



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 13 grudnia 2009 r.

DTA-4211-114(10)/2009/13854/III/BH

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i 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 4 listopada 2009 r., znak: DO/OT/MS/0242/2009
i uzupełnionego pismami: z dnia 9 grudnia 2009 r., znak: DO/OT/MR/2751/2009,
z dnia 10 grudnia 2009 r., znak: DO/OT/JS/2779/2009, z dnia 21 grudnia 2009 r.,
znak: DO/OT/MS/2859/2009 oraz z dnia 22 grudnia 2009 r., znak: DO/OT/MS/2904/2009
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej,
uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2009 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-
114(5)/2009/13854/III/BH zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty
przejściowej, na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r.
która opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r.

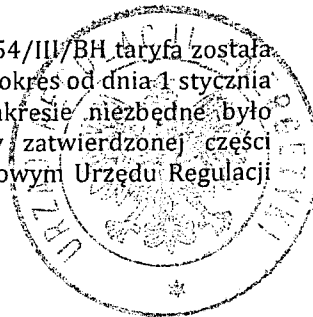
zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej,
na okres do dnia 31 grudnia 2010 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji
i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

W dniu 6 listopada 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r. nr DTA-4211-114(5)/2009/13854/III/BH taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” EE Nr 99/2009.



Następnie, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części 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 planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiłem, jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 17 grudnia 2009 r. zatwierdzającej stawki opłaty przejściowej, które zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 zastrzeżeniem stawek opłat przejściowej, które opublikowane zostały w dniu 17 grudnia 2009 r. i zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

NACZELNIK WYDZIAŁU
ds. Energii Elektrycznej

M. Stolarska
Małgorzata Stolarska

Otrzymuje:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60 - 479 Poznań
2. a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

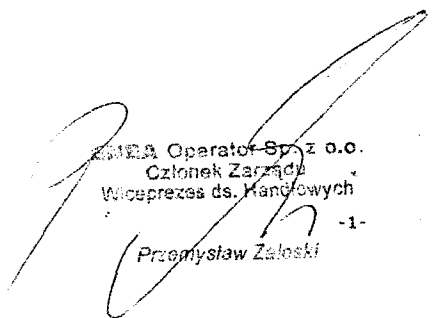
z dnia 23 grudnia 2009 r.

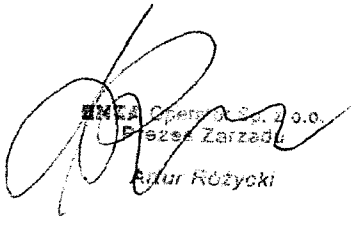
nr DTA-4211-114/10/12009/13954/III/1BH



TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ


Enea Operator Sp. z o.o.
Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Handlowych
-1-
Przemysław Zaleski


Enea Operator Sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Adam Różycki

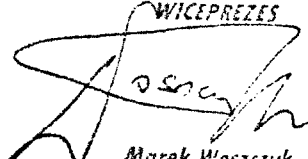
Poznań, 2010 r.

ENEA Operator Sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

1	INFORMACJE OGÓLNE	7
2	DEFINICJE	9
3	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	11
3.1	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	11
3.2	STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI.....	14
3.3	OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ	16
3.4	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	19
4	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI	20
4.1	OPLATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	20
4.2	MOC UMOWNA.....	24
4.3	ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	26
4.4	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	29
5	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....	30
6	OPLATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	34
7	OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....	36
8	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	40
8.1	OBSZAR NR I – BYDGOSKI	40
8.2	OBSZAR NR II – GORZOWSKI.....	42
8.3	OBSZAR NR III – POZNAŃSKI.....	44
8.4	OBSZAR NR IV – SZCZECIŃSKI.....	46
8.5	OBSZAR NR V – ZIELONOGÓRSKI	48
8.6	STAWKI OPLATY PRZEJŚCIOWEJ	50
8.7	STAWKI OPLATY ABONAMENTOWEJ	52
	ZAŁĄCZNIK	53
	Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania ENEA Operator	53

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

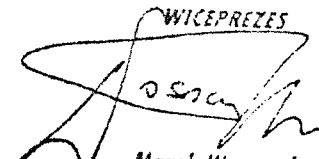
ENEA Operator Sp. z o.o.

1 INFORMACJE OGÓLNE

1.1 TARYFA UWZGLĘDNI POSTANOWIENIA:

- 1.1.1 Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”.
- 1.1.2 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w *sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.1.3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w *sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego* (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.1.4 Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”.
- 1.1.5 Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej.
- 1.1.6 Komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

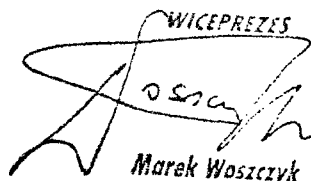
- 7 -

ENEA Operator Sp. z o.o.

1.2 WARUNKI STOSOWANIA TARYFY

- 1.2.1 Niniejsza Taryfa ustalona przez ENEA Operator Sp. z o.o. zwaną dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2 Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych jednostek organizacyjnych zawiera załącznik do niniejszej taryfy.
- 1.2.3 Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 2) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
 - 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
 - 4) stawki opłat abonentowych i warunki ich stosowania;
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 6) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej;
 - b) przekroczenia mocy umownej;
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.2.4 Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.5 Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.6 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.
- 1.2.7 Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

- 8 -

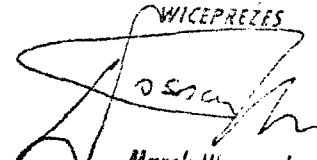
PRZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

2 DEFINICJE

- 2.1 **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.2 **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.3 **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.4 **Napięcie najwyższe (NN)** – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 2.5 **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6 **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7 **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.8 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Operatorem.
- 2.9 **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 2.10 **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora.
- 2.11 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12 **Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

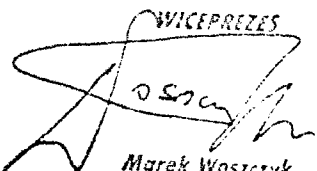
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 2.13 **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.
- 2.14 **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 2.15 **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.16 **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.17 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

3 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 według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11 B12	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B11 – jednostrefowym, B12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna).
C21 C22a C22b C22w	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a, C22w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),
C11 C11o C11p C12a C12ap C12b C12bp	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11o – jednostrefowym, C11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C12ap – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C12bp – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym. Grupę taryfową C11o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie 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 Operatorem i opłombowanym przez Operatora.

- 11 -

WICEPREZES

 Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

G11 G12 G11p G12p G12w	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), G12p – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, G12w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów ciepłych i hydroform, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlenia reklam.

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

3.1.4 W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych B lub C.

3.1.5 Odbiorca, który:

- 1) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

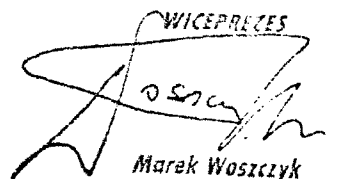
Marek Woźniak

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 2) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej 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,
 - 3) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach 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 przyjętymi u Operatora,
 - 4) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.6 Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.5. ppkt 4) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.7 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane w każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

3.2 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI

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

Nr strefy	Stefa 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

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

PREZES
URZĘDU R
Strefa nocna
z upoważnienia
21⁰⁰ ÷ 6⁰⁰
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 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	Strefa pozaszczytowa
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

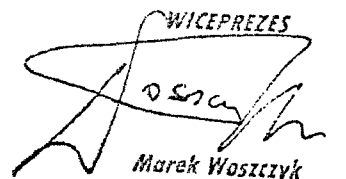
- 3.2.7 Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.8., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
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 Operator.

- 3.2.8 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 3.2.6 i 3.2.7. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

3.3 OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

- 1) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- 2) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w,
- 3) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

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

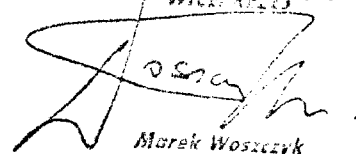
3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru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

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

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

3.3.5 Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

3.3.6 W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorców w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

PREZES
Z upoważnienia

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

3.3.7 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi dystrybucji stosuje się stawki opłat w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 4.1.14.

3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

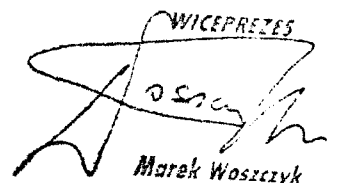
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 r. - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii biernej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

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

3.3.10 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

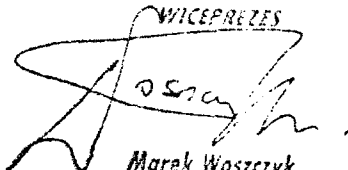
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 3.3.11 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.10.
- 3.3.12 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.
- 3.3.14 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.3.15 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- 1) na niskim napięciu (nN) - 72,46 zł,
 - 2) na średnim napięciu (SN) - 108,69 zł,
 - 3) na wysokim napięciu (WN) - 135,87 zł.

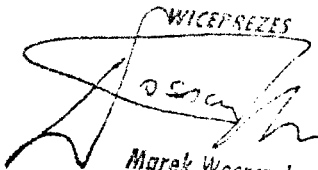
- 18 -

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

*ENEA Operator Sp. z o.o.***3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błęd wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.4.1.
- 3.4.4 Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
- Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

- 19 -

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1 OPLATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1.1 Oplatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \cdot E_{Oik} + S_{oSl} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł,
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k, w zł/MWh lub zł/kWh,
- E_{Oik} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k w MWh lub kWh,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- S_{oSl} – stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh,
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh,
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
- O_a – opłata abonamentowa, w zł.

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

4.1.3 Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

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

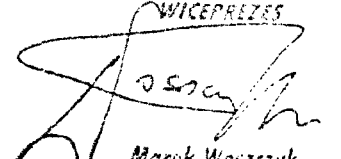
- 20 -

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 4.1.5 Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- 1) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - 2) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - 3) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6 Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.7 W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.8 Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.9.1 Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako sumę iloczynów:
- 1) 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 4.1.9.2.
 - 2) stawki opłaty przejściowej, określonej dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonej w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 4.1.9.2.
- W przypadku przyłączenia odbiorców do sieci na okres krótszy niż jeden dzień stosuje się postanowienia pkt 4.1.12.
- 4.1.9.2 Opłatę, za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, którzy mogliby być zakwalifikowani do jednej z grup taryfowych G, pobiera się w wysokości równej sumie składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej, określonych dla grupy taryfowej G11, wyrażonych w zł/miesiąc, niezależnie od długości

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

okresu przyłączenia do sieci, z zastrzeżeniem pkt 4.1.5. oraz przy uwzględnieniu zasad obliczania ilości zużywanej energii elektrycznej opisanych w pkt 4.1.9.4. ppkt 1).

4.1.9.3 Opłaty, za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.

4.1.9.4 Opłatę za usługę dystrybucji w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, 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:

- 1) jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem ppkt 2) i 3). Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między Operatorem, a odbiorcą,
- 2) dla ilości energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe – w wysokości równej 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- 3) 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 Operator w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.1.10 Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 4.1.1.

4.1.11 W przypadkach:

- 1) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- 2) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- 3) rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

gdzie:

- O_{psm} – miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych, przy uwzględnieniu zasad kwalifikacji odbiorców w pkt 4.1.5.
- n – ilość dni liczona odpowiednio od:
- ad. 1) – dnia przyłączenia podmiotu do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- ad. 2) – 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. 3) – pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

4.1.12 W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 4.1.11.

4.1.13 Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych w kilku miejscach dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.1.14 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.15.

4.1.15 Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.16 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na każdy zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.17 Opłaty za usługi dystrybucji, w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane w poprzednim miesiącu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woszczyk

*ENEA Operator Sp. z o.o.***4.2 MOC UMOWNA**

4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. W szczególnych przypadkach dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.2 Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.3 Zmiana mocy umownej:

- 1) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,
- 2) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.4 Moc umowna określona dla danego miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla tego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

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

4.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2.3. Taryfy, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

- 1) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
- 2) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt 1).

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 4.2.7 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego sumującego.
- 4.2.8 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę, do wysokości stanowiącej wartość równą łącznej mocy umownej. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.2.9 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 Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.3 ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

- 1) 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
- 2) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- 3) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

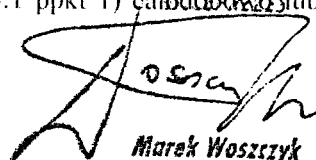
4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone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

4.3.3 Oplacie 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.

4.3.4 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5 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 4.3.7.

4.3.6 Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 ppkt 1) całodobowo lub dla

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,
- C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
- k – ustalona w pkt 4.3.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ,
- $\operatorname{tg} \varphi_K$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4

- 4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. ppkt 2) i 3) i ustalonej w pkt. 4.3.9. 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.

URZĘDZIE
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

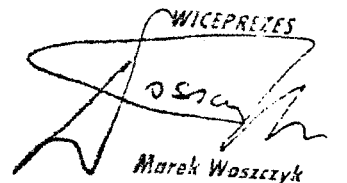
4.3.9 Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:

- 1) $K_{110} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
- 2) $K_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
- 3) $K_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.3.11 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

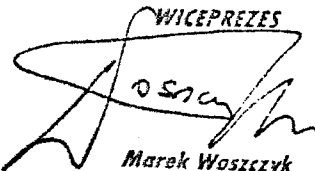
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

4.4 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 4.4.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 4,00$ zł/godzinę.
- 4.4.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny 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 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

5 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

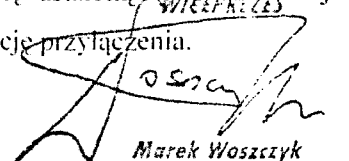
5.1 Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- 1) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- 2) 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,
- 3) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- 4) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- 5) 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 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

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

5.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

PREZES
Zupowainienia
WIEZPHELLES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 5.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 5.5.

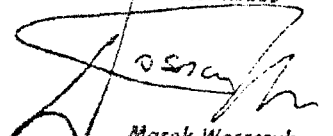
GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	przy przyłączy napowietrznym	Przy przyłączy kablowym
IV	101,79 [zł/kW]	131,53 [zł/kW]
V	113,23 [zł/kW]	141,82 [zł/kW]
VI*	99,77 [zł/kW]	129,92 [zł/kW]
VI**	7,27 [zł/kW]	

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5.5 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 5.6 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- 1) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - 2) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt 1) i 2), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadającą jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

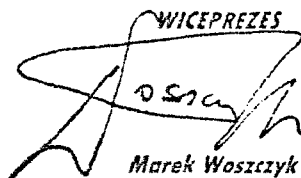
- Ppkt 2) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 5.7 W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 5.8 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 5.9 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m \cdot (P_p - P_d) + N_{rz} \cdot \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie w zł,
 S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.4,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej [kW], określona w umowie o przyłączenie,
 P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa [kW],
 N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

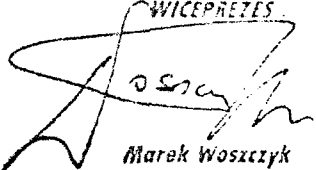
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 5.10 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 5.11 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.12 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 5.13 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

6 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

6.1 Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata bez podatku od towarów i usług
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
	c) na napięciu WN	135,87
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:**	X
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
	c) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	103,25 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 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 ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	45,29
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 Operatora	X
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
	c) w sieci WN	

Zapowiadamy

WICEPREZES

 Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	X
	- za pierwszą plombę	25,31
	- za każdą następną	5,32
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	97,70

- *) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- **) Opłaty nie pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością Operatora, 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 Operator.

6.2 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa, spośród wymienionych w tabeli w punkcie 6.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

7 OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

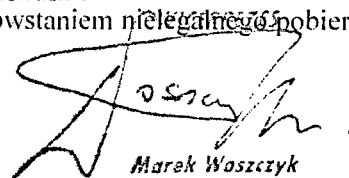
- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 1) 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 rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 2), 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

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia



Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 7.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

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

7.6 Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

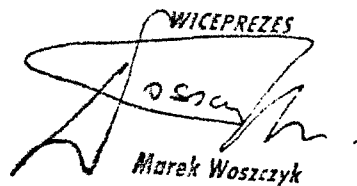
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 7.7 Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzaniem 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 45,29 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	 106,05 zł 132,61 zł 176,80 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 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

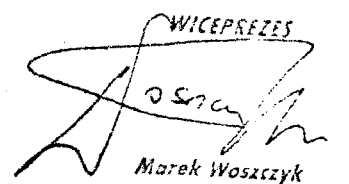
8 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1 OBSZAR NR I – BYDGOSKI

8.1.1 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}	stawka jakościowa S_{oSi}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	7 379,51	17,00	7,69
A23	7 379,51	17,00	7,69
B11	6 504,00	66,74	7,69
B12	6 504,00	66,74	7,69
B21	8 723,01	39,43	7,69
B22	8 723,01	39,43	7,69
B23	8 723,01	39,43	7,69
C21	9 614,55	87,45	7,69
C22a	9 614,55	87,45	7,69
C22b	9 614,55	87,45	7,69
C22w	12 706,76	69,93	7,69
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	1,23	0,1316	7,69
C11o	5,03	0,0438	7,69
C12a	1,43	0,1002	7,69
C12b	1,62	0,1002	7,69
C11p	1,23	0,1316	7,69
C12ap	1,43	0,1002	7,69
C12bp	1,62	0,1002	7,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 40 -

ENEA Operator Sp. z o.o.

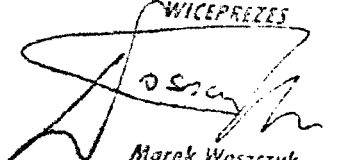
8.1.2 Grupy taryfowe G:

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}^*		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	11,03	0,1514	0,0465	0,0077
układ półpośredni lub pośredni	59,56			
G11p		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			

8.1.3 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 4.1.9.1. do 4.1.9.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

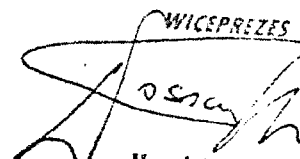
ENEA Operator Sp. z o.o.

8.2 OBSZAR NR II – GORZOWSKI

8.2.1 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}	stawka jakościowa S_{oSI}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	7 379,51	17,00	7,69
A23	7 379,51	17,00	7,69
B11	6 504,00	66,74	7,69
B12	6 504,00	66,74	7,69
B21	8 723,01	39,43	7,69
B22	8 723,01	39,43	7,69
B23	8 723,01	39,43	7,69
C21	9 614,55	87,45	7,69
C22a	9 614,55	87,45	7,69
C22b	9 614,55	87,45	7,69
C22w	12 706,76	69,93	7,69
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,47	0,1316	7,69
C11o	5,03	0,0438	7,69
C12a	2,47	0,1002	7,69
C12b	2,47	0,1002	7,69
C11p	2,47	0,1316	7,69
C12ap	2,47	0,1002	7,69
C12bp	2,47	0,1002	7,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.2.2 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}^*		stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/m-c]	cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	11,03	0,1514	0,0465	0,0077
układ półpośredni lub pośredni	59,56			
G11p		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			

8.2.3 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 4.1.9.1. do 4.1.9.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.3 OBSZAR NR III – POZNAŃSKI

8.3.1 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}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	7 379,51	17,00	7,69
A23	7 379,51	17,00	7,69
B11	6 504,00	66,74	7,69
B12	6 504,00	66,74	7,69
B21	8 723,01	39,43	7,69
B22	8 723,01	39,43	7,69
B23	8 723,01	39,43	7,69
C21	9 614,55	87,45	7,69
C22a	9 614,55	87,45	7,69
C22b	9 614,55	87,45	7,69
C22w	12 706,76	69,93	7,69
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,47	0,1316	7,69
C11o	5,03	0,0438	7,69
C12a	2,47	0,1002	7,69
C12b	2,47	0,1002	7,69
C11p	2,47	0,1316	7,69
C12ap	2,47	0,1002	7,69
C12bp	2,47	0,1002	7,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak
Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.3.2 Grupy taryfowe G:

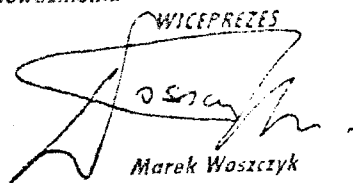
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI			
	bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVu}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVu}^*		stawka jakościowa S_{oSJ}
cała doba/ dzień/szczyt		noc/ poza- szczyt		
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	11,03	0,1514	0,0465	0,0077
układ półpośredni lub pośredni	59,56			
G11p		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			

8.3.3 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 4.1.9.1. do 4.1.9.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.4 OBSZAR NR IV – SZCZECIŃSKI

8.4.1 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}	stawka jakościowa S_{OSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	7 379,51	17,00	7,69
A23	7 379,51	17,00	7,69
B11	6 504,00	66,74	7,69
B12	6 504,00	66,74	7,69
B21	8 723,01	39,43	7,69
B22	8 723,01	39,43	7,69
B23	8 723,01	39,43	7,69
C21	9 614,55	87,45	7,69
C22a	9 614,55	87,45	7,69
C22b	9 614,55	87,45	7,69
C22w	12 706,76	69,93	7,69
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,47	0,1316	7,69
C11o	5,03	0,0438	7,69
C12a	2,47	0,1002	7,69
C12b	2,47	0,1002	7,69
C11p	2,47	0,1316	7,69
C12ap	2,47	0,1002	7,69
C12bp	2,47	0,1002	7,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

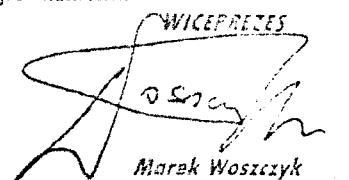
8.4.2 Grupy taryfowe G:

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}^*		stawka jakościowa S_{oSJ}
cała doba/ dzień/szczyt		noc/ poza- szczyt		
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	11,03	0,1514	0,0465	0,0077
układ półpośredni lub pośredni	59,56			
G11p		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	6,18			

8.4.3 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 4.1.9.1. do 4.1.9.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.5 OBSZAR NR V – ZIELONOGÓRSKI

8.5.1 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}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	7 379,51	17,00	7,69
A23	7 379,51	17,00	7,69
B11	6 504,00	66,74	7,69
B12	6 504,00	66,74	7,69
B21	8 723,01	39,43	7,69
B22	8 723,01	39,43	7,69
B23	8 723,01	39,43	7,69
C21	9 614,55	87,45	7,69
C22a	9 614,55	87,45	7,69
C22b	9 614,55	87,45	7,69
C22w	12 706,76	69,93	7,69
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,47	0,1316	7,69
C11o	5,03	0,0438	7,69
C12a	2,47	0,1002	7,69
C12b	2,47	0,1002	7,69
C11p	2,47	0,1316	7,69
C12ap	2,47	0,1002	7,69
C12bp	2,47	0,1002	7,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.5.2 Grupy taryfowe G:

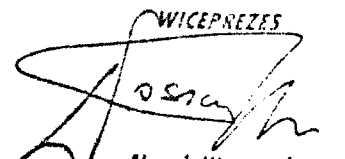
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI			
	bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}^*		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	4,62			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
układ bezpośredni	11,03	0,1514	0,0465	0,0077
układ półpośredni lub pośredni	59,56			
G11p		cała doba		cała doba
układ 1 fazowy	2,61	0,1452	x	0,0077
układ 3 fazowy	3,99			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
układ 1 fazowy	3,62	0,1620	0,0535	0,0077
układ 3 fazowy	4,62			

8.5.3 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 4.1.9.1. do 4.1.9.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENE Operator Sp. z o.o.

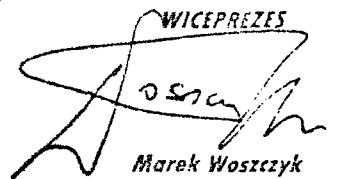
8.6 STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

8.6.1 Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług	
	[zł/kW/m-c]	
A21	6,25	1,72*
A23	6,25	1,72*
B11	3,35	
B12	3,35	
B21	3,35	
B22	3,35	
B23	3,35	
C21	1,35	
C22a	1,35	
C22b	1,35	
C22w	1,35	
C11	1,35	
C11o	1,35	
C12a	1,35	
C12b	1,35	
C11p	1,35	
C12ap	1,35	
C12bp	1,35	

* dotyczy odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej WN i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.6.2 Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	roczne zużycie energii		
	do 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
G11	0,38	1,59	5,03
G12	0,38	1,59	5,03
G12w	0,38	1,59	5,03
G11p	0,38	1,59	5,03
G12p	0,38	1,59	5,03

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

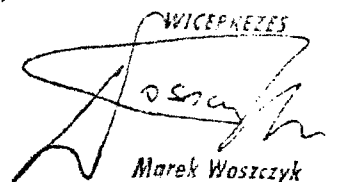
Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

8.7 STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]			
	Okres rozliczeniowy			
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny	12-miesięczny
A21	16,41	x	x	x
A23	16,41	x	x	x
B11	14,25	x	x	x
B12	14,25	x	x	x
B21	16,31	x	x	x
B22	16,31	x	x	x
B23	16,31	x	x	x
C21	12,92	x	x	x
C22a	12,92	x	x	x
C22b	12,92	x	x	x
C22w	12,92	x	x	x
C11	2,60	1,76	0,70	0,38
C11o	2,60	1,76	0,70	0,38
C12a	2,60	1,76	0,70	0,38
C12b	2,60	1,76	0,70	0,38
G11	2,60	1,76	0,70	0,38
G12	2,60	1,76	0,70	0,38
G12w	2,60	1,76	0,70	0,38
C11p	0,94			
C12ap	0,94			
C12bp	0,94			
G11p	0,94			
G12p	0,94			

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

ZAŁĄCZNIK

Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania ENEA Operator

Obszar nr I – bydgoski:

województwo kujawsko-pomorskie:

Barcin	Jeżewo	Rogowo
Białe Blota	Kamień Krajeński	Rojewo
Bukowiec	Kcynia	Sadki
Bydgoszcz	Kęsowo	Sępólno Krajeńskie
Cekcyn	Koronowo	Siczenko
Dąbrowa	Kruszwica	Solec Kujawski
Dąbrowa Biskupia	Lniano	Sośno
Dąbrowa Chełmińska	Lubiewo	Strzelno
Dobrcz	Łabiszyn	Szubin
Dragacz	Mogilno	Śliwice
Drzycim	Mrocza	Świecie
Gąsawa	Nakło n. Notecią	Świekatowo
Gniewkowo	Nowa Wieś Wielka	Tuchola
Gostycyn	Nowe	Warlubie
Inowrocław	Osie	Więcbork
Janikowo	Osielsko	Złotniki Kujawskie
Janowiec Wielkopolski	Pakość	Znin
Jeziora Wielkie	Pruszcz	

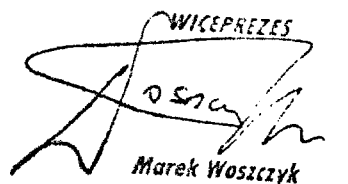
województwo pomorskie:

Brusy
Chojnice
Czersk

województwo wielkopolskie:

Skulsk (miejscowości: Łuszczewo, Krzywe Kolano)
Trzemeszno

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

ENEA 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.
 Pelczyce
 Przelewice (miejscowości:
 Jesionowo, Prądnik)

Recz (za wyjątkiem
 miejscowości: Sulibórz
 Osada Leśna)
 Trzcińsko-Zdrój (miejscowości:
 Dobropole, Tchórzno,
 Wesola)

województwo lubuskie:

Bledzew
 Bogdaniec
 Deszczno
 Dobiegniew (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 Woszczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.

Obszar nr III – poznański:

województwo wielkopolskie:

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

województwo zachodniopomorskie:

Borne Sulinowo	Szczecinek (miejscowości:	Walcz
Człopa	Pilówka, Korea)	
Mirosławiec	Tuczno	

województwo pomorskie:

Czarne (miejscowości: Prądy, Domyśl, Lubnia)
Debrzno (miejscowość: Buka)

województwo dolnośląskie:

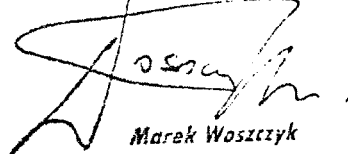
Góra	Niechlów
Jemielno	Wąsosz

województwo lubuskie:

Dobiegniew (miejscowość: Stare	Szlichtyngowa
Osieczno)	Wschowa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

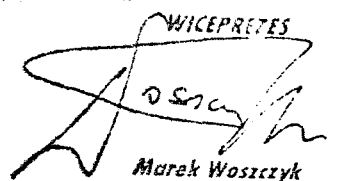
ENEA Operator Sp. z o.o.

Obszar nr IV – szczeciński:

województwo zachodniopomorskie:

Banie	Lipiany (za wyjątkiem miejscowości Będzin)	Resko
Bielice	Lobez	Rewal
Brojce	Marianowo	Rymań (miejscowość: Melno)
Cedynia	Maszewo	Stara Dąbrowa
Chociwel	Mieszkowice	Stare Czarnowo
Chojna	Międzyzdroje	Stargard Szczeciński
Dębno (miejscowość: Warnice)	Moryń	Stepnica
Dobra	Myślibórz (miejscowości: Derczewo, Sitno)	Suchań
Dobra (Szczecińska)	Nowe Warpno	Szczecin
Dobrzany	Nowogard	Świerzno
Dolice	Osina	Świnoujście
Drawsko Pomorskie	Ploty	Trzcińsko-Zdrój (za wyjątkiem miejscowości : Dobropole, Tchórzno, Wesola)
Dziwnów	Police	Trzebiatów
Golczewo	Przelewice (za wyjątkiem miejscowości: Jesionowo, Prądnik)	Warnice
Goleniów	Przybiernów	Węgorzyno
Gryfice	Pyrzyce	Widuchowa
Gryfino	Radowo Małe	Wolin
Ińsko	Recz (miejscowość: Sulibórz Osada Leśna)	
Kamień Pomorski		
Karnice		
Kobylanka		
Kołbaskowo		
Kozielice		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ENEA 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

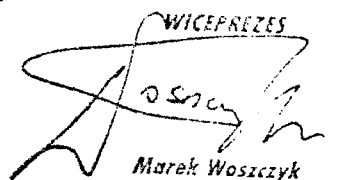
Krosno Odrzańskie
Lipinki Łużyckie
Lubrza
Lubsko
Łagów
Łęknica
Małomice
Maszewo
Niegosławice
Nowa Sól
Nowe Miasteczko
Nowogród Bobrzański
Otyń
Przewóz
Siedlisko
Skape
Sława

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

województwo wielkopolskie:

Siedlec
Wolsztyn
Zbąszyń

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk