



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, *AF* grudnia 2007 r.

DTA-4211-36(17)/2007/13854/I/BM

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 **ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 8 listopada 2007 r. znak: DO/OT/MS/1718/2007, uzupełnionym pismami z dnia 20 listopada 2007 r. znak: DO/OT/AK/1789/2007, z dnia 29 listopada 2007 r. znak: DO/OB/EG/1843/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1873/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1880/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1883/2007, z dnia 6 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1892/2007, z dnia 9 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1912/2007, z dnia 10 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MS/1924/2007, z dnia 13 grudnia 2007 r. znak: DO/OT/MR/1981/2007,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.



UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 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.

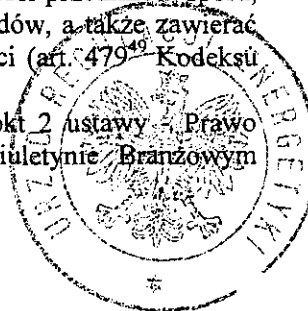
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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
Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Bożenna Możaryn
Bożenna Możaryn

Otrzymuje:

**ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań**

ENE A Operator Sp. z o.o.



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.12.2007 r.

nr CPD: 0211-36(14)PCCP/B354/J/1/P

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
0576
Marek Woszczyk

TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENE A Operator Sp. z o.o.
Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Dystrybucji
Tadeusz Romel

ENE A Operator Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Lech Zak

ENE A Operator Sp. z o.o.
81-108 Poznań, ul. Panny Marii 2
tel. 061 850 41 10, faks 061 850 41 13
REGON 309155390 NIP 792-23-77-160

Poznań, 2008 r.

ENE A Operator Sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

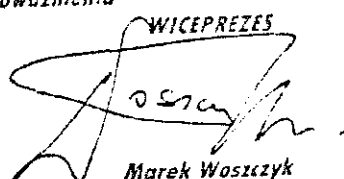
1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
 - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
 - 3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
 - 3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII.....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 4.2. MOC UMOWNA.....
 - 4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI.....
 - 4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
7. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
8. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
10. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

ZAŁĄCZNIK

Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania ENE A Operator Sp. z o.o.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Enea Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej Enea Operator i obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.1. Taryfa określa:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- 2) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
- 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
- 4) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
- 5) opłaty pobierane za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 6) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) sposób ustalania opłat:
 - a) za nielegalne pobieranie energii,
 - b) za ponadumowny pobór energii biernej,
 - c) za przekroczenia mocy umownej,

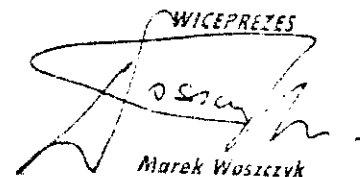
1.2.2. Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone są dla następujących obszarów działania Enea Operator:

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

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

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

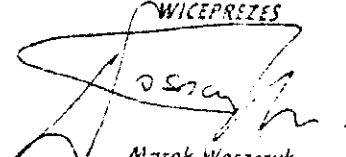
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENE A Operator Sp z o.o.

- 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. zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w *sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zmianami), 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), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 1.4. Stawki opłat zawarte w punkcie 9 zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Do stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorców stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci ENEA Operator usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.8. ENEA Operator pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźszyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

2. DEFINICJE

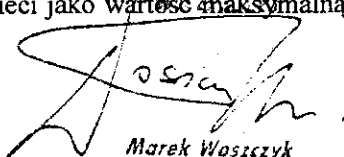
Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci dystrybucyjnej, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - 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 o 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 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.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 1.2.2.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ENEA Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia



Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

- wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii** – należy przez to rozumieć 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.
- 2.8. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączy** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią ENEA Operator świadcząca na rzecz tego podmiotu usługę dystrybucji energii.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do ENEA Operator.
- 2.13. **Sieci dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialna ENEA Operator jako operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.14. **Sprzedawcy** – należy przez to rozumieć podmioty prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez nie wytworzonej lub przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
- 2.15. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA Operator i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

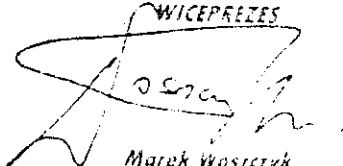
WICERZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej oraz rozliczeń za tę energię.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie do sieci, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową. Przy czym przez umowę kompleksową – należy rozumieć umowę realizowaną przez sprzedawcę, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.19. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom, polegający na utrzymywaniu:
- ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
 - parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.20. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe równe 110 kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu, niedostępne dla odbiorcy, osób postronnych lub oplombowane przez ENEA Operator.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

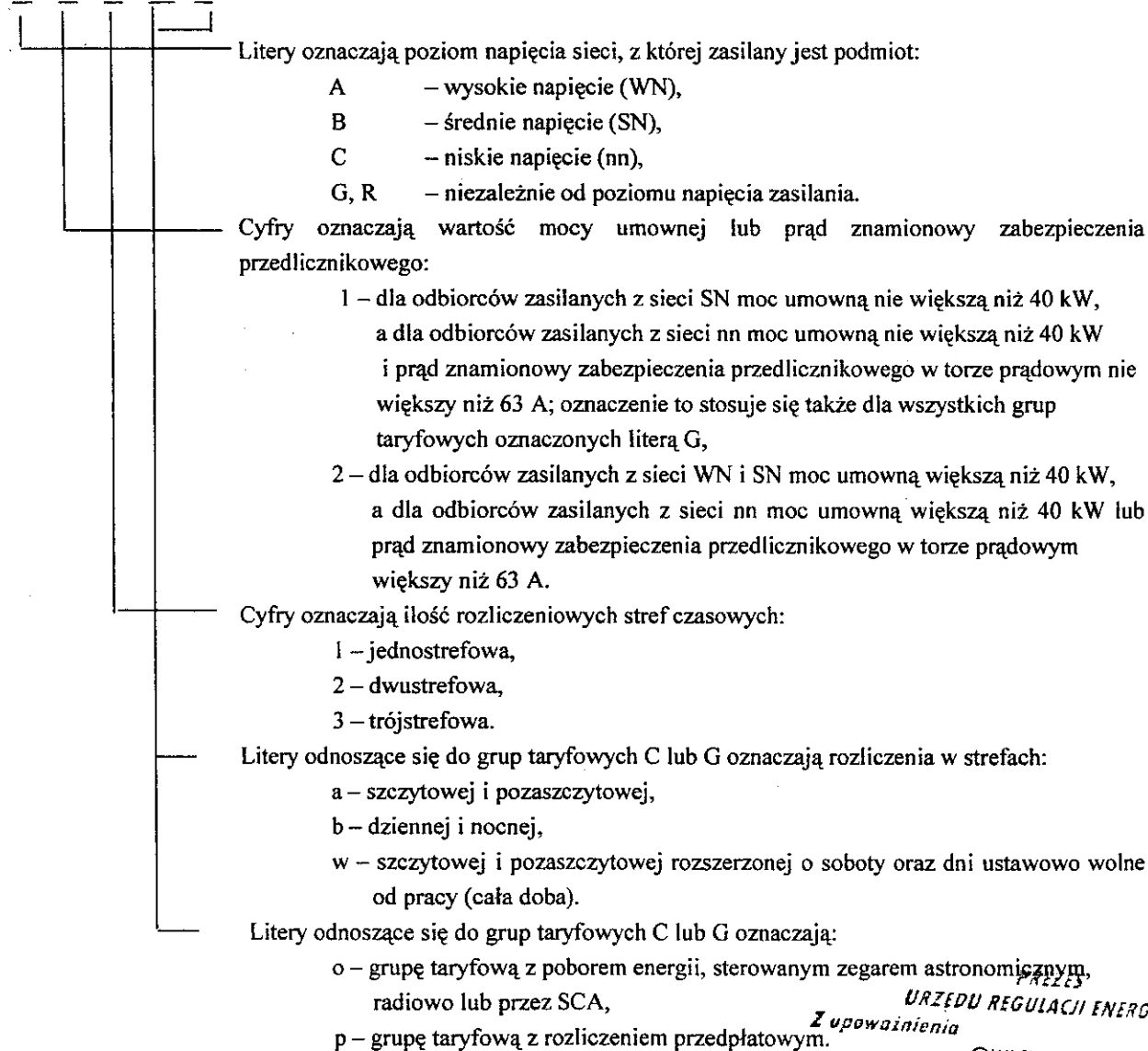
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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

X X X X X

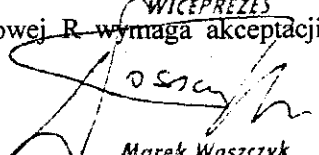


URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 3.1.3. Grupę taryfową C11o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca albo sterowanym radiowo lub przez SCA (sterowanie częstotliwością akustyczną), zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu z ENEA Operator i oplombowanym przez ENEA Operator.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G11, G12, G12w kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
 - b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru administracji ogródków działkowych,
 - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie,
 - e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - g) garaży indywidualnych użytkowników nie związanych z prowadzeniem działalności gospodarczej.
- 3.1.5.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.5.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji ENEA Operator i zawarcia umowy.

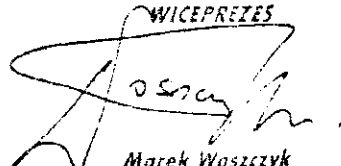
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 3.1.6. Do grup taryfowych C11p, C12ap, C12bp, G11p lub G12p kwalifikuje się odbiorców, spełniających kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C11, C12a, C12b, G11 lub G12, u których ENEA Operator zainstalowała w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.
- 3.1.7.1. Rozliczanie przez ENEA Operator usług dystrybucji świadczonych dla odbiorców, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych, określonych w pkt 9.
- 3.1.7.2. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe obowiązującymi w ENEA Operator,
 - c) ze względu na przyjęty w ENEA Operator podział odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.7.3. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.7.2.c) może wystąpić do ENEA Operator o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.7.4. Odbiorca pobierający energię w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

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

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

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

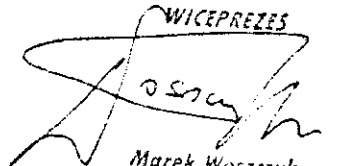
3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B12, przedstawia poniższa tabela:

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

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

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

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

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

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

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

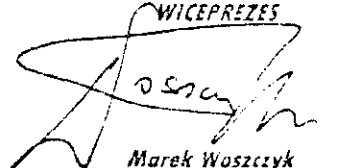
Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22 ⁰⁰ do godziny 7 ⁰⁰ - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa ENEA Operator.

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

PREZES
URZĘDZIEŃ REGULACYJNYCH ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

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

3.3.1.2. Okresy rozliczeniowe, o których mowa w pkt 3.3.1.1. nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których ENEA Operator zainstalowała liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.1.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.1. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.

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

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

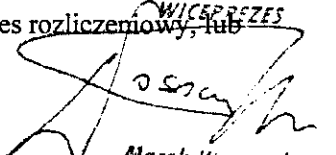
3.3.3.2. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.3.1., powstanie nadpłata za pobraną energię lub niedopłata, to:

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

3.3.4.1. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, ENEA Operator stosuje do rozliczeń stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

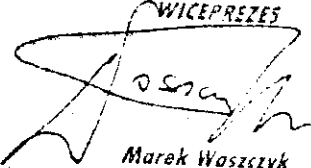
3.3.4.2. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- b) będącego własnością ENEA Operator,
- która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach czasowych, ENEA Operator ustala ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.5. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania w tej samej grupie taryfowej może być rozliczany za dostarczoną energię (za opłatę systemową i sieciową zmienną) według wskazań tego układu.
- 3.3.6.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii dokonuje się po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora. W sytuacji, gdy ENEA Operator z odbiorcą uzgodni zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie napięcia dolnego uzwojenia, odczyty wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez ENEA Operator.
- W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.6.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność ENEA Operator, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez ENEA Operator.
- W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.7.1. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, nie będącymi własnością ENEA Operator oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez ENEA Operator.

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

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

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

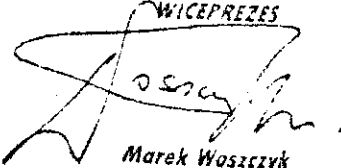
3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, ENEA Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII

- 3.5.1. ENEA Operator jest obowiązana do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na niskim napięciu (nn) - 69,72 zł,
 - b) na średnim napięciu (SN) - 104,58 zł,
 - c) na wysokim napięciu (WN) - 130,73 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \cdot E_{Pik}) + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oS\bar{W}} \cdot E_{Pi} \quad [zł]$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [zł],
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców pobierających energię w gospodarstwie domowym],
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców pobierających energię w gospodarstwie domowym],
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{Pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej k [w MWh lub kWh w strefie czasowej, w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- S_{oSJ} - składnik jakościowy stawki systemowej [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh],
- $S_{oS\bar{W}}$ - składnik wyrównawczy stawki systemowej [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{Pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).


4.1.2.1. W przypadkach:

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

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

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

URZĘDU REGULACJI ENERGII
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Enea Operator Sp. z o.o.

gdzie:

O_{psm} - miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

n - ilość dni liczona odpowiednio od:

- ad. a) dnia przyłączenia podmiotu do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- ad. b) pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
- ad. c) pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

4.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 4.1.2.1.

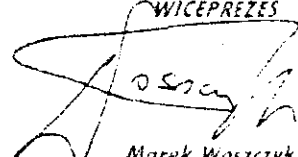
4.1.3.1. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem odbiorców pobierających energię w gospodarstwie domowym, dla których opłata ustalona jest w złotych za miesiąc.

4.1.3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą ENEA Operator, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego zmianą.

4.1.4.1. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 4.1.4.2. W przypadku przyłączenia odbiorców do sieci na okres krótszy niż jeden dzień stosuje się postanowienia punktu 4.1.2.2.

4.1.4.2. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, którzy mogliby być zakwalifikowani do jednej z grup taryfowych G, pobiera się w wysokości równej składnikowi stałemu opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej G11, wyrażonemu w złotych za miesiąc, niezależnie od długości okresu przyłączenia do sieci.

4.1.4.3. Opłaty, za usługę dystrybucji w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

4.1.5.1. Opłatę dystrybucyjną w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako sumę iloczynów:

- a) składnika zmiennego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, wyrażonej w jednostkach energii,
- b) składnika wyrównawczego stawki systemowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, wyrażonej w jednostkach energii,
- c) składnika jakościowego stawki systemowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii zużytej przez tego odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażonej w jednostkach energii.

4.1.5.2. Opłatę, za usługę dystrybucji w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej, określonych dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonych w złotych za jednostkę energii i ilości energii, wyrażonej w jednostkach energii, ustalonej odpowiednio:

- a) jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem punktów b i c. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między Enea Operator, a odbiorcą,
- b) dla ilości energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe – w wysokości równej 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- c) dla ilości energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej - jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala Enea Operator w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie, odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia. Zamówienie mocy

PRZES
DZIAŁU REGULACJI ENERGETY.
Z upoważnienia
WICEPRZES
Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

umownej po terminie, określonym w umowie powoduje przyjęcie do rozliczeń dotychczasowej wartości mocy umownej.

4.2.1.2. Szczegółowe warunki zmiany mocy umownej oraz rozliczeń określa umowa.

4.2.1.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez ENEA Operator warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

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

Za moc pobraną ponad moc umowną, odbiorca ponosi opłatę w wysokości określonej w punkcie 4.2.2.4.

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

4.2.2.3. W przypadkach, gdy miejsce dostarczania znajduje się po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora ENEA Operator, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy ENEA Operator z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych, lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 4.2.2.2.

4.2.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie 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 pkt a).

PREZES
W KRAJOWYM REJESTRZE SĄDOWYM
Z upoważnienia
W KRAJOWYM REJESTRZE SĄDOWYM
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

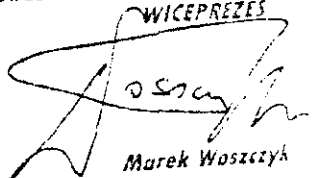
- 4.2.2.5. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczenia, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umową kompleksową moc pobrana kontrolowana jest za pomocą sumatora.
- 4.2.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń ENEA Operator lub awarii w jej sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to ENEA Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy, wymuszających na ENEA Operator wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia ENEA Operator, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

4.3. OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI

- 4.3.1. Za prowadzoną przez ENEA Operator obsługę odbiorców związaną z odczytywaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą, ENEA Operator pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji w zależności od grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

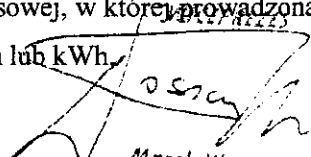
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, 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 $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.4.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ 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 4.4.6.2.
- 4.4.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A \quad [\text{zł}]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- 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 - ustaloną w pkt 4.4.8. taryfy krotność ceny C_{rk} ,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4. URZĘDU REGULACJI ENERGETY,
z upoważnienia
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETY,
z upoważnienia


Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.4.6.2. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.4.6.1. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh,

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.

4.4.7. 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 4.4.8. taryfy krotności „k” oraz 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.

4.4.8. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 4.4.6.1. i 4.4.7. wynosi:

a) $K_{110} = 0,25$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,

b) $K_{SN} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,

c) $K_{nn} = 1,2$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

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

4.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie napięcia dolnego uzwojenia transformatora, stanowiącego własność ENEA Operator, dokonywanych w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie napięcia górnego uzwojenia

PREZES
ZUPOWNIENIA
Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

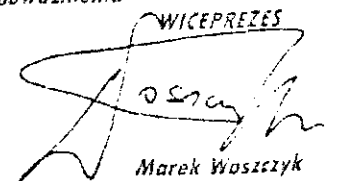
transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 4.4.9., należy odpowiednio odejmować.

- 4.4.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci z kilku miejsc dostarczania, objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym, dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, ENE A Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,05$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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 2006 r. wyniosło 2 477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

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 pomiarowo-rozliczeniowy 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. ENEA Operator 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:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

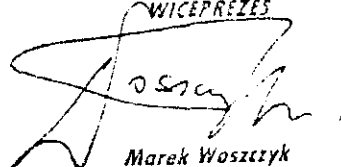
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe 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., ENEA Operator 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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

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, ENEA Operator 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:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

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, ENEA Operator 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,

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

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

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICERZES
Marek Woszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 6.2., 6.4. i 6.5., są ilościami maksymalnymi i ENEA Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.2. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

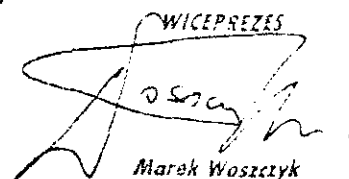
Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 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 w punkcie 6.8. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	102,04 zł 127,60 zł 170,12 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 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 43,58 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 sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

7. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych 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.
- 7.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej poniżej oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

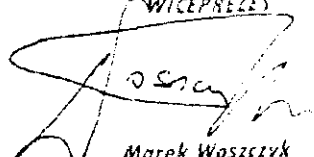
GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	przy przyłączu napowietrznym	przy przyłączu kablowym
IV	97,94 [zł/kW]	126,56 [zł/kW]
V	108,95 [zł/kW]	136,46 [zł/kW]
VI*	96,00 [zł/kW]	125,00 [zł/kW]
VI**	7,00 [zł/kW]	

* dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci poprzez tymczasowe przyłącze,

** dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy ENEA Operator dokonuje jedynie podłączenia do istniejącej sieci,

- 7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza dla podmiotów z IV, V i VI grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV poprzez przyłącze tymczasowe przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,83 zł za każdy metr powyżej 200 m.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYK
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

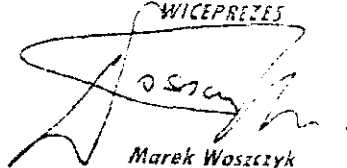
- 7.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego odbiorcy, odbiorca ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej pobiera się opłatę:
- od odbiorców zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, stanowiącą iloczyn stawki opłaty określonej w pkt 7.3. i przyrostu mocy przyłączeniowej,
 - od odbiorców zakwalifikowanych do II i III oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, wyznaczoną zgodnie z punktem 7.2.
- 7.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt 7.1. – 7.3. z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV poprzez tymczasowe przyłącze, dla przyłącza kablowego, uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego, wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w punktach a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową, wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączową i pomiarową (lub szafki pomiarowe).
- Punkt b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 7.9. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.10. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest, dla każdego miejsca dostarczania energii, przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności wynikających z normy Stowarzyszenia Elektryków Polskich N SEP-E-002 „Instalacje elektryczne w budynkach mieszkalnych. Podstawy planowania. Wyznaczanie mocy zapotrzebowanej”

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 7.11. Stawki opłat oraz opłaty za przyłączenie uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do 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 oraz wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETY
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

8. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. Stawki opłat za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka bez podatku od towarów i usług
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia energii:	X
	a) na napięciu nn	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:**	X
	a) bezpośredniego	69,72
	b) półpośredniego	104,58
	c) pośredniego	148,16
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza ENEA Operator i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika lub 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 ***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad wykonawcami niezależnymi od ENEA Operator, wykonującymi prace w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ENEA Operator	43,58
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 ENEA Operator	X
	a) w sieci nn	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETY.

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

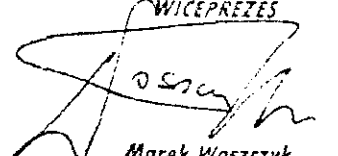
Enea Operator Sp. z o.o.

8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	X
	- za pierwszą plombę	24,35
	- za każdą następną	5,12
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	94,00 zł

- *) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych ENEA Operator wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- **) Opłaty nie pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością ENEA Operator, 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 miejsce 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; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi ENEA Operator.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa, spośród wymienionych w tabeli w punkcie 8.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.


9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. OBSZAR NR I – BYDGOSKI

9.1.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	6 628,38	14,05	9,71	25,44
A23	6 628,38	14,05	9,71	25,44
B11	4 591,05	57,88	9,71	25,44
B12	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B21	7 241,47	32,77	9,71	25,44
B22	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B23	7 833,48	32,77	9,71	25,44
C21	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22a	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22b	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22w	11 440,09	59,39	9,71	25,44
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	0,51	0,1180	0,0097	0,0254
C11o	4,67	0,0398	0,0097	0,0254
C12a	0,67	0,0921	0,0097	0,0254
C12b	0,83	0,0911	0,0097	0,0254
C11p	0,51	0,1180	0,0097	0,0254
C12ap	0,67	0,0921	0,0097	0,0254
C12bp	0,83	0,0911	0,0097	0,0254

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETY
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

9.1.2. Grupy taryfowe G:

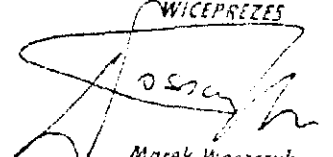
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług				
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn}		składnik jakościowy stawki systemowej S_{osj}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{osw}
		cała doba/ dzień/ szczyt	noc/ poza- szczyt		
G11		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	10,38	0,1353	0,0416	0,0097	0,0254
układ półpośredni lub pośredni	56,09				
G11p		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12p		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				

* W związku z postanowieniami art. 60 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. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

9.1.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

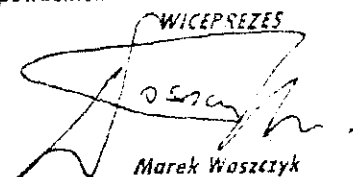
ENE Operator Sp. z o.o.

9.2. OBSZAR NR II – GORZOWSKI

9.2.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	6 628,38	14,05	9,71	25,44
A23	6 628,38	14,05	9,71	25,44
B11	4 819,11	57,88	9,71	25,44
B12	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B21	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B22	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B23	7 833,48	32,77	9,71	25,44
C21	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22a	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22b	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22w	11 440,09	59,39	9,71	25,44
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	2,09	0,1180	0,0097	0,0254
C11o	4,67	0,0398	0,0097	0,0254
C12a	2,09	0,0866	0,0097	0,0254
C12b	2,09	0,0866	0,0097	0,0254
C11p	2,09	0,1180	0,0097	0,0254
C12ap	2,09	0,0866	0,0097	0,0254
C12bp	2,09	0,0866	0,0097	0,0254

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

9.2.2. Grupy taryfowe G:

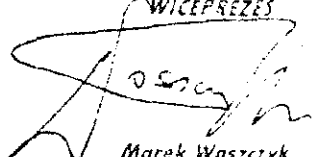
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług				
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		składnik jakościowy stawki systemowej S_{aSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{aSW}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/poza- szczyt		
	[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11		cała doba		cała doba	cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76				
G12		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82				
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1353	0,0416	0,0097	0,0254
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09				
G11p		cała doba		cała doba	cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76				
G12p		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82				

* W związku z postanowieniami art. 60 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. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

9.2.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

9.3. OBSZAR NR III – POZNAŃSKI

9.3.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	6 628,38	14,05	9,71	25,44
A23	6 628,38	14,05	9,71	25,44
B11	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B12	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B21	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B22	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B23	7 833,48	32,77	9,71	25,44
C21	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22a	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22b	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22w	11 440,09	59,39	9,71	25,44
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C11o	4,67	0,0398	0,0097	0,0254
C12a	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12b	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C11p	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C12ap	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12bp	2,33	0,0866	0,0097	0,0254

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

9.3.2. Grupy taryfowe G:

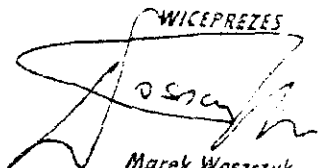
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług				
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSt}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
		cała doba/ dzień/ szczyt	noc/ poza- szczyt		
	[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	10,38	0,1353	0,0416	0,0097	0,0254
układ półpośredni lub pośredni	56,09				
G11p		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12p		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				

* W związku z postanowieniami art. 60 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. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

9.3.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

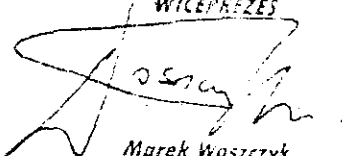
ENEA Operator Sp. z o.o.

9.4. OBSZAR NR IV – SZCZECIŃSKI

9.4.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	6 628,38	14,05	9,71	25,44
A23	5 775,14	14,27	9,71	25,44
B11	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B12	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B21	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B22	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B23	7 833,48	32,77	9,71	25,44
C21	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22a	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22b	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22w	11 440,09	59,39	9,71	25,44
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C11o	4,67	0,0398	0,0097	0,0254
C12a	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12b	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C11p	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C12ap	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12bp	2,33	0,0866	0,0097	0,0254

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

9.4.2. Grupy taryfowe G:

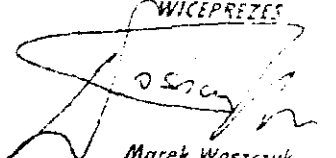
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI				
	bez podatku od towarów i usług				
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		składnik jakościowy stawki systemowej S_{QSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{OSW}
cała doba/dzień/szczyt		noc/pozaszczyt			
	[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	10,38	0,1353	0,0416	0,0097	0,0254
układ półpośredni lub pośredni	56,09				
G11p		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,76				
G12p		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	5,82				

* W związku z postanowieniami art. 60 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. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

9.4.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

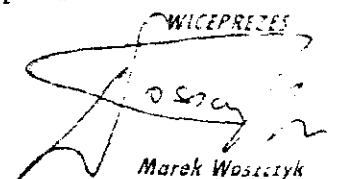
ENE Operator Sp. z o.o.

9.5. OBSZAR NR V – ZIELONOGÓRSKI

9.5.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	składnik jakościowy stawki systemowej S_{oSJ}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{oSW}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]		
A21	6 628,38	14,05	9,71	25,44
A23	6 628,38	14,05	9,71	25,44
B11	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B12	6 187,00	57,88	9,71	25,44
B21	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B22	7 833,48	32,77	9,71	25,44
B23	7 833,48	32,77	9,71	25,44
C21	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22a	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22b	8 635,66	74,45	9,71	25,44
C22w	11 440,09	59,39	9,71	25,44
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		
C11	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C11o	4,67	0,0398	0,0097	0,0254
C12a	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12b	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C11p	2,33	0,1180	0,0097	0,0254
C12ap	2,33	0,0866	0,0097	0,0254
C12bp	2,33	0,0866	0,0097	0,0254

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENE Operator Sp. z o.o.

9.5.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług				
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn}		składnik jakościowy stawki systemowej S_{osr}	składnik wyrównawczy stawki systemowej* S_{osw}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/poza- szczyt		
	[zł/m-c]	[zł/kWh]			
G11		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,10				
G12		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,65				
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	10,38	0,1353	0,0416	0,0097	0,0254
układ półpośredni lub pośredni	56,09				
G11p		cała doba		cała doba	cała doba
układ 1 fazowy	2,45	0,1317	x	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,10				
G12p		dzień	noc	dzień i noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,41	0,1454	0,0481	0,0097	0,0254
układ 3 fazowy	3,65				

* W związku z postanowieniami art. 60 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. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

9.5.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

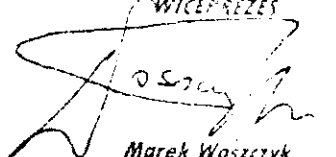
WIECZESZES
02
Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

10. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług
	[zł/m-c]
A21	61,00
A23	61,00
B11	24,85
B12	24,85
B21	61,00
B22	61,00
B23	61,00
C21	22,61
C22a	22,61
C22b	22,61
C22w	22,61
C11	2,23
C11o	2,23
C12a	2,23
C12b	2,23
G11	2,23
G12	2,23
G12w	2,23
C11p	1,11
C12ap	1,11
C12bp	1,11
G11p	1,11
G12p	1,11
R	2,23

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

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

Barcin
 Białe Błota
 Bukowiec
 Bydgoszcz
 Cekcyn
 Dąbrowa
 Dąbrowa Biskupia
 Dąbrowa Chełmińska
 Dobrcz
 Dragacz
 Drzycim
 Gąsawa
 Gniewkowo
 Gostycyn
 Inowrocław
 Janikowo
 Janowiec Wielkopolski
 Jeziora Wielkie

Jezewo
 Kamień Krajeński
 Kcynia
 Kęsowo
 Koronowo
 Kruszwica
 Lniano
 Lubiewo
 Łabiszyn
 Mogilno
 Mrocza
 Nakło n. Notecią
 Nowa Wieś Wielka
 Nowe
 Osie
 Osielsko
 Pakość
 Pruszcz

Rogowo
 Rojewo
 Sadki
 Sępólno Krajeńskie
 Sicienko
 Sołec Kujawski
 Sośno
 Strzelno
 Szubin
 Śliwice
 Świecie
 Świekatowo
 Tuchola
 Warlubie
 Więcbork
 Złotniki Kujawskie
 Żnin

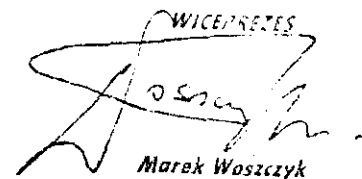
województwo pomorskie:

Brusy
 Chojnice
 Czersk

województwo wielkopolskie:

Skulsk (miejscowości: Łuszczewo, Krzywe Kolano)
 Trzemeszno

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

Obszar nr II – gorzowski:

województwo zachodniopomorskie:

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

Krzęcin
Lipiany (miejscowość: Będzin)
Myślibórz (za wyjątkiem
miejscowości: Derczewo, Sitno)
Nowogródek Pom.
Pełczyce

Przelewice (miejscowości:
Jesionowo, Prądnik)
Recz (za wyjątkiem miejscowości:
Sulibórz Osada Leśna)
Trzcianko-Zdrój (miejscowości:
Dobropole, Tchórzno, Wesola)

województwo lubuskie:

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

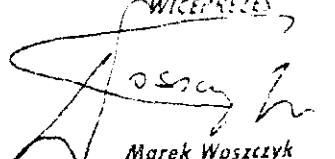
Krzeszyce
Lubiszyn
Lubniewice
Międzyrzecz
Ośno Lub.
Przytoczna
Pszczew
Rzepin
Santok
Skwierzyna

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

województwo wielkopolskie:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

Obszar nr III – poznański:województwo wielkopolskie:

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

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

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

województwo zachodniopomorskie:

Borne Sulinowo
Człopa
Mirostówiec

Szczecinek (miejscowości:
Piłówka, Korea)
Tuczno

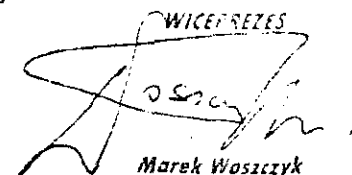
Wałcz

województwo pomorskie:

Czarne (miejscowości: Prądy,
Domyśl, Lubnia)

Debrzno (miejscowość: Buk)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE A Operator Sp. z o.o.

województwo dolnośląskie:

Góra
Jemielno

Niechlów
Wąsosz

województwo lubuskie:

Dobiegniew (miejscowość: Stare
Osieczno)

Szlichtyngowa
Wschowa

Obszar nr IV – szczeciński:

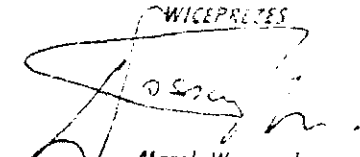
województwo zachodniopomorskie:

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

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

Recz (miejscowość: Sulibórz Osada
Leśna)
Resko
Rewal
Rymań (miejscowość: Melno)
Stara Dąbrowa
Stare Czarnowo
Stargard Szczeciński
Stepnica
Suchań
Szczecin
Świerzno
Świnoujście
Trzcińsko-Zdrój (za wyjątkiem
miejscowości : Dobropole,
Tchórzno, Wesoła)
Trzebiatów
Warnice
Węgorzyno
Widuchowa
Wolin

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

Obszar nr V – zielonogórski:

województwo lubuskie:

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

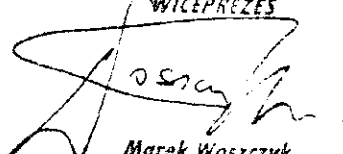
Krosno Odrzańskie
Lipinki Łużyckie
Lubrza
Lubsko
Łagów
Łęknica
Małomice
Maszewo
Niegostawice
Nowa Sól
Nowe Miasteczko
Nowogród Bobrzański
Otyń
Przewóz
Siedlisko
Skąpe
Sława

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

województwo wielkopolskie:

Siedlec
Wolsztyn
Zbąszyń

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk