



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-14(9)/2006/4119/III/LK

Łódź, dnia 23 sierpnia 2006 r.

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 i Nr 104, poz. 708) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524).

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorcy

„EkoMedia” Sp. z o.o.

z siedzibą w Starachowicach

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającego:

numer identyfikacji podatkowej NIP: 664-19-13-163,

numer w krajowym rejestrze przedsiębiorców KRS: 0000109223

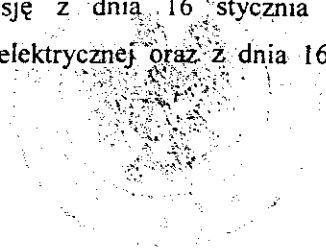
oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 292039079,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję z dnia 16 stycznia 2003 r.: Nr PEE/260/4191/W/1/2003/MS na dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 stycznia



2003 r. Nr OEE/336/4191/W/1/2003/MS - na obrót energią elektryczną, w dniu 18 maja 2006 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy, dla przyjętej dla pierwszego roku obowiązywania taryfy ilości sprzedanej energii elektrycznej i wielkości mocy umownej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku sprawozdawczym 2005.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

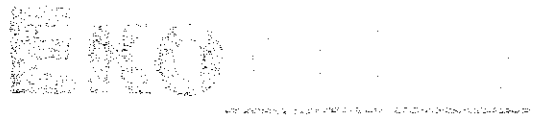
POUCZENIE

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu,

- przytoczenie zarzutów, zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwolanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
 4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Łucja Szczęgiel

Otrzymuje:
„EkoMedia” Spółka z o.o.
ul. Radomska 29
27-200 Starachowice



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

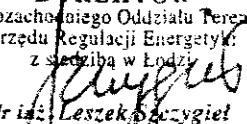
**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PREZES ZARZĄDU

Tadeusz Trzaskalski

„EkoMedia” Sp. z o.o.
27-200 Starachowice
ul. Radomska 29
tel. (0..41) 275-33-27; fax 275-33-28
NIP 664-19-13-163 REGON 292039079

MINIJSZY TARYFASZANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 23 sierpnia 2006.
nr OEO-4211-14(9)2006/4119/III/LK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

dr inż. Leszek Szczęgiel

Starachowice, 2006 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	
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 WYSTAWIONYCH FAKTUR	
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	
5.2. MOC UMOWNA.....	
5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....	
9. OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	
10. CENY ENERGII, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	
10.1. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT GRUPY TARYFOWEJ - B21, B22	
10.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT GRUPY TARYFOWEJ - C21F, C11F	
10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT GRUPY TARYFOWEJ - C21U, C11U.....	



1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez firmę „*EkoMedia*” Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach, zwaną dalej sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) cen energii elektrycznej,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), zwanej dalej “ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej “rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej “rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
Definicje częściej używanych pojęć przytoczono niżej:

- 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 dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **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.
- 2.4. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,



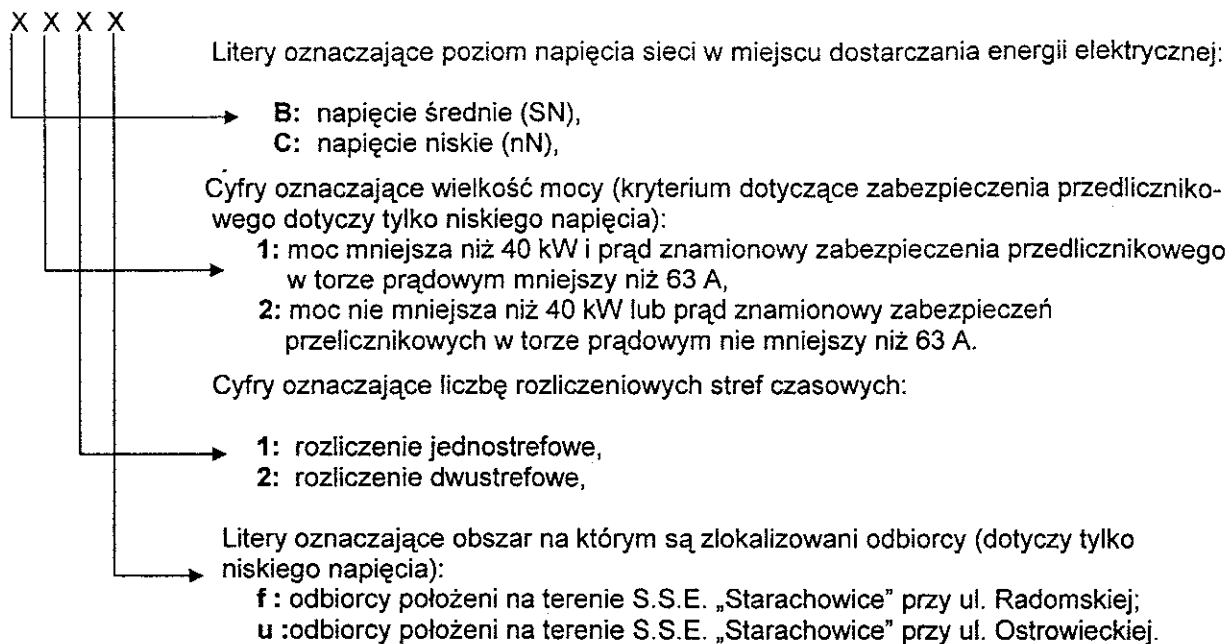
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. **Niskie napięcie [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.7. **Odbiorca** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. **Przyłącze** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.10. **Sieć** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** – należy przez to rozumieć sieć służącą do dystrybucji energii o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.13. **Tangens φ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.14. **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.
- 2.15. **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 energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.16. **Umowa** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.17. **Usługa dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - dystrybucję energii,
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.18. **Odbiorca końcowy** – należy przez to rozumieć odbiorcę dokonującego zakupu energii na użytek własny.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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 dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:





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, B22,**
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - **C21f, C11f, C21u, C11u.**

3.1.4. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.5. Odbiorca, który do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.6. Odbiorca, który ze względu na przyjęty przez sprzedawcę, podział odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

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 usługę dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3 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.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.3., 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.
- 3.3.5 Rozliczenia za energię i usługi dystrybucyjne dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu 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 dystrybucji.
- 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	67,00 zł.
b) na napięciu SN	100,00 zł.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.

Opłata za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy 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 układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorców kupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucji.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRBUCJI.

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną dla określonego odbiorcy oblicza się według wzoru:

$$O_{po} = S_S \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{Zk} \cdot Ep_k \quad [zł]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{po} – opłatę za usługę dystrybucji dla danego odbiorcy wyrażoną w zł
- S_S – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy umownej na miesiąc
- P – moc umowną, określoną dla danego odbiorcy zgodnie z pkt 5.2, wyrażoną w kW,
- S_{Zk} – składnik zmienny stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji, dla strefy czasowej k, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,
- Ep_k – ilość energii w strefie czasowej k, objęta usługą dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę opłaty systemowej, natomiast na fakturze składnik S_{Zk} , o którym mowa w pkt 5.1.1, przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucji.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Za zgodą sprzedawcy dopuszcza się zamawianie mocy umownej w różnej wysokości na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
 - a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
 - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 - 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$),



$$O_b = 2 * S_{zk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{zk} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w pkt 5.1.1,
- A – energia czynna pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\operatorname{tg} \varphi$ ustala się ze wzoru:

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

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 wysokości stawki S_{zk} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zk} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\tau} = 1,50$ zł/godz.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy, w tym: o świadczenie usług dystrybucji
 - 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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 przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, 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 przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 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,
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o – 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
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 <ol style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego 	<p style="text-align: right;">97,70 zł</p> <p style="text-align: right;">122,16 zł</p> <p style="text-align: right;">162,88 zł</p>
3.	Za 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

- 8.1. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu, która w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli w punkcie 8.11. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określone w umowie o przyłączenie.

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego rozumianego jako:

 - obudowa złącza wraz z jego wyposażeniem oraz
 - obudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z wyposażeniem związanym z zabezpieczeniem przelicznikowym i montażem licznika (nie ma zastosowania do przyłączy budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych).
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpienie przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączeniowego, gdy nastąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.4. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowie przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywana na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza, kablowego lub napowietrznego o ile wybrany przez niego rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jedności.
- 8.11. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej prawnej, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, określoną dla tego podmiotu według Taryfy opłatę za przyłączenie obniża się o upust, w wysokości do 10%. Nie stosuje się opłaty za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego.



8.12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	RODZAJ PRZYŁĄCZA	STAWKA OPŁATY ZALEŻNA OD MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ [zł/kW]
IV	Napowietrzne	99
	Kablowe	124
V	Napowietrzne	105
	Kablowe	131

8.13. Stawki opłaty za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki poniesione na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonaniem niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

9. OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Tabela opłat dodatkowych.

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka [zł/czynność]
1	<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej</i>	
	a) na SN b) na nN	100,13 66,75
2	<i>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę</i>	
	a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
	3	<i>Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **</i>

4	Usługi pogotowia technicznego	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej w wewnętrznej linii zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą wkładkę	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą wkładkę	22,53
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63 A	
	- za pierwszą wkładkę	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	83,45
4.3.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy – za każdą godzinę.	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja miejsca pracy dla obcych brygad wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci SN	267,00
	b) w sieci nN	183,57
4.5.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00

* 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 są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

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

10.1. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych - B21, B22 (odbiorcy położeni na terenie S.S.E. „Starachowice” przy ul. Radomskiej)

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	149,80	X
-szczytową	X	242,60
-pozaszczytową	X	115,40
-szczyt przedpołudniowy	X	X
-szczyt popołudniowy	X	X
-reszta doby	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	129,83	134,00
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/MWh	32,70	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	44,80	X
-szczytowy	X	63,80
-pozaszczytowy	X	34,90
-szczyt przedpołudniowy	X	X
-szczyt popołudniowy	X	X
-pozostałe godziny doby	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	8 670,00	8 670,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	129,83	134,00

Uwaga: Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

* 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 cen i stawek opłat grup taryfowych - C21f, C11f
(odbiorcy położeni na terenie S.S.E. „Starachowice” przy ul. Radomskiej)

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21f	C11f
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1498	0,1498
-szczytową	X	X
-pozaszczytową	X	X
-dzienną	X	X
-nocną	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	25,00	7,90
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0327	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1016	0,128
-szczytowy	X	X
-pozaszczytowy	X	X
-dzienny	X	X
-nocny	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,30	1,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	25,00	7,90

Uwaga: Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

10.3. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych - C21u, C11u
(odbiorcy położeni na terenie S.S.E. „Starachowice” przy ul. Ostrowieckiej).


CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21u	C11u
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1346	0,1346
-szczytową	x	X
-pozaszczytową	x	X
-dzienną	x	X
-nocną	x	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	25,00	7,90
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1324	0,1676
-szczytowy	x	x
-pozaszczytowy	x	x
-dzienny	x	x
-nocny	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	10,65	1,18
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	25,00	7,90

Uwaga: Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

"EkoMedia" Sp. z o.o.
27-200 Starachowice
ul. Radomska 29
tel. (0..41) 275-33-27; fax 275-33-28
NIP 664-19-13-163 REGON 292039079

PREZES ZARZĄDU

Tadeusz Trzaskalski