



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 30 listopada 2005 r.

DTA-4211-65(10)/2005/141/IV/KK

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego „Energetyka” Sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 4 lutego 2005 r. znak: ZP/PK/10/479/2005, uzupełnionym
pismami: z dnia 15 marca 2005 r. znak ZP/PK/23/916/2005, z dnia 13 września 2005 r. znak:
ZP/PK/39/4103/2005, z dnia 12 października 2005 r. znak: ZP/PK/54/7482/2005, z dnia 21
października 2005 r. znak: Zp/PK/70/7651/2005 oraz pismem (bez znaku i daty), które
wpłynęło do URE w dniu 21 listopada 2005 r.

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 9 lutego 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie
administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to
Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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

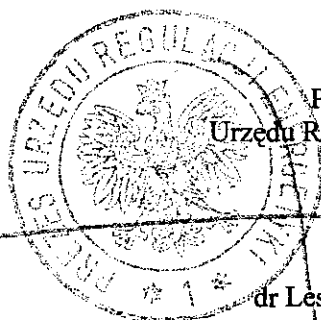
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
„Energetyka” Sp. z o.o
ul. M. Skłodowskiej-Curie 58,
59-301 Lubin

Energetyka spółka z o.o.

ul. M. Skłodowskiej – Curie 58

59 – 301 Lubin

TARYFA

dla

energii elektrycznej

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Produkcji

Bartosz Krzemieniewski

PREZES ZARZĄDU

Tadeusz Figiel

Lubin, 2005 rok

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I
ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW
TECHNICZNYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE
PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa została opracowana przez Energetyka sp. z o.o z siedzibą w Lubinie, zwana dalej „sprzedawcą”.

1.1 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za usługę dystrybucji,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) opłat dodatkowych, pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.

1.2 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), 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 zasad 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 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 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.6 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1 Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2 Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usługi dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3 Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4 Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w :
- umowie o świadczenie usługi dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie o świadczenie usługi dystrybucji, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5 Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.6 Niskie napięcie (NN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7 Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.8 Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 Przyłączy** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią sprzedawcy.
- 2.10 Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11 Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12 Umowa** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie.
- 2.13 Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

2.14 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujące grupy odbiorców :

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców:
C11	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej
C12a C12b	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
C21	o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej
C22a C22b	o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
G11 G12	wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby : <ul style="list-style-type: none"> a) <i>wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),</i> b) <i>lokalii o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń, pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp.) , służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo – usługowego,</i> c) <i>mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</i> d) <i>domów letniskowych, domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych i altan w ogródkach działkowych oraz - w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych,</i> e) <i>oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</i> f) <i>zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</i>

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców:
	<p><i>g) węzłów ciepłych i hydroforni, służących zaspokajaniu potrzeb bytowych w zakresie mieszkalnictwa, prowadzonych przez jednostki samorządu terytorialnego w ramach gospodarki komunalnej, spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe i osoby fizyczne, a także w tym samym zakresie działające na ich zlecenie inne osoby, o ile umowa, na podstawie której podmioty te działają, została zawarta w wyniku udzielenia zamówienia publicznego lub rozliczanie ich działalności odbywa się po kosztach własnych,</i></p> <p><i>h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie prowadzi się działalności gospodarczej.</i></p>
G12g	<p>Do grup G12g mogą być zaliczani odbiorcy spełniający kryteria grup G11 i G12, którzy pobrali w poprzednim roku nie mniej niż 5000 kWh, przy czym:</p> <p><i>a) odbiorca wybierający tę grupę jest zobowiązany podpisać aneks do zawartej umowy ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,</i></p> <p><i>b) w przypadku nie przekroczenia 5000 kWh pobranej energii, liczonej zawsze dla roku taryfowego, niezależnie od daty podpisania aneksu, odbiorca zostanie obciążony za różnicę kWh pomiędzy wielkością zadeklarowaną, a rzeczywiście pobraną, liczoną po aktualnie stosowanej cenie za energię elektryczną w strefie nocnej i stawce opłaty zmiennej za usługę dystrybucji,</i></p> <p><i>c) w okresie ostatnich 6 miesięcy w momencie podpisywania aneksu terminowo regulował należność za dostarczoną energię elektryczną,</i></p> <p><i>d) w przypadku niespełnienia przez odbiorcę zobowiązań określonych w pkt b) i c), traci on prawo do korzystania z tej grupy na następny rok taryfowy.</i></p>

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

3.1.4 W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

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

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

3.2 STREFY CZASOWE**3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22a.**

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

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grup taryfowych C12b i G12.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grup taryfowych C12g.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ oraz sobota 6 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰	14 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz sobota od godziny 14 ⁰⁰ i niedziela

3.2.6 Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.3 + 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczoną usługę dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych. Powyższe nie obowiązuje odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1, uzgodnionych przez strony w umowie. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.2, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4 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 odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej oblicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.

3.3.5 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt 3.3.4 należy odpowiednio odejmować.

3.3.6 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi będącymi własnością odbiorcy, w przypadku, 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonej w umowie.

- 3.3.7 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 3.3.6.
- 3.3.8 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych, sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.10 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.

3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

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

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

4.2 OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1 Odbiorca energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążany jest miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2 Opłata abonamentowa naliczana jest 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 odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługę dystrybucji, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługę dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

5.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p – opłata za usługę dystrybucji, wyrażona w zł,
- S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4,
- P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_z – składnik zmienny stawki opłaty za usługę dystrybucji, wyrażony w zł za jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2 ,
- E – ilość energii objęta usługą dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

5.1.2 Stawki opłat za usługę dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1, przedstawia się jako sumę ww. składników.

5.1.3 Opłata za usługę dystrybucji jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:

- a) część stałą stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4,
- b) część zmienną stanowi iloczyn składnika S_z i ilości energii objętej usługą.

5.1.4 Dla odbiorców grup taryfowych G opłata stała za usługę dystrybucji ustalana jest w zł na miesiąc.

5.1.5 Opłaty za usługę dystrybucji dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.6 Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym dla przypadków, gdy odbiorca jest przyłączony po raz pierwszy do sieci.

5.2 MOC UMOWNA

5.2.1 Odbiorca zamawia moc umowną na kolejny rok kalendarzowy, w terminie określonym w umowie.

5.2.2 Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

- 5.2.3 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usługi dystrybucji.
- 5.2.4 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6 Odbiorca, za zgodą sprzedawcy, może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku. Zgłoszenie zmiany mocy musi nastąpić z wyprzedzeniem co najmniej jednego miesiąca kalendarzowego.
- 5.2.7 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej w trakcie roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę dystrybucji w części stałej wzrasta o 20%.
- 5.2.8 W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, odbiorca zobowiązany jest zamówienia jednakowej mocy umownej na każde przyłącze na zasadach określonych w pkt 5.2.3.
- 5.2.9 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.10 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową,
 - lub
 - b) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych dla odbiorców, u których ilość krotności nadwyżek będzie większa niż 10, w okresie rozliczeniowym.

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 na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $brT = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- b) pobieranie energii elektrycznej:
 - a. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b. poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt. a), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 5-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- b) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- c) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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.

- 7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt. b), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- c) 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. b) lit. a., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- c) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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.

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

- 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.

7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt. b) lit. b., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2-krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- c) 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 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. dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 – 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górną napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w A,
- b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w A.

7.6 Ilości ryczałtowe energii, o których mowa z pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając 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

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

Lp	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pół pośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
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 plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1 TABELA OPŁAT DODATKOWYCH

L.p.	Wyszczególnienie ¹	zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) pół pośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

L.p.	Wyszczególnienie ¹	zł/czynność
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego ²	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia energetycznego	
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	a) Do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
4.1.	b) od 32 A do 63 A:	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63 A:	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	183,57

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

L.p.	Wyszczególnienie ¹	zł/czynność
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: za pierwszą plombę za każda następną	23,40
		5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości :	0,92

¹ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość 20 km.

² Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

9.1 GRUPA C1X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena energii elektrycznej czynnej, w zł/MWh:			
- całodobowa	133,14	X	X
- szczytowa	X	162,64	X
- pozaszczytowa	X	75,88	X
- dzienna	X	X	162,04
- nocna	X	X	106,48
Usługa dystrybucji			
Stawka systemowa, w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh	168,78		
Składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/m-c	1,41		
Stawka opłaty abonamentowej, w zł/m-c	1,99		

ENERGETYKA spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie

Taryfa dla energii elektrycznej

9.2 GRUPA C2X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena energii elektrycznej czynnej, w zł/MWh:			
- całodobowa	133,14	X	X
- szczytowa	X	174,44	X
- pozaszczytowa	X	115,55	X
- dzienna	X	X	156,81
- nocna	X	X	56,16
Usługa dystrybucji			
Stawka systemowa, w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh	106,21		
Składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/m-c	10,34		
Stawka opłaty abonamentowej, w zł/m-c	1,99		

9.3 Grupa G

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12g
Obrót			
Cena energii elektrycznej czynnej, w zł/MWh:			
- całodobowa	133,14	X	X
- szczytowa	X	X	X
- pozaszczytowa	X	X	X
- dzienna	X	158,34	175,01
- nocna	X	42,66	42,66
Usługa dystrybucji			
Stawka systemowa, w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh	131,28		
Składnik stały stawki sieciowej, w zł/m-c	5,17		
Stawka opłaty abonamentowej, w zł/m-c	1,99		