



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Lublin, dnia 27 listopada 2009 r.

OLB-4211-4(18)/2009/590/VII/MSZ

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 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 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316) oraz w związku z 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 i 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Azotowe „PUŁAWY” Spółka Akcyjna z siedzibą w Puławach,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 kwietnia 2009 r. (znak: WEE/1035/2009), uzupełnionym pismami: z dnia 15 czerwca 2009 r. (znak: WEE/1363/2009), z dnia 3 sierpnia 2009 r. (znak: PEH/6/2009), z dnia 10 sierpnia 2009 r. (znak: PEH/019/2009), z dnia 29 września 2009 r. (znak: PEH/177/09) i z dnia 28 października 2009 r. (znak: PEH/273/09), z dnia 25 listopada 2009 r. (znak: PEH/394/09) i z dnia 27 listopada 2009 r. (znak: PEH/400/09),

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 28 kwietnia 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje 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 koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje jej okres obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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 i Nr 207, poz. 1498 oraz z 2008 r. Nr 53, poz. 318), a także postanowieniami 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 2008 r. Nr 58, poz. 357 oraz z 2009 r. Nr 98, poz. 817).

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

W tym stanie rzeczy, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

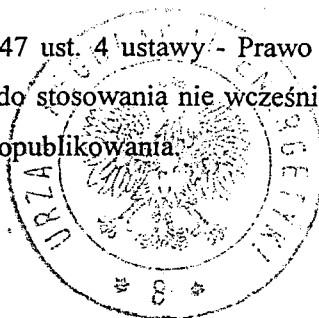
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania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



wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia
Przewodniczącego Zarządu Energetyki
Dyrektora Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
[Signature]
Małgorzata Szczepańska

Otrzymuje:

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł
w dniu 14 kwietnia 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

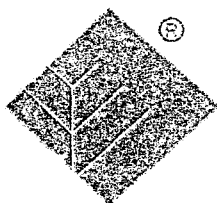
Starszy Specjalista
[Signature]
Małgorzata Szczepańska

Starszy Specjalista
[Signature]
Małgorzata Szczepańska
27.11.2009.

Główny Specjalista
[Signature]
Wiesław Głowacki
27.11.2009.

Specjalista
[Signature]
Grzegorz Stawinski
27.11.2009.

Zakłady Azotowe „PUŁAWY” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NIWEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 27.10.2009 r.

Nr 22-4211-4/15/2009/590/10/12

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Ogólna Wschodząca Ciepłota Terenowego
z siedzibą w Puławach

PEŁNOMOCNIK

Adam Kania
Główny Energetyk

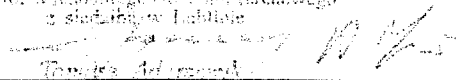
Puławy, 2009 r.

Spis treści	strona
1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.....	6
3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	6
3.2. Strefy czasowe.....	7
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	7
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	8
3.5. Pewność zasilania odbiorców.....	9
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną.....	9
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....	9
6. Moc umowna.....	10
7. Zasady ustalenia opłaty za ponad umowny pobór energii biernej	11
8. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	13
9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	14
10. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....	16
11. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	19
12. Tabele cen i stawek opłat.....	20

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Miejskiego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Dariusz Adamczyk

1. Informacje ogólne

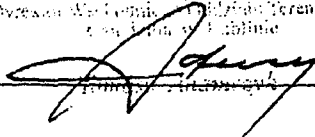
- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Zakłady Azotowe Puławy S.A. z siedzibą przy Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13, 24 – 110 w Puławach, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania;
 - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - d) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
 - e) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - h) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) 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,
 - f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Regulacji Energetyki
i Świadczenia Usług

Taryfa

2. Definicje

- 2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa energetycznego (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 układów samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w układ drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) stację transformatorową,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje transformatorowe.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci.
- Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) 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,
 - b) 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,
 - c) 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,
 - d) 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 i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, 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.
- 2.6. **Miejsce dostarczania energii** – 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.
- 2.7. **Miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
- 2.8. **Przyłącze** – 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 przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektora Wydziału Regulacji Energetyki
i Gospodarki Energetycznej



- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **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.
- 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** – zespół układów pomiarowo-rozliczeniowych jak w pkt.2.10 oraz połączonego z nimi urządzenia sumująco-rejestrującego, służący do rozliczeń energii lub mocy z różnych miejsc dostarczania.
- 2.12. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.13. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.14. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.
- 2.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.16. **Usługa dystrybucji** – usługa, świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.17. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez Przedsiębiorstwo.

Pozostałe stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

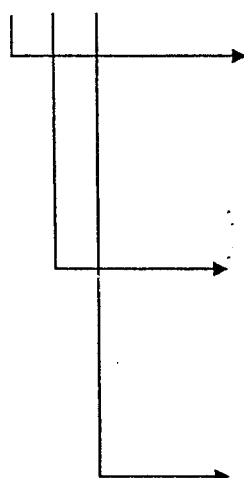
Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu Głównego Branżowego
z siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczyk

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

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. 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 (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1: moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- 2: moc umowna większa niż 40 kW i nie większa niż 3000 kW, prąd znamionowy zabezpieczenia w torze prądowym większy niż 63A
- 3: moc umowna większa niż 3000 kW

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa,
- 3: trójstrefowa.

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1 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.

3.1.3. 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.

3.1.4. 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 iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- d) oświetlenia reklam.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Ogólnego i Zarządzania
i siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczuk

- 3.1.5. 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 o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. 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.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych B21, B23, B33
 - 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych C11, C13
 - 1 miesięcznych - dla odbiorców z grup taryfowych G11 i R
- 3.3.2. 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.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalona na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.4. 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. 3.3.1.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Energetyki i Ochrony Środowiska

Tomasz Adamczyk

- 3.3.5. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo - rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej (całodobowej lub w strefach), sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne układy pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. 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	70,27 zł
b) na napięciu SN	105,40 zł

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 za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo 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 błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ 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, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektora Miejskiego Ośrodka Planowania
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk

3.5. Pewność zasilania odbiorców.

- 3.5.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości 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.
- 3.5.2. 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.
- 3.5.3. 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.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

- 4.1. Opłata 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.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne

- 5.1. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/MW] lub [zł/kW] mocy umownej lub w [zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w [zł/kW] lub w [zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w [MW] lub [kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k”, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - stawka jakościowa w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w [MWh];
- O_a - opłata abonamentowa w [zł]

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Czynnik Wzrostu, oświadczenia
z siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczyk

r - Ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3)

- 5.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 5.1 i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt. 5.3.
- 5.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w [zł/miesiąc].
- 5.4. Opłata 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 pkt. 5.1 i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 5.5.
- 5.5. 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 1200 kWh energii elektrycznej
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.5, odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 5.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.10.
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, z zastrzeżeniem pkt. 5.10.
- 5.10. Opłaty, o której mowa w pkt. 5.9 lit. a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.11. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.12. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
- 5.13. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

6. Moc umowna

- 6.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

Przewodniczący
Dyrektor Wydziału Energetyki i Wodociągów
Załącznik nr 1 do Umowy

- 6.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 6.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 6.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 6.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 6.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, 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).
- 6.7. 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

7. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej

- 7.1. 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.
- 7.2. 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 technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 7.3. 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.
- 7.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chy-

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
w siedzibie w Warszawie
Tomasz Adamczyk

ba, 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 7.5. 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.7.7.
- 7.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 7.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

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, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh.

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} .

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 7.4.

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej.

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

- 7.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 7.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w kvarh

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 7.4.

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

- 7.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 7.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 7.9. Współczynnik k o którym mowa w pkt. 7.6 i 7.8 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi:

- Dla średniego napięcia SN-k=0,65(w roku2009)oraz k=1(w roku 2010)

Pracownia Usług Rozliczeniowych
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk

- Dla niskiego napięcia nn- $k=2,25$ (w roku 2009) oraz $k=3$ (w roku 2010)

8. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 8.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,11$ zł/godzinę.
- 8.2. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M. P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt.1;
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci- w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt1;
 - 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt1;
 - 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmiennego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wykonuje: *[Podpis]*
z siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczyk

- 10) za nieudzielanie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

9. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

9.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

9.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

9.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mający wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 9.1.1, Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.
 - 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.

9.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 9.1.2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek 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.

9.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 9.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

Z upoważnienia
Przewodniczącego Zarządu Energetyki
Dyrektor Wydziału Ogólnego Zarządu Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Tomasz Adamczak

14

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.
- 9.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.9.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego.....3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika.....6000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika.....300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego.....300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$

gdzie:

2,5-stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 9.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 9.2, 9.4 i 9.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 9.7. Opłaty, o których mowa w pkt 9.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

Z upoważnienia
Przewodniczącego Zarządu Energetyki
Dyrektora Wojewódzkiego Ośrodka Branżowego
z siedzibą w Lublinie
Tomáš Adamczyk

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

Lp	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,91 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 miejscach zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt.4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 68,86 zł 86,08 zł 103,29 zł
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,26 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,91 zł
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejscu plomb 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

10. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 10.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci Przedsiębiorstwa dzieli się na grupy przyłączeniowe: III, IV, V, VI szczegółowo określone w pkt 2.3 niniejszej taryfy.
- 10.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 10.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 10.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.4. 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

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

2. Ustawa
Przedsiębiorstwa
Dyrektor Wzrostu i Rozwoju
i Inwestycji

Tomáš Adamczyk

- 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,
 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.10.5 Taryfy.

- 10.5. 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 kablówce**	Stawka opłaty S_l * [zł/m]
VI – za podłączenie do istniejącej sieci	7,20	-
IV, V, VI (gdy jest budowane przyłącze)	128	37,5

*Stosowana, gdy długość przyłącza przekracza 200m,

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

- 10.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu :

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

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

- 10.7. 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 także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Miejskiego Ośrodka Technicznego
z siedzibą w Lublinie

Janusz Adamczyk

17

- 10.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 10.9. 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.
- 10.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 10.3.-10.8, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ponosi odbiorca energii elektrycznej.

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału ds. Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Tomasz Adamczyk

11. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	70,27 zł
	b) na napięciu SN	105,40 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	85,17 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 100,13 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 43,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,91 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:***	87,64 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	105,26 zł
	b) w sieci SN	157,90 zł
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,06 zł
	- za każdą następną	5,00 zł
8.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci :****	42,59 zł

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

**Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość, 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 sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

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 19,78 zł za dojazd do odbiorcy.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektora Wydziału ds. Regulacji Energetyki
z siedzibą w Lublinie
[Podpis]
[Podpis]
[Podpis]

12. Tabela 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	2,96
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	27,39	14,11	20,09
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82	9,82	9,82
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układi pom.rozl.	61,00	67,08	67,08

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	3,70
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	83,98	76,23
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82	9,82
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozł.	24,00	27,00

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Ciepłoty i Gazu Tętnawego,
z siedzibą w Łodzi
Tomasz Adamczyk

L.p.	Stawki opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			G11
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	6,50
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	58,77
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom.rozł.	4,00
OBRÓT			
5.	Cena energii elektrycznej Całodobowa	zł/MWh	214,40

L.p.	Stawki opłat energii elektrycznej	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			R
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	4,75
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	79,50
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Regulacji Turbinowego
z siedzibą w Lublinie
[Podpis]
[Pieczęć]

PEŁNOMOCNIK

[Podpis]
Adam Kania
Główny Energetyk

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.	1,06	zł/kW/m-c	B21	
2.	1,06	zł/kW/m-c	B23	
3.	1,06	zł/kW/m-c	B33	
4.	0,43	zł/kW/m-c	C11	
5.	0,43	zł/kW/m-c	C13	
6.	0,12	zł/m-c	G11	Zużycie do 500 kWh/rok
	0,49	zł/m-c		Zużycie od 500 do 1200 kWh/rok
	1,55	zł/m-c		Zużycie powyżej 1200 kWh/rok
7.	0,43	zł/kW/m-c	R	

Zgodnie z art. 9 ust. 4 ustawy o KDT
 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
 Dr hab. inż. Andrzej Adamczyk
 z siedzibą w Warszawie
Adamczyk
 Adamczyk

PEŁNOMOCNIK

Adam Kania
 Adam Kania
 Główny Energetyk