



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 26 lipca 2010 r.

OWA-4211-10(9)/2010/226/III/IRŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, 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 i 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 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230),

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Żyrardów” Sp. z o.o., z siedzibą w Żyrardowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 20 kwietnia 2010 r. (znak: PEC/RE1244/2010), uzupełnionego pismami z dnia 28 maja 2010 r. (znak: PEC/RE1677/2010), z dnia 2 lipca 2010 r. (znak: PEC/RE1971/2010), z dnia 15 lipca 2010 r. (znak: PEC/Ż/FK/2129/2010) oraz z dnia 23 lipca 2010 r. (znak: PEC/RE2205/2010) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej,

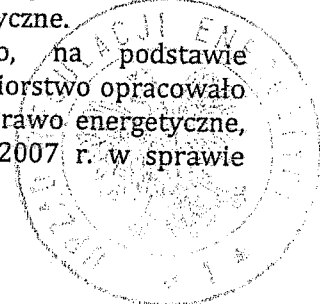
zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne, 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.) oraz wymogami 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.).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
„Żyrardów” Sp. z o.o.
ul. Konarskiego 2d
96 - 300 Żyrardów

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł w dniu 20.04.2010 r.

GLÓWNY SPECJALISTA

Izabela Rybak-Świdarska

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Żyrardów” Sp. z o.o.
z siedzibą w Żyrardowie

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 26 lipca 2010 r.

nr CWA-UM-10(0)/2010/226/11/12

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPŁEJ
„Żyrardów” Spółka z o.o.
96-300 Żyrardów, ul. Konarskiego 1, d
tel. 0-46 855-16-18, fax 0-46 855-14-58

PREZES ZARZĄDU

Żyrardów 2010 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych

mgr inż. Marian Czyżewski

Jan Kalman

SPIS TREŚCI

1. Informacje o Taryfie.....	2
2. Definicje.....	3
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.....	3
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	3
3.2. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	4
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	6
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji	6
4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji	6
4.2 Moc umowna.....	7
4.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej	8
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	10
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	11
7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotu do sieci	13
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	16
9. Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych	18

1. Informacje o Taryfie.

1.1. 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 rozwiązaniu KDT”,
- 1.1.5 komunikatu Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- 1.1.6 komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.2. Warunki stosowania Taryfy.

- 1.2.1 Niniejsza Taryfa ustalana przez PEC „Żyrardów” Sp. z o.o., zwana dalej „Przedsiębiorstwem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci 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) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
 - c) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.2.3 Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.2.4 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 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.

DYREKTOR
ODPIĘTNIENIA CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o rozwiązaniu KDT, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu systemowym. Ponadto w taryfie używa się następującego pojęcia:

Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usług dystrybucji zawarta ze sprzedawcą energii.

3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

GRUPA TARYFOWA	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B2	zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW.
C2	zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A.
C1	zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B2,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C1, C2.

3.1.4. 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.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) 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,
- b) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

- c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych z sieci i jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie w kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe, przyjętymi w Przedsiębiorstwie,
- d) ze względu na przyjęty w Przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych w Przedsiębiorstwie może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.5 d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych.

3.2.2. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.

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

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĄDZU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dubrowolski

układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokości podanych w punkcie 3.2.3. odpowiednio odejmuje się.

- 3.2.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w sytuacji 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 tych strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.2.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.2.5.

- 3.2.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

- 3.2.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.7, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

- 3.2.10. 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 rozwiązywaniu KDT.

- 3.2.11. 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	72,46 zł
b) na napięciu SN	108,69 zł

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dubrowolski

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.3.1.
- 3.3.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej na okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca w korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
ZESŁU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

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

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika S_{SVn} .
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1 i stawki S_{op} .
- 4.1.4. Opłatę za usługę 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 rozwiązaniu KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 4.1.5. Odbiorcy energii elektrycznej obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.1.6. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.7. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.2 Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
7 W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

4.2.2 Zmiana mocy umownej:

- a) dla odbiorców 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 następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę o ile w umowie nie ustalono inaczej.

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

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

4.2.5 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

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

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

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

4.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

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

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
PRZEDSIĘWZIĘCIA REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
8
[Podpis]
[Podpis]

- 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.
- 4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego 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.
- 4.3.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w Mwh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.
- 4.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowy, o którym mowa w pkt. 4.3.1 lit.a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Ob. - 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 - krotność ceny C_{rk} równa:
- 1,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu SN,
 - 3,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu nn;

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
9
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- $\text{tg}\varphi_0$ - umowy współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.
 $\text{tg}\varphi$ - 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.

4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. 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;
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.3.6 krotność „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.

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

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 4,00$ zł/ godzinę.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych z § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
10 WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenia w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3.102,96 zł (M.P. Nr 7 poz. 67).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2 pobieranie energii elektrycznej:

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

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Przedsiębiorstwo 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) ilość 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 temu podmiotowi 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. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

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 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie.,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przed 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 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 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],

DYREKTOR
ODZIALU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [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 45,29 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	106,05 zł 132,61 zł 176,80 zł
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotu do sieci.

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

- 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,
- 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,
- 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

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
13
Adam Dobrowolski

[Signature]

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, 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.

- 7.2. 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, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn odpowiedniej stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze kablowe	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze napowietrzne
IV	129,18	103,93
V	139,47	110,79
VI gdy jest budowane przyłącze	129,18	103,93
VI podłączenie do istniejącej sieci	7,27	7,27

- 7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 31,47 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej 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: złączową

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

i pomiarową lub szafki pomiarowe. Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotu zakwalifikowanego do IV, V lub VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotu zakwalifikowanego do IV, V lub VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

- O_p - opłata za przyłączenie w zł,
 S_m - stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 7.3,
 P_p - wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 P_d - dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
 N_{rz} - rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 7.9. 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.
- 7.10. 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.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Debnowski

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

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	72,46
	a) pośredniego	108,69
	a) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 103,25 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 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: ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	x
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	25,31 zł 5,32 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci .****	97,70 zł

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

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
16
Adam Dobrowolski

*** Oplaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.*

**** Oplaty 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.*

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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych (bez podatku VAT)

9.1. Grupa taryfowa B2

STAWKA	B2
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	4,08
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	97,55
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	29,38

9.2. Grupa taryfowa C1, C2

STAWKA	C1	C2
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	0,0077
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	1,64	1,64
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1526	0,1227
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,07	3,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	2,66	16,86

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych
mgr inż. Marian Czyżewski

PREZES ZARZĄDU

Jan Kalman

PRZEDSIĘWSTWIE
ENERGETYKI CIEPLNEJ
"Żyrardów" Spółka z o.o.
96-300 Żyrardów, ul. Konarskiego 2, o
tel. 0-46 855-16-16, fax 0-46 855-14-56

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
18 w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski