PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 15 stycznia 2009 r.

DTA-4211-125(13)/2008/2009/2717/II/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego ENION GRUPA TAURON Spółka Akcyjna – obecnie **ENION Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie,** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2008 r. znak: DO/OT/JT/TL/3087/W/2008 uzupełnionym pismami: z dnia 18 listopada 2008 r. znak: DO/OT/JT/TL/3247/W/2008, z dnia 17 grudnia 2008 r. znak: ZD/DO/PO/JT/3607/W/2008, z dnia 29 grudnia 2008 r. znak: DO/OT/JT/TL/3688/W/2008, z dnia 12 stycznia 2009 r. znak: DO/OT/JT/TL/101/W/2009 oraz z dnia 14 stycznia 2009 r. znak: DO/OT/AS/167/W/2009

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.). Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która wejdzie w życie z dniem 1 marca 2009 r., co znalazło odzwierciedlenie

w wysokości składników zmiennych stawek sieciowych, które ustalone zostały w dwóch wariantach, tj. obowiązujących do 28 lutego 2009 r. i obowiązujących od 1 marca 2009 r.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Otrzymuje:
1. ENION S.A.
ul. Zawiła 65L
30-390 Kraków

2. a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

DT.DTA.4211.125(13)/2008/2009/27317/II/DW

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ENION
Spółka Akcyjna

TARYFA
ENION S.A.
Z SIEDZIBĄ W KRAKOWIE

ENION Spółka Akcyjna
ul. Zawiła 65 L
30-390 Kraków (4)

PROKURENT
mgr inż. Jerzy Topolski

Wiceprezes Zarządu
ds. Dystrybucji
mgr inż. Piotr Ordyna

KRAKÓW 2009 ROK

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII .....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Marek Woszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez ENION S.A. zwaną dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci ENION S.A., w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, 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 Przedsiębiorstwa, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

1.2. Taryfa określa:

1.2.1. Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;

1.2.2. Sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;

1.2.3. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;

1.2.4. Stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;

1.2.5. Sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;

1.2.6. Sposób ustalania opłat za:
a) ponadumowny pobór energii biernej,
b) przekroczenia mocy umownej,
c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.2.7. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT",

PREZES
Marek Woszczyk

e) komunikat Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) komunikat Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT oraz rozporządzeniach taryfowym i systemowym.
W taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:

a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.4. **Najwyższe napięcie (NN)** - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

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

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

2.9. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.

2.10. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2.11. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

2.13. **Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.14. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

2.15. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.16. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej dostawcy), plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

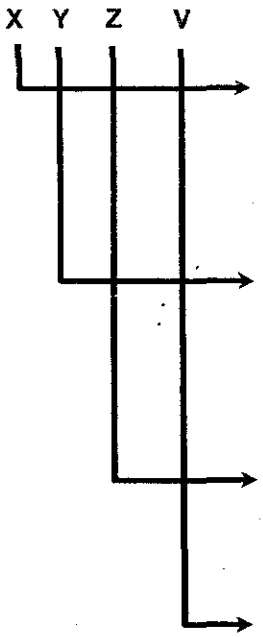
Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według 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:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
N - napięcie najwyższe (NN),
A - napięcie wysokie (WN),
B - napięcie średnie (SN),
C, D - napięcie niskie (nN),
G, R - niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

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

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

Litery oznaczające:
dla grup C:
a - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową
b - podział doby na strefy dzienną i nocną
dla grup G:
w - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową określone dla danego obszaru, z rozszerzoną strefą pozaszczytową o wszystkie godziny sobót i niedziel (dotyczy wyłącznie Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny i Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów),
e - podział doby na strefy dzienną i nocną, o wydłużonej liczbie godzin strefy nocnej (dotyczy wyłącznie Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka),

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.

Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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.

d) dla Oddziału w Krakowie:
- 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,
- 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.

3.1.4. Do grup G kwalifikuje się odbiorców, pobierających energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, 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, hospicja, 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 hydrofomi, 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 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 z przedsiębiorstwem.

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.

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.1.7. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację 3-fazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup 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.

3.1.9. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.10. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omłotów, 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.

3.1.11. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa. 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.

3.1.12. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

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

3.1.14. Odbiorca, który ze względu na przyjęty w przedsiębiorstwie energetycznym podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów o których mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.15. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią przedsiębiorstwa zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.1.16. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, 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 3.1.11. i 4.3.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23, 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 Przedsiębiorstwo.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

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 świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

a) 1 dekada dla odbiorców grup taryfowych: N23, A21, 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) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12e, G12w, G13,
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.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

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

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.3.6. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla dostawy energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, 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.

3.3.7. 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 przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.8. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.7. odpowiednio odejmuje się.

3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością przedsiębiorstwa, 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 o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.10. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością przedsiębiorstwa, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.9.

3.3.11. 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.

3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Marek Woszczyk

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

a) na napięciu nN _____ 71,74 zł,
b) na napięciu SN _____ 107,61 zł,
c) na napięciu WN _____ 134,52 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, Przedsiębiorstwo 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 na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{j=1}^{k} S_{ZVnj} \times E_{oij} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w [MW] lub [kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{ZVnj} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „j", [w zł/MWh] lub [zł/kWh];
- E_{oij} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „j" w [MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- S_{oSJ} – stawka jakościowa, w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w [MWh];
- O_A – opłata abonamentowa [w zł] pobierana zgodnie z pkt 4.3. taryfy;
- k – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt 4.1.1., i składnika S_{SVn}, z zastrzeżeniem pkt 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców grup G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt 4.1.1. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.5.

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

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

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

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

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

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.10.,

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

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.10.

4.1.10. Opłat , o których mowa w pkt 4.1.9. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.

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

4.1.12. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobierana od odbiorcy z grupy G podlega korekcie wyłącznie w przypadku dokonywania korekt z przyczyn określonych w pkt 3.4.1. W takim przypadku korekcie podlega również zakwalifikowanie odbiorcy grupy taryfowej G do odpowiedniego przedziału zużycia energii, wynikającego z art. 10 ustawy o KDT.

4.2. MOC UMOWNA

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

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

4.2.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez przedsiębiorstwo, warunków zmiany mocy jednak nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą przedsiębiorstwa w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.

4.2.5. 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.

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

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

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
za zgodność z oryginałem

WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

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

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

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.3.3. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.3.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej określonej w taryfie, dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

4.4. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

a) współczynnikowi mocy **tgφ** wyższemu od umownego współczynnika **tgφ$_0$** (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika **tgφ$_0$** lub

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

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

4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika **tgφ$_0$**- gdy **tgφ> tgφ$_0$** zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.4.4. Wartość współczynnika mocy **tgφ$_0$** określa się w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości **tgφ$_0$**= 0,4 chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy **tgφ$_0$** nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika **tgφ$_0$** nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość **tgφ$_0$** = 0,4.

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI ENION S.A.
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

4.4.5. Wartość współczynnika mocy **tgφ** określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVArh lub kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh] z zastrzeżeniem pkt 4.4.7.

4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\mathbf{tg\varphi_0}$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.4.1. lit. a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $\mathbf{O_b}$ - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $\mathbf{C_{rk}}$ - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
- **k** - ustalona w pkt 4.4.9. krotność ceny $\mathbf{C_{rk}}$,
- $\mathbf{tg\varphi_0}$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.,
- **tgφ** - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- **A** - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

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

Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 4.4.6. z uwzględnieniem współczynnika **tgφ** ustalonego wg wzoru:

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

gdzie:

- $\mathbf{\Delta E_b}$ - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVArh,
- $\mathbf{tg\varphi_0}$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.,
- **A** - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

4.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.4.9. taryfy krotności **k** ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

4.4.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt.4.4.6. i 4.4.8. wynosi:

Lp.	Odbiorcy	Kryterium podziału	Krotność k Ceny C_{rk}	
			2009	2010
1	Odbiorcy końcowi, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu:	nN	2,75	3,00
		SN*	1,00	1,00
		NN, WN	0,375	0,50
2	Odbiorcy grupy taryfowej B23		0,75	1,00

* Nie dotyczy grupy taryfowej B23

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

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

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

5.2.1. Za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139);

5.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.4. 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 - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.5. Za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.6. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.7. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia; o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.8. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.9. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Marek Woszczyk

5.2.10. Za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.;

5.2.11. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2.1.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

6.2.1. Wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

6.2.2. 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.

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

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

6.4.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woszczyk

6.4.2. 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.

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

6.5.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.

6.5.2. Ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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_o _____ **300 kWh.**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 6.2., 6.4., i 6.5., są ilościami maksymalnymi i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

6.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **44,84 zł** kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 **105,00 zł** **131,30 zł** **175,05 zł**
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **102,23 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **44,84 zł**
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty, których urządzenia , instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
b) grupa III – podmioty, których urządzenia , instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

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

7.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 7.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.5 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze), dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

7.6 W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

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

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

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

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

7.11 Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Grupa przyłączeniowa	**Stawka opłaty S_m w zł/kW**	
	Za przyłączenie przyłączem napowietrznym	Za przyłączenie przyłączem kablowym
IV	96,73	119,30
V	108,55	136,50
VI – gdy jest budowane przyłącze	96,73	119,30
VI – podłączenie do istniejącej sieci	7,20	

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **38,70 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii	
	a) na napięciu nN	**71,74**
	b) na napięciu SN	**107,61**
	c) na napięciu WN	**134,52**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**:	
	a) bezpośredniego	**71,74**
	b) półpośredniego	**107,61**
	c) pośredniego	**152,46**
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	**102,23 zł** w przypadku kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo i dodatkowo **44,84 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **44,84 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	**89,69**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa	**44,84**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	**197,29**
	b) w sieci SN	**286,97**
	c) w sieci WN	**403,58**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	 **25,06** **5,27**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	**96,73**

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

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

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsca ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a przedsiębiorstwem w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi przedsiębiorstwo.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BIELSKU BIAŁEJ – BESKIDZKA ENERGETYKA

9.1.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	9,16
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	8,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.1.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	64,94	56,71	52,17	32,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	62,81	54,85	50,46	31,92
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,80	5,50	5,50	5,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32			
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	39,00	84,80	84,80	84,80

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.1.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1355	0,1140	0,1080
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1311	0,1103	0,1045
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,40		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.1.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1420	0,1115	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1374	0,1079	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,80		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23		
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.1.5. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,80
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:	
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.1.6. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12e dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12e
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*		
- całodobowy	0,1704	
- dzienny		0,1762
- nocny		0,0364
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**		
- całodobowy	0,1648	
- dzienny		0,1705
- nocny		0,0352
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 – fazowej	1,50	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	2,80	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:		
- poniżej 500 kWh	0,36	
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54	
- powyżej 1200 kWh	4,86	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:		
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12	2,12
- w cyklu 6-miesięcznym	0,71	0,71

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.1.7. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1464
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1416
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,80
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:	
- niskiego napięcia	1,34
- średniego napięcia	3,32
- wysokich i najwyższych napięć	6,19
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.2. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BĘDZINIE – BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY

9.2.1. Stawki opłat w grupach taryfowych A21, A23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	A21	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	6,80	9,16
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	6,58	8,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19	
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27	

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.2.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B22, B23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	56,71	52,17	24,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	54,85	50,46	23,41
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,50		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32		
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	84,80		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.2.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1355	0,1140	0,1080
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1311	0,1103	0,1045
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,80		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Marek Woszczyk

9.2.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Będzinie - Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1530	0,1025	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1480	0,0992	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,15		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23		
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.2.5. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Będzinie - Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*			
- całodobowy	0,1704		
- dzienny		0,1762	
- nocny		0,0364	
- szczytowy			0,2259
- pozaszczytowy			0,0371
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**			
- całodobowy	0,1648		
- dzienny		0,1705	
- nocny		0,0352	
- szczytowy			0,2185
- pozaszczytowy			0,0359
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 – fazowej	1,50	3,40	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	2,80	5,14	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:			
- poniżej 500 kWh	0,36		
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54		
- powyżej 1200 kWh	4,86		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23	4,23	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12	2,12	2,12
- w cyklu 6-miesięcznym	0,71	0,71	0,71

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.2.6. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1714
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1657
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,20
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:	
- niskiego napięcia	1,34
- średniego napięcia	3,32
- wysokich i najwyższych napięć	6,19
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.3. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W CZĘSTOCHOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA

9.3.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	9,16
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	8,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.3.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Częstochowie - Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	64,94	56,71	52,17	32,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	62,81	54,85	50,46	31,92
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,10	5,50	5,50	5,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32			
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	39,00	84,80	84,80	84,80

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.3.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Częstochowie - Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1355	0,1140	0,1080
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1311	0,1103	0,1045
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,80		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.3.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1530	0,1115	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1480	0,1079	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23		
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.3.5. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:	
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.3.6. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*		
- całodobowy	0,1704	
- dzienny		0,1762
- nocny		0,0364
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**		
- całodobowy	0,1648	
- dzienny		0,1705
- nocny		0,0352
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 – fazowej	1,50	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	2,80	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:		
- poniżej 500 kWh	0,36	
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54	
- powyżej 1200 kWh	4,86	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:		
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12	2,12
- w cyklu 6-miesięcznym	0,71	0,71

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.3.7. Stawki opłat w grupie taryfowej G13 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA G13
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	
- w szczycie przedpołudniowym	0,1154
- w szczycie popołudniowym	0,1976
- w pozostałych godzinach doby	0,0218
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	
- w szczycie przedpołudniowym	0,1116
- w szczycie popołudniowym	0,1912
- w pozostałych godzinach doby	0,0211
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
- przy instalacji 1 – fazowej	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:	
- poniżej 500 kWh	0,36
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54
- powyżej 1200 kWh	4,86
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:	
- w cyklu 1-miesięcznym	6,40
- w cyklu 2-miesięcznym	3,20
- w cyklu 6-miesięcznym	1,07

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.3.8. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1714
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1657
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,20
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:	
- niskiego napięcia	1,34
- średniego napięcia	3,32
- wysokich i najwyższych napięć	6,19
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.4. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W KRAKOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW

9.4.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	9,16
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	8,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.4.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	64,94	56,71	52,17	24,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	62,81	54,85	50,46	23,41
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,10	4,30	4,30	4,30
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32			
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	39,00	84,80	84,80	84,80

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.4.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1330	0,1140	0,1038
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1287	0,1103	0,1004
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,80		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.4.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1530	0,0914	0,0886
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1480	0,0884	0,0857
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23		
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.4.5. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*		
- całodobowy	0,1704	
- dzienny		0,1762
- nocny		0,0364
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**		
- całodobowy	0,1648	
- dzienny		0,1705
- nocny		0,0352
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 – fazowej	1,50	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	2,80	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:		
- poniżej 500 kWh	0,36	
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54	
- powyżej 1200 kWh	4,86	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:		
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12	2,12
- w cyklu 6-miesięcznym	0,71	0,71

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.4.6. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1714
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1657
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,20
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:	
- niskiego napięcia	1,34
- średniego napięcia	3,32
- wysokich i najwyższych napięć	6,19
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.5. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W TARNOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY TARNÓW

9.5.1. Stawki opłat w grupie taryfowej N23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	N23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	10,58
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	10,24
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.5.2. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	9,16
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	8,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19
Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy specjalnego w zł/kW/m-c	1,70
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	114,27

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.5.3. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh*	64,94	56,71	52,17	32,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh**	62,81	54,85	50,46	31,92
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,10	5,50	5,50	5,50
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32			
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	39,00	84,80	84,80	84,80

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.5.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1355	0,1140	0,1080
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1311	0,1103	0,1045
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,80		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.5.5. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1530	0,1115	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1480	0,1079	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23		
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12		

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.5.6. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1060
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1026
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:	
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9.5.7. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*			
- całodobowy	0,1704		
- dzienny		0,1762	
- nocny		0,0364	
- szczytowy			0,2259
- pozaszczytowy			0,0371
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**			
- całodobowy	0,1648		
- dzienny		0,1705	
- nocny		0,0352	
- szczytowy			0,2185
- pozaszczytowy			0,0359
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 – fazowej	1,50	3,40	3,40
- przy instalacji 3 – fazowej	2,80	5,14	5,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:			
- poniżej 500 kWh	0,36		
- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54		
- powyżej 1200 kWh	4,86		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c dla odbiorców rozliczanych:			
- w cyklu 1-miesięcznym	4,23	4,23	4,23
- w cyklu 2-miesięcznym	2,12	2,12	2,12
- w cyklu 6-miesięcznym	0,71	0,71	0,71

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

9.5.8. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Tarnowie - Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh*	0,1714
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh**	0,1657
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,80
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:	
- niskiego napięcia	1,34
- średniego napięcia	3,32
- wysokich i najwyższych napięć	6,19
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098

* obowiązuje do dnia 28 lutego 2009 roku

** obowiązuje od dnia 1 marca 2009 roku

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Załącznik

Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania dostawcy

Oddział w Bielsku Białej

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

Andrychów, Bestwina, Bielsko-Biała, Bieruń, Brenna, Brzeszcze, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Chełmek, Chybie, Cieszyn, Czechowice-Dziedzice, Czernichów, Dębowiec, Gilowice, Goleszów, Hażlach, Istebna, Jasienica, Jastrzębie Zdrój, Jaworze, Jeleśnia, Kalwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lipowa, Łękawica, Łodygowice, Milówka, Mucharz, Osiek, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skoczów, Spytkowice, Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka, Szczyrk, Ślemień, Świnna, Tomice, Ujsoły, Ustroń, Wadowice, Węgierska Górka, Wieprz, Wilamowice, Wilkowice, Wisła, Zator, Zawoja, Żebrzydowice, Zembrzyce, Żywiec.

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

Lanckorona, Libiąż, Maków Podhalański, Oświęcim, Pawłowice, Skawina, Sułkowice.

Oddział w Będzinie

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

Będzin, Bobrowniki, Bolesław (pow. olkuski), Bukowno, Chrzanów, Czeladź, Dąbrowa Górnicza, Jaworzno, Klucze, Łazy, Mierzęcice, Mysłowice, Ogrodzieniec, Olkusz, Ożarowice, Pilica, Poręba, Psary, Siewierz, Sławków, Sosnowiec, Wojkowice, Wolbrom, Zawiercie, Żarnowiec.

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

Alwernia, Babice, Charsznica, Chełm Śląski, Gołcza, Imielin, Jerzmanowice-Przeginia, Krzeszowice, Libiąż, Miasteczko Śląskie, Myszków, Sędziszów, Trzebinia, Trzyciąż, Włodowice.

Oddział w Częstochowie

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

Blachownia, 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, Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olesno, Olsztyn, Opatów, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radłów, Rędziny, Rudniki, Secemin, Starcza, Szczekociny, Woźniki, Wręczyca Wielka, Żarki, Żytno.

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

Myszków, Strzelce Wielkie, Włodowice.

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Oddział w Krakowie

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

Biały Dunajec, Biecz, Biskupice, Bobowa, Bukowina Tatrzańska, Bystra-Sidzina, Charsznica, Chełmiec, Czarny Dunajec, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Gorlice, Gródek nad Dunajcem, Grybów, Igołomia-Wawrzeńczyce, Iwanowice, Jabłonka, Jodłownik, Jordanów, Kamienica, Kamionka Wielka, Kłaj, Kocmyrzów-Luborzyca, Koniusza, Korzenna, Koszyce, Kościelisko, Kraków, Krościenko nad Dunajcem, Krynica-Zdrój, Laskowa, Limanowa, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łabowa, Łapsze Niżne, Łącko, Łososina Dolna, Łukowica, Łużna, Michałowice, Mogilany, Moszczenica, Mszana Dolna, Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepołomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz, Nowy Targ, Ochotnica Dolna, Pałecznica, Pcim, Piwniczna-Zdrój, Podegrodzie, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka-Zdrój, Raciechowice, Racławice, Radziemice, Ropa, Rytro, Rzepiennik Strzyżewski, Sękowa, Siepraw, Skała, Słomniki, Słopnice, Stary Sącz, Sułoszowa, Szaflary, Szczawnica, Świątniki Górne, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane, Zawoja, Zielonki.

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

Alwernia, Babice, Biecz, Bochnia, Brzeźnica, Budzów, Chrzanów, Ciężkowice, Czchów, Gołcza, Iwkowa, Jerzmanowice-Przeginia, Kalwaria Zebrzydowska, Kazimierza Wielka, Krzeszowice, Lanckorona, Lipinki, Lipnica Murowana, Łapanów, Maków Podhalański, Miechów, Olkusz, Skawina, Sułkowice, Tokarnia, Trzebinia, Trzyciąż, Żegocina.

Oddział w Tarnowie

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

Bolesław, Borzęcin, Brzesko, Czarna Tarnowska, Dąbrowa Tarnowska, Dębno, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Lipnica Murowana, Lisia Góra, Mędrzechów, Nowy Wiśnicz, Olesno, Pilzno, Pleśna, Radgoszcz, Radłów, Ryglice, Rzezawa, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Tarnów, Trzciana, Tuchów, Wierzchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Żabno, Żyraków,

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

Biecz, Bobowa, Bochnia, Brzostek, Brzyska, Ciężkowice, Czchów, Czermin, Dębica, Dobczyce, Drwina, Frysztak, Gdów, Gródek, Iwkowa, Jodłowa, Kłaj, Kołaczyce, Laskowa, Limanowa, Łapanów, Mielec, Moszczenica, Ostrów, Przecław, Raciechowice, Radomyśl Wielki, Ropczyce, Rzepiennik Strzyżewski, Skołyszyn, Szerzyny, Wadowice, Wielopole Skrzyńskie, Żegocina.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Taryfa ENION S.A. z siedzibą w Krakowie