



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, 14 kwietnia 2011 r.

OWR-4211-2/2011/9256/VII-A/AŁ

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, ze zmianami) 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, ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego PCC Rokita Spółka Akcyjna z siedzibą w Brzegu Dolnym, zwanego dalej Przedsiębiorstwem, zawartego w piśmie z dnia 1 marca 2011 r. i uzupełnionego pismami z dnia 9 i 29 marca oraz 11 kwietnia 2011 r.,

zatwierdzam

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

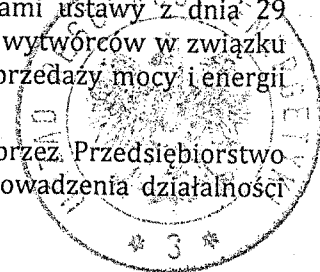
UZASADNIENIE

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

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

Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże 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 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz 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 daty jej opublikowania.

Zupoważnienia
Przewsa Urzędu Regulacji Energetyki



DYREKTOR
POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Józef Dolata

Otrzymują:

Pan Andrzej Zielaskowski
Pełnomocnik
PCC Rokita SA
ul. Sienkiewicza 4
56-120 Brzeg Dolny

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł. w dniu 23 lutego 2011 r. na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Główny Specjalista w OT URE we Wrocławiu

Andrzej Lukaszewicz
Andrzej Lukaszewicz

PCC Rokita Spółka Akcyjna z siedzibą w Brzegu Dolnym

PCC Rokita Spółka Akcyjna
ul. Sienkiewicza 4, 58-120 Brzeg Dolny
tel. (071) 319 20 00, fax (071) 319 21 89
KRS 0000105885 Sąd Rejonowy dla Wrocławia-
Fabrycznej we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego
NIP 917-000-00-15, REGON 930613932
Kapitał zakładowy 18 265 036 PLN
Kapitał wpłacony 18 265 036 PLN

CENTRUM ENERGETYKI
DYREKTOR HANDLOWY

Andrzej Zieliński

Taryfa dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 kwietnia 2011 r.
nr OWR-1211-2/2011/9256/VII-A/AE
z upoważnienia Prezesa URE

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Józef Dolata

Brzeg Dolny, 2011 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	4
3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	4
3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.....	6
3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń	7
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	8
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	9
4.1. Opłaty za energię elektryczną.....	9
4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....	9
4.3. Moc umowna i opłaty za jej przekroczenie.....	10
4.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	11
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	13
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	13
7. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI.....	15
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	15
9. CENA I STAWKI OPŁAT.....	17
9.1. Grupy taryfowe B23, B22, B21	17
9.2. Grupy taryfowe C21, C11	17
9.3. Grupa taryfowa G11.....	18

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez PCC Rokita Spółka Akcyjna z siedzibą w Brzegu Dolnym zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, stosownie do zawartych umów i zakresu świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) cenę energii elektrycznej dla odbiorców grupy G i warunki jej stosowania,
 - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania,
 - d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - g) sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenia mocy umownej,
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - 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 ze 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 ze 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, ze 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 ze 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 31/2010 z dnia 25 października 2010 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011 (Biuletyn Branżowy URE – Energia elektryczna Nr 99/2010 (892) z 26 października 2010 r.),
 - g) komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 r., w sprawie zmiany wysokości stawek opłaty przejściowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą podatku od towarów i usług od 1 stycznia 2011 r. (Biuletyn Branżowy URE – Energia elektryczna Nr 137/2010 (930) z 27 grudnia 2010 r.).
- 1.4. Ustalona w taryfie cena i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Cena i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. Ustalona w niniejszej taryfie cena energii elektrycznej dla odbiorców końcowych grupy taryfowej G dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek, uwzględnia koszty

obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji oraz w odnawialnych źródłach energii.

- 1.7. W rozliczeniach z odbiorcami, dla których Przedsiębiorstwo świadczy usługę kompleksową przyjmuje się stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.8. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

2. DEFINICJE

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

Pojęcia często występujące w taryfie:

- a) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- b) **umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa,
- c) **umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta z Przedsiębiorstwem,
- d) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą,
- e) **miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie, będący jednocześnie miejscem jej odbioru,
- f) **moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych,
- g) **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej,
- h) **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,
- i) **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane,
- j) **napięcie niskie (nN)** – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- k) **napięcie średnie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i niższe, niż 110 kV.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

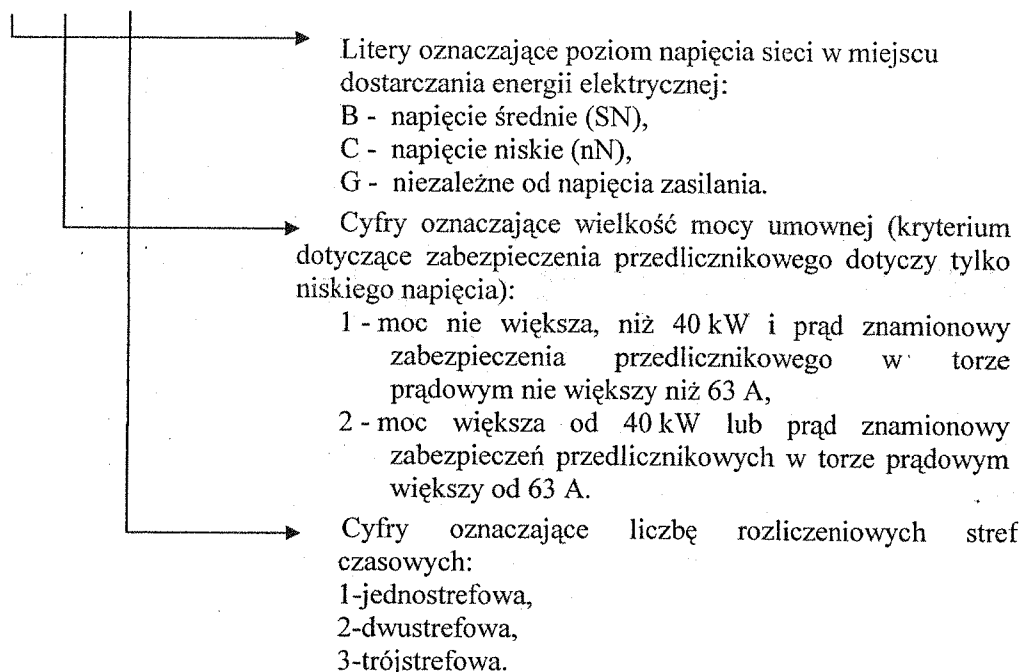
3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według ceny i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych i stref czasowych. Podział

odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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

X X X



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

- 3.1.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- gospodarstw domowych,
- pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Odbiorca, który:

- korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilenia jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc jej dostarczania,
- korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętym w Przedsiębiorstwie,
- ze względu na przyjęty w Przedsiębiorstwie podział odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną z pośród tych grup.

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

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do grupy taryfowej B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Okres roku	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
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

* jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do grupy taryfowej B22 przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc		Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
2	Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
3	Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
4	Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
5	Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
6	Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
7	Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
8	Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
9	Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
10	Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
11	Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
12	Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

- 3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.
- 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń**
- 3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:
- a) miesięcznych – dla odbiorców grup taryfowych B23, B22, B21, C21, C11,
 - b) co dwa miesiące – dla odbiorców grupy taryfowej G11.
- 3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości i trendu poboru tej energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch 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 za dostarczoną energię elektryczną wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.4. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną oraz za świadczone usługi dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej, dokonywane są na podstawie wskazanych układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane odpowiednio do grupy taryfowej i mocy umownej.
- 3.3.5. 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 wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii ustala się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorze, ustalone na zasadach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, 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 ustala się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej

na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany jest w innym miejscu, niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa wówczas, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny i stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa powyżej (w punkcie 3.3.9.), 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 okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci Przedsiębiorstwa, na jego zlecenie, nie zwalnia go z ponoszenia opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.
- 3.3.12. 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 niskim (nN) | 74,13 zł, |
| b) na napięciu średnim (SN) | 111,19 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, 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 do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.4.1.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za energię elektryczną

Opłata za energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym jest sumą iloczynów ilości energii elektrycznej dostarczonej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny energii elektrycznej ustalonej dla danej grupy taryfowej i strefy czasowej.

4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.2.1. Opłatę za usługi dystrybucji świadczone dla odbiorców oblicza się według wzoru:

$$O_{doi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{oi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{doi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w kW] lub ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G11;
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{oi} - 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 w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł].

- 4.2.2. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorcy korzystającego z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach jej dostarczania, ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 4.2.3. Opłata zmienna za usługi dystrybucji składa się odpowiednio z opłaty będącej iloczynem składnika zmiennego stawki sieciowej i ilości energii pobranej z sieci przez odbiorcę oraz opłaty będącej iloczynem stawki jakościowej i ilości energii zużytej przez odbiorcę.
- 4.2.4. Opłata stała za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5.
- 4.2.5. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G11 składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 4.2.6. Opłata stała z tytułu świadczenia usługi dystrybucji, w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn tej stawki i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.7.

- 4.2.7. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wg z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o KDT, tzn. według rocznego zużycia energii elektrycznej przez tych odbiorców:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.2.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.2.7., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.2.9. 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.
- 4.2.10. Odbiorcy z grupy taryfowej G11 przyłączeni do sieci Przedsiębiorstwa, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh do czasu dokonania pierwszego odczytu.
- 4.2.11. Opłatę za usługi 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 w wysokości proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem, że czasowe odłączenie odbiorcy od sieci Przedsiębiorstwa na zlecenie tego odbiorcy nie zwalnia go z ponoszenia ww. opłaty w pełnym wymiarze.
- 4.2.12. Za czynności związane z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową.
- 4.2.13. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy i miesiąc.
- 4.2.14. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.15. W przypadku zmiany ceny energii elektrycznej lub/i stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT oraz stawki opłaty abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca z ceny energii elektrycznej oraz ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do ilości dni przed i po zmianie ceny lub/i stawek opłat, w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość zużycia energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

4.3. Moc umowna i opłaty za jej przekroczenie

- 4.3.1. Moc umowną i warunki wprowadzania jej zmiany określa umowa.
- 4.3.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, w terminie określonym w umowie. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 4.3.3. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej

ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

- 4.3.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.3.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub,
 - 10-cio krotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 4.3.6. 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 następuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.4. Rozliczania z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub,
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub,
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, gdy: $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo, w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 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 jak w pkt. 4.4.6.

- 4.4.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.4.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
- C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy w zł/MWh lub zł/kWh,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, przyjęty zgodnie z pkt. 4.4.4.,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- k - przedstawioną w tabeli krotność ceny C_{rk} :

Poziom napięcia	Współczynnik „k”
SN	1,0
nN	3,0

- 4.4.6. 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. W tym przypadku opłata za nadwyżkę energii biernej w okresie rozliczeniowym naliczana jest wg wzoru jak w pkt. 4.4.5., z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według wzoru jn.:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
 - $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, przyjęty zgodnie z pkt. 4.4.4.,
 - A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 4.4.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.4.1. lit b) i c) i ustalonej w taryfie krotności "k" oraz ceny energii elektrycznej C_{rk} , o której mowa w pkt. 4.4.5.
- 4.4.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca jej dostarczania.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 6,00$ zł/godzinę.
- 5.1. 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE 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 lub 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 5-cio krotności 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 5-cio krotności 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy 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 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 2 krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 krotności 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 2 krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A 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 2 krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh.
- 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 następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	108,49 zł 135,66 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 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości; mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu niskim nN b) na napięciu średnim SN	74,13 111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** a) bezpośredniego b) półpośredniego	74,13 111,19

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 105,62 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 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	92,67
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	46,33
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa: a) w sieci nN b) w sieci SN	203,84 296,51
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,89 5,44
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ***	99,95

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

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

*** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi 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 usług pomniejsza się o kwotę 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

9. CENA I STAWKI OPŁAT**9.1. Grupy taryfowe B23, B22, B21**

STAWKI OPŁAT	GRUPY TARYFOWE		
	B23	B22	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	6,98	6,98
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	72,72	75,15	88,42
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,31	5,31	5,31
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/miesiąc	1,34	1,34	1,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,78	24,78	24,78

9.2. Grupy taryfowe C21, C11

STAWKI OPŁAT	GRUPY TARYFOWE	
	C21	C11
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	0,0070
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1373	0,1469
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,15	1,67
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/miesiąc	0,54	0,54
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	20,66	13,99

9.3. Grupa taryfowa G11

CENA I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA
	G11
Obrót:	
Cena energii elektrycznej czynnej całodobowo w zł/kWh	0,2604
Dystrybucja:	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1377
Składnik stały stawki sieciowej w zł/ m-c	3,20
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/miesiąc:	
zużycie poniżej 500 kWh	0,15
zużycie od 500 kWh do 1200 kWh	0,63
zużycie powyżej 1200 kWh	2,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,25