



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia ²⁴ lutego 2004 r.

DTA-4211-34(2)/2004/4191/I/JD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
EkoMedia Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 lutego 2004 r. (bez znaku),

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 16 lutego 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/260/4191/W/1/2003/MS z dnia 16 stycznia 2003 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/336/4191/W/1/2003/MS z dnia 16 stycznia 2003 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy 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 energetycznego 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
EkoMedia Sp. z o.o.
ul. Radomska 29
27-200 Starachowice



„EkoMedia” Sp. z o.o.
z siedzibą w STARACHOWICACH

TARYFA

DLA

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Starachowice, 2004r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez firmę „EkoMedia” Sp. z o.o. prowadzącą działalność gospodarczą na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej „Starachowice” S.A. i jej okolicach, z siedzibą w Starachowicach zwaną dalej Sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii,
 - f) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 oraz Nr 203, poz. 1966.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Opłaty związane z przyłączeniem do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, jak również opłaty za nielegalny pobór energii nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo – rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:
 - a) 1 kilowata
 - b) 1 kilowatogodziny
 - c) 1 kilowarogodziny

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.3. **Moc pobrana** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 60 minut.

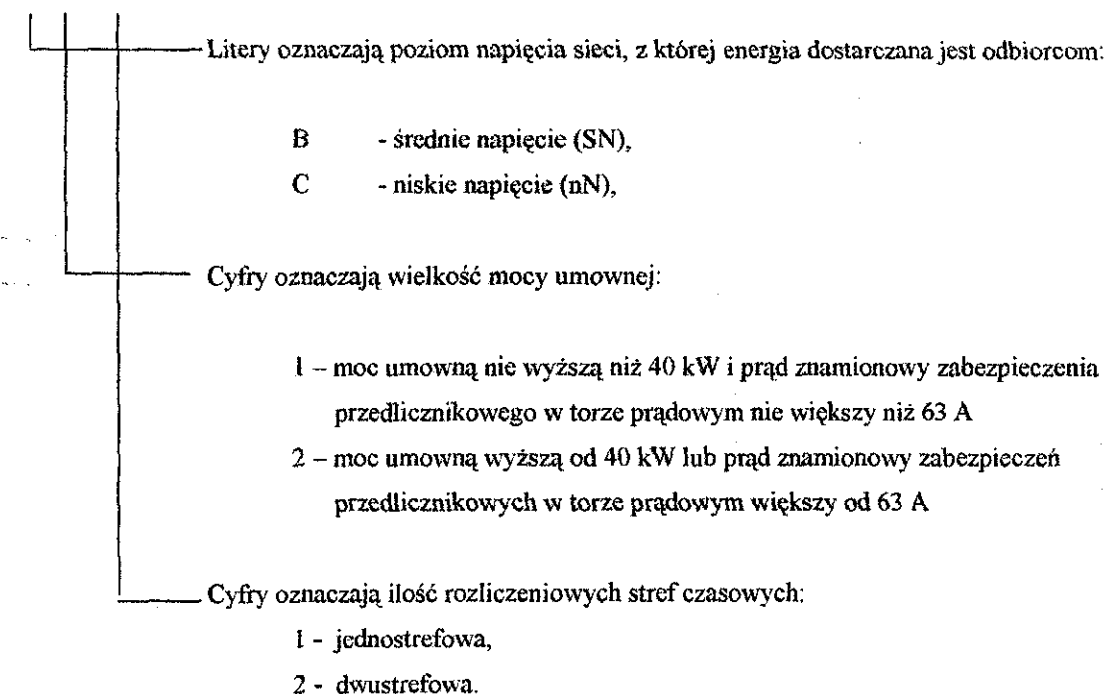
- 2.6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.7. **Niskie napięcie [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.8. **Odbiorca** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. **Przyłącze** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieć** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.12. **Sieć rozdzielcza** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.13. **Średnie napięcie [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.14. **Tangens φ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.15. **Taryfa** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.17. **Umowa** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.18. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

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 bez względu na wielkość mocy umownej-
B21 i B22
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - *C21, C11*

3.1.4.1. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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.

3.1.4.2. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń wybiera grupę taryfową, jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B22 przedstawia poniższa tabela:

| Miesiąc | STREFY CZASOWE | | | |
|-------------|-----------------------------------|------------------------------------|---|-----------------------------------|
| | Szczytowe | | Pozaszczytowe | |
| | Ranna | Wieczorna | Dzienna | Nocna |
| Styczeń | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Luty | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Marzec | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Kwiecień | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Maj | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Czerwiec | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Lipiec | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Sierpień | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Wrzesień | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Październik | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Listopad | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |
| Grudzień | 8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ |

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.

- 3.3.3 Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.4 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru 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 odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt. 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|--------|
| a) na napięciu nN | 80,00 |
| b) na napięciu ŚN | 120,00 |

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

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

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{svn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{zopk} \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

O_{pm} - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,

S_{svn} - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc,

P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

S_{zopk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową,

wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, C21 opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1., wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.4. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grupy taryfowej C11 oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.5. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Odbiorcy określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15 minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie powinna być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych przy $\cos \varphi = 1$.
- 5.2.3.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B22, C21, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych

lub

- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.2.3.2. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

5.2.3.3. Dopuszcza się, za zgodą sprzedawcy, zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokości opłat określa umowa.

5.2.3.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.

5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.3.1. Przez ponad umowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej „umownym współczynnikiem mocy”,
- b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$.

5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B21, B22, C21, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVgk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- S_{ZVgk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6.2. 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. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki S_{ZVg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZVg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE

STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują następujące opłaty:
- | | | |
|--------|---|-------------|
| 6.2.1. | Za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | - 15,18 zł, |
| 6.2.2. | Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | - 75,91 zł, |
| 6.2.3. | Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | - 7,59 zł, |
| 6.2.4. | Za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | - 15,18 zł, |
| 6.2.5. | Za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, | |

- telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 151,83 zł,
- 6.2.6. Za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 75,91 zł,
- 6.2.7. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
- 6.2.8. Za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 151,83 zł,
- 6.2.9. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 75,91 zł,
- 6.2.10. Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł,
- 6.2.11. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - 2,28 zł.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 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:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w amperach.

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego - rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym montażem urządzenia pomiarowego.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy w szczególności na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 7.9, pobiera się opłatę w wysokości:

| Wyszczególnienie | Stawka [zł / czynność] |
|--|---------------------------|
| przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego | 117,08 |
| przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego | 146,40 |
| przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego | 195,20 |

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu

związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.

- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych na elementach układu pomiarowo - rozliczeniowego, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł

8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

9. ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych

| Lp | Wyszczególnienie* | Stawka /zł / czynność/ |
|----|--|---------------------------|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | |
| | a) na napięciu nN | 80,00 |
| | b) na napięciu SN | 120,00 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: | |
| | a) bezpośredniego | 80,00 |
| | b) półpośredniego | 120,00 |
| | c) pośredniego | 170,00 |

| | | |
|---------------------|---|--|
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego* | kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Usługi pogotowia technicznego: | |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: | |
| | a) od 25 A włącznie: | |
| | - za pierwszą | 25,00 |
| | - za każdą następną | 3,00 |
| | b) od 32 A do 63 A: | |
| - za pierwszą | 27,00 | |
| - za każdą następną | 5,00 | |
| c) powyżej 63 A: | | |
| - za pierwszą | 36,00 | |
| - za każdą następną | 14,00 | |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu | 100,00 |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy | 50,00 |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: | |
| | a) w sieci nN | 220,00 |
| | b) sieci SN | 320,00 |

We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości*

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

10.1. Tabela stawek opłat cen grupy taryfowej B21, B22

TABELA STAWEK OPŁAT CEN GRUPY TARYFOWEJ B21, B22

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|--|----------------|--------|
| | B21 | B22 |
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną w zł/MWh: | | |
| - całodobową | 159,80 | x |
| -szczytową | x | 251,54 |
| -pozaszczytową | x | 119,15 |
| -szczyt przedpołudniowy | x | x |
| -szczyt popołudniowy | x | x |
| -reszta doby | x | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 169,58 | 169,58 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh | 49,37 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | | |
| - całodobowy | 83,00 | x |
| -szczytowy | x | 102,15 |
| -pozaszczytowy | x | 53,38 |
| -szczyt przedpołudniowy | x | x |
| -szczyt popołudniowy | x | x |
| -pozostałe godziny doby | x | x |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c | 9516,08 | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 169,58 | 169,58 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej C11, C21

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ C21

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|--|----------------|--------|
| | C11 | C21 |
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną w zł/kWh: | | |
| - całodobową | 0,1590 | 0,1590 |
| -szczytową | x | |
| -pozaszczytową | x | |
| -dzienną | x | |
| -nocną | x | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 9,22 | 29,44 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh | 0,0494 | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| - całodobowy | 0,1879 | 0,1493 |
| -szczytowy | x | x |
| -pozaszczytowy | x | x |
| -dzienny | x | x |
| -nocny | x | x |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 1,31 | 15,71 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 9,22 | 29,44 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe