



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Lublin, dnia 31 sierpnia 2011 r.

Nr OLB-4211-5(27)/2010/2011/590/VIII/WG

DECYZJA

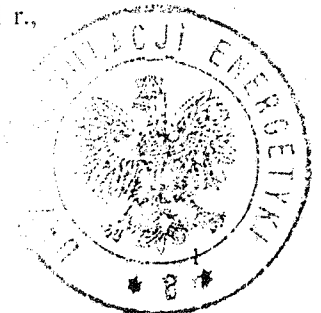
Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104, Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 135, poz. 789) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501, Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Azotowe „Puławy” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 13 grudnia 2010 r., znak: PEGT/608/2010, uzupełnionego pismami: z dnia 7 stycznia 2011 r., znak: PEGT/14/2010, z dnia 21 lutego 2011 r., znak: PEGT/235/2011, z dnia 11 kwietnia 2011 r., znak: PEGT/451/2011, z dnia 10 maja 2011 r., znak: PEGT/582/2011, z dnia 19 lipca 2011 r., znak: PEGT/ /2011 i z dnia 17 sierpnia 2011 r., znak: PEGT/875/2011 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, uwzględniając fakt, że w dniu 8 czerwca 2011 r. wydana została decyzja nr OLB-4211-5(16)/2010/2011/590/VIII/WG, zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 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” oraz stawki jakościowej, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r., która opublikowana została w dniu 15 czerwca 2011 r.,

postanawiam



zatwierdzić w pozostałej części ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

W dniu 16 grudnia 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

Decyzją z dnia 8 czerwca 2011 r. nr OLB-4211-5(16)/2010/2011/590/VIII/WG, taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 „ustawy o rozwiązaniu KDT” oraz stawki jakościowej na okres do dnia 31 grudnia 2011 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 15 czerwca 2011 r. w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna nr 13(998)/2011.

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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.).

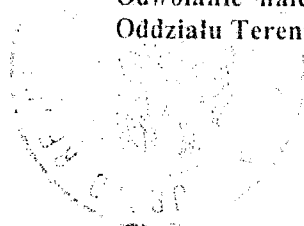
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiono orzec, jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 15 czerwca 2011 r.

POUCZENIE

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

Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki Wschodniego Oddziału Terenowego – ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.



3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja 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.

Urząd Regulacji Energetyki
 Oddział Terenowy
 w Puławach
 [Podpis]
 [Podpis]

Otrzymuje:

1. Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
 Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
 24-110 Puławy
2. a/a

Uiszczone opłatę skarbową w wysokości 10 zł
 w dniu 3 grudnia 2010 r. na rachunek
 54103015080000000550036045

[Podpis]
 [Podpis]

[Podpis]

Główny Kierownik

Wicegłówny Kierownik

[Podpis]

Główny Specjalista

[Podpis]

Matgorzata [Podpis]

31.08.2011r.

[Podpis]
 [Podpis]



PULAWY

Zakłady Azotowe „PULAWY” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Pulawach

WIĘKSZA TARYFA STANOWI

ZAKŁADY

W ODCYWIĘTOSTWA UKE

013 91 886 34 31, 1: 81 565 28 56, www.zapulawy.pl

0.8-4.11-2011, 10.11.2011, 10.11.2011

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zakłady Azotowe „Pulawy” S.A. w Pulawach

Adam Kania

Główny Energetyk
Pełnomocnik

Pulawy, 2011 r.

Handwritten signature

Zakłady Azotowe PULAWY S.A.

24-110 Pulawy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
t: 81 886 34 31, f: 81 565 28 56, www.zapulawy.pl

Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie, z siedzibą w Świdniku

VI Wydział Gospodarczy KRS 0000011737
NIP 716-000-18-22, kapitał zakładowy 191 150 000 zł w całości opłacony

Spis treści	strona
1. Informacje o taryfie	3
1.1. Podstawy prawne	3
1.2. Warunki stosowania taryfy	3
1.3. Definicje	4
2. Zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji	5
2.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	5
2.2. Strefy czasowe	6
2.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	6
2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	8
2.5. Pewność zasilania odbiorców	8
3. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji	9
3.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną	9
3.2. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej	9
3.3. Moc umowna	10
3.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej	11
3.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii	12
4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	13
5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	15
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii	16
7. Tabele cen i stawek opłat	19

tyki
tówcego

1. Informacje o taryfie

1.1 Podstawy prawne

Taryfa uwzględnia 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 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 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.2. Warunki stosowania taryfy

- 1.2.1. Niniejsza taryfa ustalona przez *Zakłady Azotowe Puławy S.A.* zwane dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nie posiadających 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. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także stawki opłat;
 - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
 - d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - f) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
 - g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.4. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.2.6. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

tyki
owego

1.3. Definicje

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 1.3.2. 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.
- 1.3.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży 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.
- 1.3.4. Napięcie najwyższe (NN) - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 1.3.5. Napięcie niskie (nn) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.6. Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.3.7. Napięcie wysokie (WN) - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.3.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.9. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 1.3.10. Przyłączy – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3.11. 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.
- 1.3.12. Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.13. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.14. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.
- 1.3.15. Umowa sprzedaży - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.16. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo obejmująca:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 1.3.17. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 1.3.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.
- 1.3.19. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu

zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

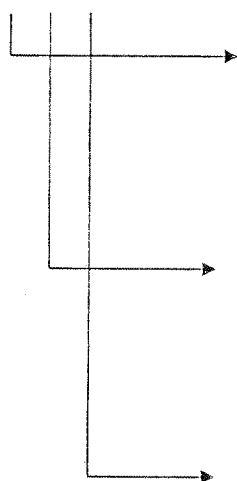
- 1) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- 2) stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,
- 3) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

2. Zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.

2.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

2.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B: napięcie średnie (SN),
- C: napięcie niskie (nn),
- G: niezależnie od napięcia zasilania,
- R: niezależnie od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:

- 1: moc umowna nie większa niż 200 kW (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- 2: moc umowna większa niż 200 kW i nie większa niż 3000 kW
- 3: moc umowna większa niż 3000 kW

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa,
- 3: trójstrefowa.

2.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 2.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23, B33
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C13
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, R.

2.1.3 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy;
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania np: hotele robotnicze, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego;
- c) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 2.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby zasilania placów budowy, pomieszczeń i lokali oraz wykonywania prac specjalistycznych przez firmy obce, serwisowe.
 - b) lokali i pomieszczeń dzierżawionych firmom obcym na czas określony, dla których instalowanie układów pomiarowych jest ekonomicznie nieuzasadnione
 - c) silników syren alarmowych,
 - d) stacji ochrony katodowej gazociągów.
 - e) oświetlenia reklam.
- 2.1.5 W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 2.1.6 Odbiorca, który korzysta z usług 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.
- 2.1.7 Odbiorca, który korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

2.2 Strefy czasowe

- 2.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B23, B33 i z sieci niskiego napięcia według grupy taryfowej C13 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	od 1 kwietnia do 30 września (lato)	od 1 października do 31 marca (zima)
1	2	3	4
1	Szczyt przedpołudniowy	7:00 – 13:00	7:00 – 13:00
2	Szczyt popołudniowy	19:00 – 22:00	16:00 – 21:00
3	Pozostałe godziny doby	13:00 – 19:00 22:00 – 7:00	13:00 – 16:00 21:00 – 7:00

Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej, jako pozostałe godziny doby.

2.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 2.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych B21, B23, B33
 - b) 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych C11, C13
 - c) 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych G11
 - d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa
- 2.3.2 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za sprzedaż energii elektrycznej i 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.
- 2.3.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 2.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.4 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii, określonym w umowie w okresach rozliczeniowych zgodnych z pkt 2.3.1.
- 2.3.5 Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo-rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 2.3.6 W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla 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 tych odbiorców w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 2.3.7 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wielkość strat określa umowa.
- 2.3.8 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, ustalonych na zasadach określonych w pkt 2.3.7 odpowiednio odejmuje się.
- 2.3.9 W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii 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.
- 2.3.10 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa lub odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o sprawne układy pomiarowe.
- 2.3.11 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 2.3.10 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, ilość pobranej energii w tych strefach ustala się na podstawie proporcji od-

-ki
wego

niesionych do zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności..

- 2.3.12 W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby/całodobowej należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach/całodobowej w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 2.3.13 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, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT.
- 2.3.14 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	71,89 zł
b) na napięciu SN	107,82 zł

2.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 2.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 2.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 2.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ 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.
- 2.4.5 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.
- 2.4.6 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty o której mowa w pkt 2.4.3, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania informacji o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu.

2.5 Pewność zasilania odbiorców.

- 2.5.1 Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 2.5.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

ego

- 2.5.3 Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

3. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi dystrybucji

3.1 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

Oplata za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi sumę iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych/ całodobowej w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych/całodobowej, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub uzgodnionych ilości ryczałtowych.

3.2 Oplaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

- 3.2.1. Oplatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięcie znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oNJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

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_{pik}	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k, w MWh lub kWh;
r	–	ilość rozliczeniowych stref czasowych;
S_{oNJ}	–	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, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł.

- 3.2.2. Oplata 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 3.2.1, z zastrzeżeniem punktu 3.2.3.
- 3.2.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 3.2.4. Oplata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 3.2.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem punktu 3.2.5.
- 3.2.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

ci
vego

- 3.2.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.2.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.2.7. 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.
- 3.2.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.2.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.2.10, składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT.
- 3.2.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.2.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 3.2.12. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.2.13. 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.
- 3.2.14. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.2.15. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 3.2.16. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3. Moc umowna

- 3.3.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. W szczególnie uzasadnionych przypadkach istnieje możliwość ustalenia mocy umownej różnej wielkości dla poszczególnych okresów roku.
- 3.3.2 Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mowy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 3.3.3 Zmiana mocy umownej:
- a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy,
 - b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

tyki
iowego

- 3.3.4. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, 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.
- 3.3.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10a rozporządzenia systemowego określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 3.3.6. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczania opłaty, o której mowa w pkt 3.2.6, składnik stały stawki sieciowej (ustalony w taryfie w zł/kW/m-c lub w zł/MW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.3.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.3.9. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, B33, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

3.4 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 3.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) 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
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 3.4.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 3.4.4 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika

czynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\operatorname{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 3.4.5 Wartość współczynnika mocy $\operatorname{tg}\varphi$ 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 3.4.7.
- 3.4.6 Oplatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.4.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 - C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
 - k - ustaloną w pkt 3.4.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ,
 - $\operatorname{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 - $\operatorname{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.4.4.,
 - A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 3.4.7 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 3.4.6. 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 3.4.4.
- 3.4.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.4.9. 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.
- 3.4.9 Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.4.6. i 3.4.8. wynosi:
- a) $K_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - b) $K_{nn} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

3.5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 3.5.1 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 $b_n = 6$ zł/godzinę.
- 3.5.2 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 zatwier-

czenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło: -3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120)

4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

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

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

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

4.2. 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 o mocy zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

4.3. 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 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia

4.4 Opłata za przyłączenie odbiorców grupy IV, V oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej do sieci o napięciu do 1 kV wyznaczana jest w/g wzoru:

- a) w przypadku przyłączy o długości do 200m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

- b) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l(L - 200)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

1012
Energetyki
i Terenowego
Odniesienie

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt.4.5 taryfy.

- 4.5 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m [zł/kW] przyłącze kablowe**	Stawka opłaty S_l^* [zł/m]
VI – za podłączenie do istniejącej sieci	7,36	-
IV, V, VI (gdy jest budowane przyłącze)	130,94	38,06

*Stosowana, gdy długość przyłącza przekracza 200m,

** ZAP S.A. nie realizuje przyłączy liniami napowietrznymi.

- 4.6 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:

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

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

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 4.7 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.

- 4.8 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. 4.2., 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.

- 4.9 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.
- 4.10 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.
- 4.11 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.
- 4.12 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 4.13 Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

5.1. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	71,89 zł
	b) na napięciu SN	107,82 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	87,13 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,43zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5..	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	89,66 zł
6.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców tych prac na zlecenie sprzedawcy oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) w sieci nN	107,68 zł
	b) w sieci SN	161,53 zł
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,64 zł
	- za każdą następną	5,12 zł
8.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci :****	43,57 zł

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
 - ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
 - *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w 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 na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.
- 5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **20,23 zł** za dojazd do odbiorcy.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii

- 6.1. 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 układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1 Przedsiębiorstwo 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.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1 ppkt 2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 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:

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:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

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].

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

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,92 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. <i>a) dla układu bezpośredniego</i> <i>b) dla układu półpośredniego</i> <i>c) dla układu pośredniego</i>	 70,44 zł 88,06 zł 105,67zł
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 101,54 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,92 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.

7. Tabele cen i stawek opłat

L.p.	Stawki opłat energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			B21	B23	B33
DYSTRYBUCJA					
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	1,99	3,50	3,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	28,28	15,71	21,76
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98	6,98	6,98
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	64,00	70,00	70,00

L.p.	Stawki opłat energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
			C11	C13
DYSTRYBUCJA				
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	3,90	3,95
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	100,27	99,18
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98	6,98
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	25,01	28,00

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			G11
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	6,83*
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	76,00
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozl.	4,50
OBROT			
5.	Cena energii elektrycznej Całodobowa	zł/MWh	253,08

L.p.	Stawki opłat energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			R
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	5,33
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	119,13
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98

Tabela opłat, o których mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT*

Lp.	Stawki opłat, o których mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT	Jednostka miary	Grupa taryfowa (Zużycie)	
1.	3,65	zł/kW/m-c	B21	
2.	3,65	zł/kW/m-c	B23	
3.	3,65	zł/kW/m-c	B33	
4.	1,48	zł/kW/m-c	C11	
5.	1,48	zł/kW/m-c	C13	
6.	0,41*	zł/m-c	G11	Zużycie do 500 kWh/rok
	1,72*	zł/m-c		Zużycie od 500 do 1200 kWh/rok
	5,44*	zł/m-c		Zużycie powyżej 1200 kWh/rok
7.	1,48	zł/kW/m-c	R	

* zł/m-c

Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. w Puławach

Adam Kapia

Główny Energetyk
Pełnomocnik