalendarzowym.
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1. i 1.4.2., określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W 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.

Przez warunki, o których mowa wyżej rozumie się między innymi:

- 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 jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Grafiki obciążeń** – zbiór danych określających planowane wielkości, wprowadzenia do sieci energii elektrycznej lub jej poboru przez jednostkę grafikową, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych rynku bilansującego.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5. **Najwyższe napięcie (NN)** - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 2.6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.10. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.11. **Przyłącze** – odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

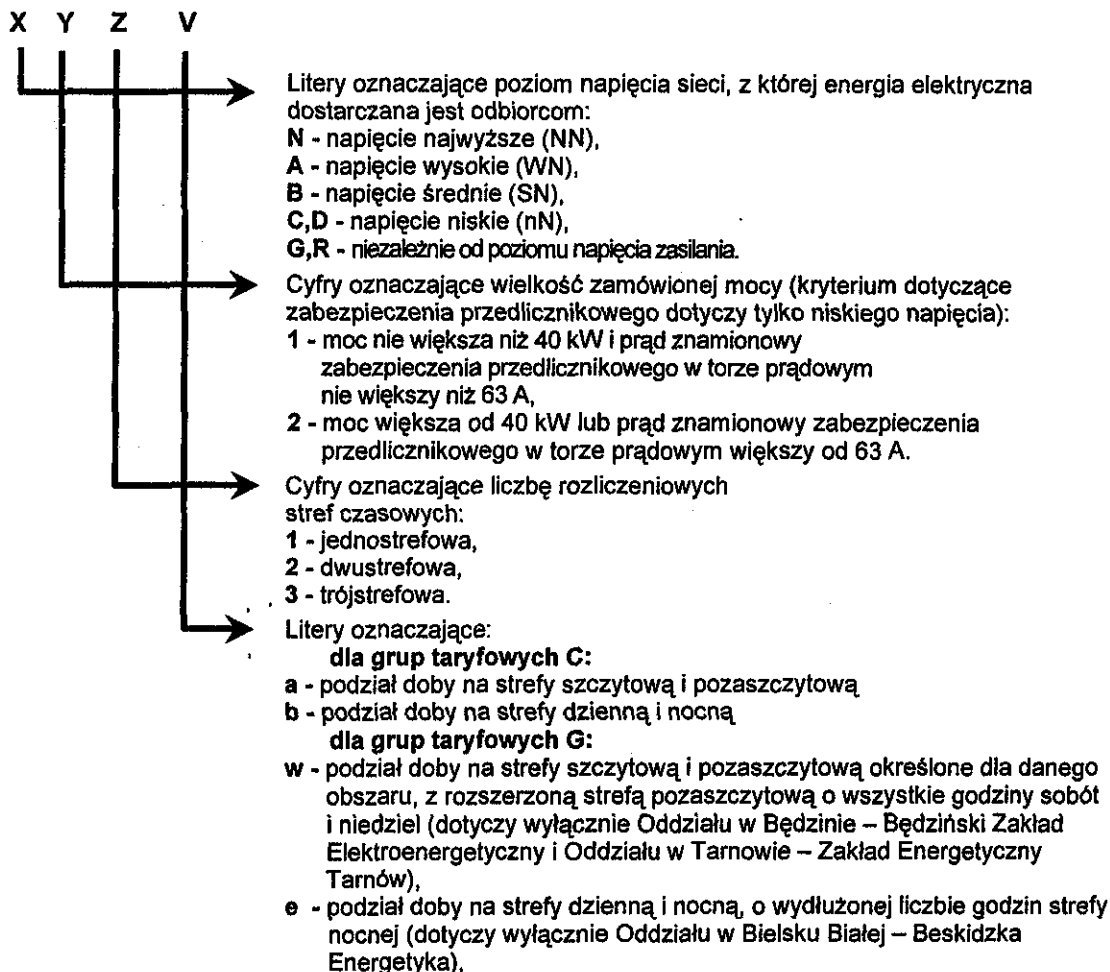
- 2.13. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.14. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.15. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.16. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.17. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.18. **Tangens ϕ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.
- 2.19. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.20. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych odpowiednich dla obszarów zdefiniowanych w pkt. 1.1.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

a) dla Oddziału w Bielsku Białej:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e, R.

- b) dla Oddziału w Będzinie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- c) dla Oddziału w Częstochowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G13, R.
(grupa taryfowa D11 zastępuje dotychczasową grupę taryfową C11o).
- Odbiorcy z dotychczasowych grup taryfowych G11g i G11l są rozliczani wg cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej G11.
- d) dla Oddziału w Krakowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23 oraz A23 EWN,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, R.
- e) dla Oddziału w Tarnowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12w, R.
(grupa taryfowa D11 zastępuje dotychczasową grupę taryfową D11t zaś grupa taryfowa C11 grupę taryfową D11i).
- 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, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, 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 i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.5. Grupa taryfowa G12e (eko-premium - o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz cenach i stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12) ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, którzy spełniają warunki ujęte w pkt 3.1.4. oraz zawarli stosowną umowę ze sprzedawcą.
- 3.1.6. Grupa taryfowa G13 ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, którzy spełniają warunki ujęte w pkt. 3.1.4. oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 MWh.
- 3.1.7. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen i stawek opłat właściwych dla grup odbiorców B i C.
- 3.1.8. Do grupy taryfowej D11 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodów i zachodów słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.
- W grupie taryfowej D11:
- zasilanie wydzielonych obwodów odbywa się z punktu zasilania (PZ) wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz przekaźnik zmierzchowy lub astronomiczny zegar sterujący godzinami włączania i wyłączania urządzeń;
 - moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych odbiorników.
- Ustalone dla grupy taryfowej D11 ceny i stawki opłat nie uwzględniają kosztów eksploatacji punktów świetlnych (w szczególności konserwacji i wymiany źródeł światła). Zasady odpłatności za eksploatację punktów świetlnych określa się w odrębnej umowie.
- 3.1.9. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.10. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.11. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.12. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.13. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.1.14. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1. oraz z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23, A23 EWN, B23 i G13:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

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

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 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 grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	8 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby *	10 godzin w ciągu doby *

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, G12 określa sprzedawca energii elektrycznej.

- 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e dla Oddziału w Bielsku Białej:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

- 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w dla Oddziału w Będzinie i Tarnowie:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i niedziel

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

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

3.3.1.1. Dla Oddziału w Bielsku Białej:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23,
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12e,
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa,

3.3.1.2. Dla Oddziału w Będzinie:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A21, A23, B21, B22, B23,
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12w,
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa,

3.3.1.3. Dla Oddziału w Częstochowie:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23,
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, D11, G11, G12, G13,
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa,

3.3.1.4. Dla Oddziału w Krakowie:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, A23 EWN, B11, B21, B22, B23,
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12,
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa,

*Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie*

3.3.1.5. Dla Oddziału w Tarnowie:

- a) 10 dni dla odbiorców grup taryfowych : N23, A23, B11, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, D11,
- d) 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12w,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.2. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.4. 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.

3.3.5. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., 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.

3.3.6. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

3.3.7. W przypadku zmiany cen i stawek w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo - rozliczeniowe.

- 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 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 pkt. 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 przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.15. 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

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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 urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 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 pkt. 3.1.9. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie stawka opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.
- 4.2.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej określonej w taryfie, dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s * P + \sum_{i=1}^n S_{zi} * E_i$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w zł,
 - S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
 - P - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4., wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 - S_{zi} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w i-tej strefie czasowej, wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
 - E_i - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.
- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zi} , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej.
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej (S_{zi}).
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą sprzedawcy jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20%.
- 5.2.6. 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.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres w którym, przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:
 - a) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
 - b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
 - c) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone według zasad:

dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.6. i pkt. 5.3.7.,

dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.8.,

dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.3.9.

- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej strefie czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
 S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego dla napięcia o poziomie n, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
 A - energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii,
 $\text{tg} \varphi$ - współczynnik określony w pkt. 2.18.,
 $\text{tg} \varphi_0$ - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.5.

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik $\text{tg}\varphi$ wyznacza się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej 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_{ZVn} .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt. 1.4. niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi $b_r = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- | | | |
|----|--|------------|
| a) | za nieprzyjęcie 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, przerwane go z powodu awarii sieci _____ | 7,59 zł, |
| d) | za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, 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 niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV _____ | 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, |

*Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie*

- | | | |
|----|---|-----------|
| l) | 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 nieudzielenie, 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 NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

- 7.2.1. 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,
- 7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.3. 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 lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.3.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 7.3.3. Ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

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

7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.4.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia _____

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,

125 kWh

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.5.3. Ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego _____

3000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika _____

6000 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) dla układu 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 amperach [A],

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 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 przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	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 pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
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 przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, zgodnie z umową, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2. pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 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 według 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 innych niż określone w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	zasilanie napowietrzne	zasilanie kablowe
IV	87,00	107,00
V	98,00	123,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **35,00 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	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 **:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego ***	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika 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.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
	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 opłata wynosi:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	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 opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą - za każdą następną	23,40 5,00
5.	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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku pierwszego sprawdzenia przyłączonego obiektu

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BIELSKU BIAŁEJ – BESKIDZKA ENERGETYKA****10.1.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- w szczycie przedpołudniowym	152,57	
- w szczycie popołudniowym	217,76	
- w pozostałych godzinach doby	100,61	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	105,00	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,50	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	5,50	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	105,00	

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

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

10.1.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	133,10	131,00		
- szczytową			167,06	
- pozaszczytową			90,39	
- w szczycie przedpołudniowym				152,57
- w szczycie popołudniowym				217,76
- w pozostałych godzinach doby				100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	31,40	76,20	76,20	76,20
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	59,87	38,91	31,22	24,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,60	7,10	7,10	7,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	31,40	76,20	76,20	76,20

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

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

*Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie*

10.1.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1350		
- szczytową		0,1928	
- pozaszczytową		0,0930	
- dzienną			0,1711
- nocną			0,0923
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	5,00		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1145	0,0918	0,1023
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,44		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,00		

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

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

10.1.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1338		
- szczytową		0,2010	
- pozaszczytową		0,0934	
- dzienną			0,1928
- nocną			0,0910
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1057	0,1042	0,1038
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,52		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90		

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

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

10.1.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	D11	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1299	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1020	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	0,52	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90	

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

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

10.1.6. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12e dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12e
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1405	
- dzienną		0,1659
- nocną		0,0999
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,82	1,82
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1340	
- dzienny		0,1400
- nocny		0,0275
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	1,63	1,64
- przy instalacji 3 - fazowej	3,59	4,14

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

10.1.7. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1357
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	2,65
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1067
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	2,65

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

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

10.2. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BĘDZINIE – BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY

10.2.1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych A21, A23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A21	A23
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	132,53	
- w szczycie przedpołudniowym		152,57
- w szczycie popołudniowym		217,76
- w pozostałych godzinach doby		100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	105,00	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej dla odbiorcy specjalnego w zł/MWh	4,05	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,60	5,50
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	2,79	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	105,00	

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

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

10.2.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21, B22, B23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B22	B23
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- całodobową	131,00		
- szczytową		166,06	
- pozaszczytową		90,44	
- w szczycie przedpołudniowym			152,57
- w szczycie popołudniowym			217,76
- w pozostałych godzinach doby			100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	105,00		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
- całodobowy	56,12		
- szczytowy		72,72	
- pozaszczytowy		33,34	
- w szczycie przedpołudniowym			22,32
- w szczycie popołudniowym			55,65
- w pozostałych godzinach doby			3,23
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	7,10	7,10	6,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	105,00		

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.2.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

GENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1349		
- szczytową		0,1857	
- pozaszczytową		0,1032	
- dzienną			0,1667
- nocną			0,0955
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	9,30		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1696		
- szczytowy		0,1727	
- pozaszczytowy		0,1249	
- dzienny			0,1602
- nocny			0,0934
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	5,25	5,16	5,09
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,30		

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

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

10.2.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1358		
- szczytową		0,2014	
- pozaszczytową		0,0952	
- dzienną			0,2163
- nocną			0,0823
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1853		
- szczytowy		0,1460	
- pozaszczytowy		0,0660	
- dzienny			0,1080
- nocny			0,0935
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh-m-c	0,73		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90		

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

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

10.2.5. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1405		
- dzienną		0,1659	
- nocną		0,0999	
- szczytową			0,1781
- pozaszczytową			0,0990
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,42	1,57	1,57
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1339		
- dzienny		0,1434	
- nocny		0,0291	
- szczytowy			0,2117
- pozaszczytowy			0,0287
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 - fazowej	1,71	3,22	3,27
- przy instalacji 3 - fazowej	2,52	4,37	4,42

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

10.2.6. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1359
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	2,90
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1955
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	3,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	2,90

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.3. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W CZĘSTOCHOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA

10.3.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- w szczycie przedpołudniowym	152,57	
- w szczycie popołudniowym	217,76	
- w pozostałych godzinach doby	100,61	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	300,00	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	19,12	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	3,75	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	300,00	

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

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

10.3.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	133,10	131,00		
- szczytową			169,38	
- pozaszczytową			92,25	
- w szczycie przedpołudniowym				152,57
- w szczycie popołudniowym				217,76
- w pozostałych godzinach doby				100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	24,10	105,00	105,00	105,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	81,22	93,05	82,72	40,90
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	5,00	7,10	7,10	5,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	24,10	105,00	105,00	105,00

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.3.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1334		
- szczytową		0,1645	
- pozaszczytową		0,1140	
- dzienną			0,1901
- nocną			0,0635
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	9,30		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1454	0,1311	0,1071
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	13,20		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,30		

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

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

10.3.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1356		
- szczytową		0,2322	
- pozaszczytową		0,0595	
- dzienną			0,2100
- nocną			0,0434
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,20	2,90	2,90
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2110	0,1260	0,1372
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	0,94	1,55	1,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,20	2,90	2,90

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

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

10.3.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	D11	
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1296	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1221	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,88	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90	

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

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

10.3.6. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1405	
- dzienną		0,1659
- nocną		0,0999
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,42	1,57
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1516	
- dzienny		0,1461
- nocny		0,0173
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	0,89	2,73
- przy instalacji 3 - fazowej	2,19	4,37

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.3.7. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G13 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G13
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- w szczycie przedpołudniowym	0,1508
- w szczycie popołudniowym	0,2312
- w pozostałych godzinach doby	0,1029
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	
- w szczycie przedpołudniowym	0,0918
- w szczycie popołudniowym	0,1560
- w pozostałych godzinach doby	0,0176
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	4,35

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

10.3.8. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1399
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	0,90
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2183
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	0,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	0,90

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.4. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W KRAKOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW

10.4.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23 EWN dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A23 EWN
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	152,57
- w szczycie popołudniowym	217,76
- w pozostałych godzinach doby	93,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	56,40
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,40
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	56,40

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

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

10.4.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A23
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	152,57
- w szczycie popołudniowym	217,76
- w pozostałych godzinach doby	100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	56,40
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,52
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	56,40

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.4.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	133,10	131,00		
- szczytową			168,05	
- pozaszczytową			90,68	
- w szczycie przedpołudniowym				152,57
- w szczycie popołudniowym				217,76
- w pozostałych godzinach doby				100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	23,50			
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	49,75	44,63	44,17	16,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	2,82			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	23,50			

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

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

10.4.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1335		
- szczytową		0,1825	
- pozaszczytową		0,0985	
- dzienną			0,1696
- nocną			0,0903
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	8,80		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0912	0,0921	0,0724
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	6,50		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	8,80		

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.4.5. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1343		
- szczytową		0,2109	
- pozaszczytową		0,0832	
- dzienną			0,2192
- nocną			0,0677
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1368	0,0625	0,0625
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	3,80		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90		

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

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

10.4.6. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1405	
- dzienną		0,1659
- nocną		0,0999
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,82	1,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1491	
- dzienny		0,1542
- nocny		0,0298
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	0,93	3,24
- przy instalacji 3 - fazowej	2,19	4,40

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.4.7. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1397
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	2,90
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2300
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	2,53
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	2,90

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

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

10.5. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W TARNOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY TARNÓW

10.5.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej N23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	N23
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	152,57
- w szczycie popołudniowym	217,76
- w pozostałych godzinach doby	100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	180,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	30,00
- w szczycie popołudniowym	65,00
- w pozostałych godzinach doby	2,90
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	180,00

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

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

10.5.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A23
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	152,57
- w szczycie popołudniowym	217,76
- w pozostałych godzinach doby	100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	180,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	26,25
- w szczycie popołudniowym	63,00
- w pozostałych godzinach doby	3,15
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	180,00

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.5.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	133,10	131,00		
- szczytową			169,36	
- pozaszczytową			91,44	
- w szczycie przedpołudniowym				152,57
- w szczycie popołudniowym				217,76
- w pozostałych godzinach doby				100,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	51,00	78,00	78,00	78,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	84,12	58,40		
- szczytowy			59,40	
- pozaszczytowy			41,52	
- w szczycie przedpołudniowym				92,83
- w szczycie popołudniowym				147,90
- w pozostałych godzinach doby				18,96
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,35	7,10	7,10	7,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	51,00	78,00	78,00	78,00

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

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

*Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie*

10.5.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1345		
- szczytową		0,1830	
- pozaszczytową		0,0992	
- dzienną			0,1664
- nocną			0,1010
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	9,30		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1515		
- szczytowy		0,1624	
- pozaszczytowy		0,0964	
- dzienny			0,1405
- nocny			0,0396
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	10,80		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,30		

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

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

10.5.5. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1337		
- szczytową		0,1825	
- pozaszczytową		0,1123	
- dzienną			0,1846
- nocną			0,0899
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1799		
- szczytowy		0,1754	
- pozaszczytowy		0,0962	
- dzienny			0,1592
- nocny			0,0951
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,60		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90		

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

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

10.5.6. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	D11
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1308
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,90
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1277
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,60
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,90

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

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

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10.5.7. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1405		
- dzienną		0,1659	
- nocną		0,0999	
- szczytową			0,1781
- pozaszczytową			0,0990
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,96	1,57	1,57
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1526		
- dzienny		0,1843	
- nocny		0,0347	
- szczytowy			0,1823
- pozaszczytowy			0,0287
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 - fazowej	1,47	3,53	40,98
- przy instalacji 3 - fazowej	2,83	5,00	40,98

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupuujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

10.5.8. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobową	0,1350
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	2,80
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1864
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę**	2,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupuujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupuujących jedynie usługi przesyłowe

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Załącznik

**Wykaz gmin i miejscowości
objętych poszczególnymi obszarami działania sprzedawcy**

Oddział w Bielsku Białej**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka:**

Andrychów, Bestwina, Bielsko-Biała, Brenna, Brzeszcze, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Cieszyn, Chełmek, Chybie, Czechowice-Dziedzice, Czernichów, Dębowiec, Gilowice, Goleiszów, Hażlach, Istebna, Jasienica, Jaworze, Jeleśnia, Kalwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lanckorona, Lipowa, Łękawica, Łodygowice, Maków Podhalański, Millówka, Mucharz, Osiek, Oświęcim, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skoczów, Spytkowice, Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka, Ślemień, Świnna, Szczyrk, Tomice, Ujszoły, Ustroń, Wadowice, Węgierska Górka, Wieprz, Wilamowice, Wilkowice, Wiśla, Zator, Zawoja, Zembrzyce, Żywiec.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka:

Libiąż, Pawłowice, Sułkowice, Zebrzydowice.

Oddział w Będzinie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny:**

Babice, Będzin, Bobrowniki, Bolesław, Bukowno, Chrzanów, Czeladź, Dąbrowa Górnicza, Imielin, Jaworzno, Klucze, Łazy, Miasteczko Śląskie, Mierzęcice, Mysłowice, Ogrodzieniec, Ożarówce, Pilica, Poręba, Psary, Siewierz, Sławków, Sosnowiec, Trzebinia, Wojkowice, Wolbrom, Zawiercie, Żarnowiec.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny:

Alwernia, Chełm Śląski, Gołcza, Jerzmanowice-Przegonia, Krzeszowice, Libiąż, Olkusz, Trzyciąż.

Oddział w Częstochowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa:**

Błachownia, Boronów, Ciasna, Częstochowa, Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kalety, Kamienica Polska, Kłobuck, Kłomnice, Kochanowice, Koniecpol, Konopiska, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyce, Kruszyna, Krzepice, Lelów, Lipie, Lubliniec, Miedźno, Moskorzew, Mstów, Mykanów, Myszków, Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olsztyn, Opatów, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radłów, Rędziny, Rudniki, Secemin, Starcza, Strzelce Wielkie, Szczekociny, Włodowice, Woźniki, Wręczyca Wielka, Żarki, Żyto.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa:

Olesno.

Oddział w Krakowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków:**

Biały Dunajec, Biecz, Biskupice, Bobowa, Bukowina Tatrzańska, Chełmiec, Czarny Dunajec, Czernichów, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Gorlice, Gródek n. Dunajcem, Grybów, Igołomia-Wawrzeńczyce, Iwanowice, Jabłonka, Jodłownik, Jordanów, Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Klaj, Kocmyrzów-Luborzyca, Koniusza, Korzenna, Kościelisko, Kraków, Krościenko n. Dunajcem, Krynica, Laskowa, Limanowa, Lipinki, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łabowa, Łapsze Niżne, Łącko, Łososina Dolna, Łukowica, Łuzna, Michałowice, Miechów, Mogilany, Moszczenica, Mszana Dolna, Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepołomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz, Nowy Targ, Ochotnica Dolna, Pałacznica, Pcim, Piwniczna, Podegrodzie, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka, Raciechowice, Radziemice, Ropa, Rytro, Sękowa, Siepraw, Skala, Skawina, Słomniki, Słupnice, Spytkowice, Stary Sącz, Sułkowice, Sułoszowa, Szaflary, Szczawnica, Świątniki Górne, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane, Zielonki.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków:

Alwernia, Jerzmanowice-Przegonia, Jordanów, Krzeszowice, Gołcza, Tokarnia, Trzyciąż, Bystra-Sidzina, Brzeźnica, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Łapanów, Chrzanów, Olkusz, Maków Podhalański, Iwkowa, Lipnica Murowana, Żegocina, Ciężkowice, Czchów.

Oddział w Tarnowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów:**

Bochnia, Bolesław, Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Czarna, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębno, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Jodłowa, Lisia Góra, Mędrzechów, Nowy Wiśnicz, Pilzno, Pleśna, Radgoszcz, Radłów, Radomyśl Wielki, Ryglice, Rzepiennik Strzyżewski, Rzezawa, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Szerzyny, Tarnów, Trzciana, Tuchów, Wadowice Górne, Wierzchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Żabno, Żyraków.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów:

Ciężkowice, Czchów, Iwkowa, Lipnica Murowana, Łapanów, Olesno, Żegocina.