



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2006 r.

DTA-4211-39(14)/2006/2707/VIII/KG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Lubelskie Zakłady Energetyczne LUBZEL S.A. z siedzibą w Lublinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 5 października 2006 r. L.dz. 19040/OK/GM/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 17 października 2006 r. L.dz. 20000/OK/GM/2006, z dnia 6 listopada 2006 r. L.dz. 21505/OK/GM/2006, z dnia 17 listopada 2006 r. L.dz. 22530/OK/GM/2006, z dnia 29 listopada 2006 r. L.dz. 23380/OK/GM/2006, z dnia 5 grudnia 2006 r. L.dz. 23890/OK/GM/2006, z dnia 12 grudnia 2006 r. L.dz. 24450/OK/GM/2006 oraz z dnia 14 grudnia 2006 r. L.dz. 24600/OK/GM/2006

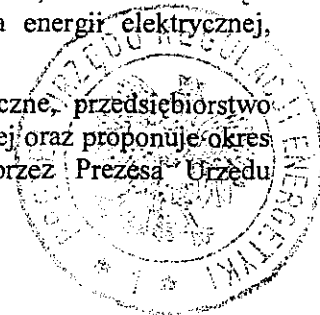
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

UZASADNIENIE

W dniu 5 października 2006 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 ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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.

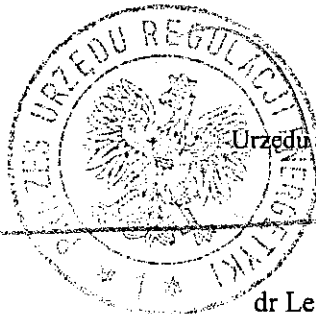
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia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

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 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, związane 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:

Lubelskie Zakłady Energetyczne
LUBZEL S.A.
ul. Garbarska 21
20-340 Lublin

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE	
2.	DEFINICJE	
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
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.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	
5.	OPLATY ABONAMENTOWE.....	
6.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
6.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
6.2.	MOC UMOWNA	
6.3.	ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	
6.4.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW	
7.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII	
8.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.....	
9.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....	
10.	OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....	
11.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT – ZESTAW 1 DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.....	
11.1.	GRUPY TARYFOWE A23, A24.....	
11.2.	GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24.....	
11.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24	
11.4.	GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW.....	
11.5.	GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW	
11.6.	GRUPA TARYFOWA R	
12.	TABELE CEN ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ – ZESTAW 2 DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH.....	
12.1.	GRUPY TARYFOWE A23, A24.....	
12.2.	GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24.....	
12.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24	
12.4.	GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW.....	

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**1. INFORMACJE OGÓLNE**

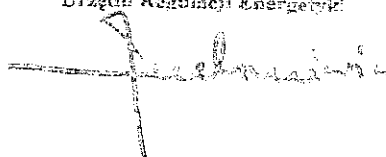
1.1. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne Lubelskie Zakłady Energetyczne SA z siedzibą w Lublinie, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), 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. 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

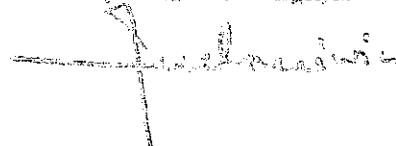
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

tych sieci (Dz. U. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

- 1.3. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.5. 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. W Taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 1. pierwszy – przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 2. drugi – przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w podpunkcie 1.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


Dr. Leszek Muchniawicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**2. DEFINICJE**

Ilekcioć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Ciągu zasilania** – należy przez to rozumieć zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, stacji redukujących napięcie, rozdzielnic stacyjnych) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego lub innych systemów dystrybucyjnych, w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) stację redukującą napięcie zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

- 2.2. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.4. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie przesyłowej lub w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
- a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.7. **Nielegalnym poborze energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.11. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.12. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.13. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.14. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.15. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Tangensie φ ($\text{tg}\varphi$)** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.17. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany

Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.18. **Układzie pomiarowo – rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć 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.
- 2.19. **Układzie pomiarowo – rozliczeniowym sumującym** – należy przez to rozumieć zespół elementów wchodzących w skład układów pomiarowo – rozliczeniowych jak w pkt. 2.18 oraz dodatkowo urządzenia sumująco – rejestrującego, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.20. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.21. **Usłudze dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.22. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowo – rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut) w stosunku do mocy umownej.
- 2.23. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.24. **Zabezpieczeniu limitującym moc umowną (zabezpieczeniu przedlicznikowym)** – należy przez to rozumieć najbliższe

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki


Dr. inż. Jacek Juchaczewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

zabezpieczenie, przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

- 2.25. **Zwiększonej pewności zasilania** – należy przez to rozumieć połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią elektroenergetyczną, co najmniej dwoma ciągami zasilania.

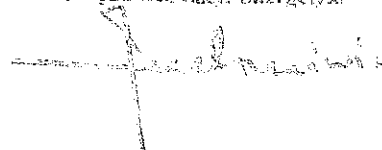
PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki


Dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE****3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne 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.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Andrzej Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X

litery **A, B, C, G** lub **R** oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- A** – napięcie wysokie (WN),
- B** – napięcie średnie (SN),
- C** – napięcie niskie (nN),
- G** – napięcie niskie (nN),
- R** – napięcie niskie (nN).

cyfry **2, 1** oznaczają wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 2** – rozliczenia odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.
- 1** – rozliczenia odbiorców, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

cyfry **1, 2, 3** lub **4** oznaczają liczbę stref czasowych:

- 1** – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2** – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3** – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,
- 4** – grupa taryfowa z rozliczeniem czterostrefowym.

litery oznaczają:

- a** – rozliczenie w strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej,
- b** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej,
- NN** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- NW** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- s** – rozliczenie jednostrefowe o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 800 kWh dla odbiorców, których instalacje wyposażone są w zabezpieczenia przedlicznikowe nadmiarowo prądowe o wartości do 16 A włącznie.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Signature]
dr Łukasz Juchaczewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

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

- zasilanych z sieci WN – A23 i A24,
- zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23 i B24,
- zasilanych z sieci nN – C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, C21, C22a, C22b, C23, C24 oraz G11s, G11, G12, G12NN, G12NW i R.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z sieci, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo – rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jedno- lub dwustrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie.

Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy spełniający określone wyżej wymogi oraz zakupujący energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadające charakteru handlowo – usługowego,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

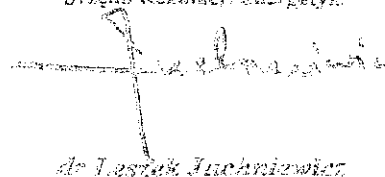
LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, piwnic, strychów, suszarni, numerów domów, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) lokalnych węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Do tej grupy taryfowej zaliczani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na zewnątrz budynku. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego lub produkcyjnego.

W przypadku podmiotów prowadzących dział specjalny produkcji rolnej, wyposażonych w instalację trójfazową, energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo – rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

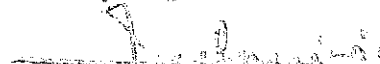


do Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.6. Odbiorca, który:
- pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - pobiera 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.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego, o ile jest to konieczne.
- 3.1.8. 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.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

Okres ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, C23 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 30 czerwca		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 lipca do 30 września		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 października do 31 grudnia		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

UWAGA: I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
 III – strefa pozostałych godzin doby².

¹ Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z czterema strefami przedstawia poniższa tabela:

Okres ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych A24, B24, C24 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 31 maja		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 czerwca do 31 lipca		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	II	III	III
Od 1 sierpnia do 30 września		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 października do 31 grudnia		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota	III	IV	IV	IV	IV	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
	niedziela	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV

UWAGA: I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
 III – strefa pozostałych godzin doby,
 IV – strefa godzin doliny obciążenia².

Dyrektor Techniczny
 25.12.2006
 15 12 2006

¹ Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

Okres	TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
Od 1 do 31 stycznia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	
Od 1 do 28 lutego	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	
Od 1 do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	
Od 1 do 30 kwietnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II	
Od 1 do 31 maja	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 do 31 lipca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 do 31 sierpnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 października	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 listopada	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	
Od 1 do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II	

UWAGA: - I – strefa godzin szczytowych,
- II – strefa godzin pozaszczytowych.

Dr Instytut Inżynierów
P.R.E.Z.B.S.
Pracowni Energetyki

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby

Okres	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	Od 1 stycznia do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych
 - II – strefa godzin nocnych

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy według poszczególnych grup taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabele:

TABELA 3.2.4.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby

Okres	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	Od 1 stycznia do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II
Od 1 kwietnia do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
Od 1 lipca do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
Od 1 października do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II

UWAGA: I – strefa godzin szczytu obciążenia,
 II – strefa godzin pozaszczytowych.

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

TABELA 3.2.4.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II

TABELA 3.2.4.3. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NN, G12NN w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	poniedziałek - sobota	I	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

TABELA 3.2.4.4. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NW, G12NW w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

UWAGA do powyższych tabel: - I – strefa godzin dziennych,
- II – strefa godzin nocnych.

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.1 – 3.2.4 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 godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

PREZES
Urządzenia Energetyczne



dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

3.3.1. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:

- 1 miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, A24, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23 i C24,
- 1, 2, 4, 6 lub 12 miesięczny – dla odbiorców z grup: C11s, C11, C12a, C12b, C12NN i C12NW,
- 6 lub 12 miesięczny – dla odbiorców z grup: G11s, G11, G12, G12NN i G12NW.

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

3.3.3. Określone w punkcie 3.3.1 okresy rozliczeń nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w przypadku tych odbiorców określa umowa.

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 elektrycznej w tym okresie.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego,

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

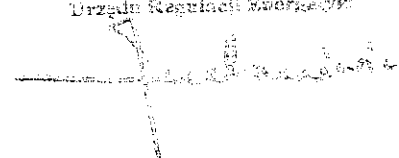
będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe 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 przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.
- 3.3.9. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo – rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczania z zastrzeżeniem punktu 3.3.11.
- 3.3.10. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada układ pomiarowo – rozliczeniowy sumujący, lub gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, zasady rozliczeń opłat dystrybucyjnych stałych określa umowa.

dr Leszek Juchacz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 3.3.11. Odbiorca posiadający układ pomiarowo – rozliczeniowy sumujący, mierzący energię elektryczną pobraną z kilku miejsc dostarczenia, może być rozliczany za pobór tej energii przy uwzględnieniu procentowego rozbitcia poboru energii elektrycznej na strefy czasowe z urządzenia sumująco – rejestracyjnego.
- 3.3.12. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności sumującego układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, sprzedawca nalicza opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia w wysokości wynikającej z wielkości mocy umownej, zamówionej przez odbiorcę na sumujący układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.13. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.14. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej i biernej przyjmuje się:

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

1. W wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
2. Straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno – ruchowej transformatora,
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii elektrycznej biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno – ruchowej transformatora.

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego, wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformatorach należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.15. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez

Dr Leszek Suchniewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.16. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:
- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucyjne przez okres co najmniej jednego miesiąca,
 - 2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
 - 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.17. Koszty zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego, przedpłatowego dla odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV ponosi sprzedawca.
- 3.3.18. W rozliczeniach z odbiorcą, u którego zainstalowano układ przedpłatowy, stosowana jest grupa taryfowa obowiązująca do czasu jego zainstalowania, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.
- 3.3.19. Sprzedawca umożliwia odbiorcom dokonywanie zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych w systemie przedpłatowym, w oparciu o właściwe ceny i stawki opłat określone dla danej grupy taryfowej zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1 Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.

17 10 02 06 5
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

3.3.20. 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 | 68,15 zł, |
| b) na napięciu SN | 102,23 zł, |
| c) na napięciu WN | 127,79 zł. |

W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

3.3.21. Stany urządzeń pomiarowych, na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w Taryfie, zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat. 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 zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi pisemnie stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.3.22. W cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.

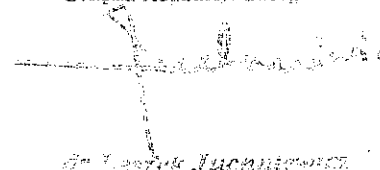
PRZES
Urząd Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą, ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr Andrzej Juchaczewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**
- 4.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych. Ilość sprzedanej energii jest ustalona na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2 i 4.4.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.5 lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.2.
- 4.4. Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.
- 4.5.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.5.2 na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabelach 11.1 – 11.6 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- b) cen energii zawartych w tabelach 12.1 – 12.4 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.5.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.5.1 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.5.3. W przypadku braku układów pomiarowo – rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.5.4. W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.5.2, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w punkcie 4.5.1 lit. a).
- 4.5.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.5.6. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości

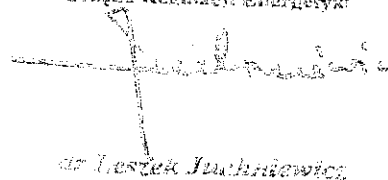
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Natchewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetycznym.

PREZES
Urząd Rezerwy Energetyki



dr Leszek Juchniawicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**5. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 5.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy, z zastrzeżeniem pkt. 5.6.
- 5.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Zawarte w Taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 5.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50 % opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 5.5. Opłaty abonamentowe, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te pobierane są w wysokości określonej w pkt. 5.4 za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5.6. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury tym odbiorcom, wg pkt 2 lub wg pkt 5 tabeli 11.6.

URE
Urząd Regulacji Energetyki

dr Łukasz Juchaniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

6.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

6.1.1. Opłatę miesięczną za usługę dystrybucyjną 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 miesięczna za usługę dystrybucyjną,
- S_{SVn} – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc w wysokości ustalonej w pkt.11 Taryfy, z zastrzeżeniem punktu 6.1.4 oraz 6.1.5,
- P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{ZoPk} – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 6.1.2, 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 usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

6.1.1.1. W przypadkach:

- a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- c) rozwiązania umowy z odbiorcą,
- d) stosowania okresów rozliczeniowych krótszych niż miesiąc,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

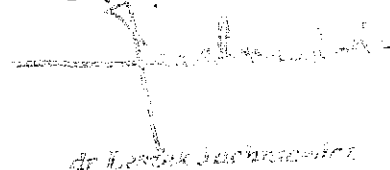
$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_{psd} – opłata dystrybucyjna w części stałej,
- O_{psm} – miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,
- n – ilość dni okresu rozliczeniowego.

- 6.1.1.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 6.1.1.1.
- 6.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych, zależne od ilości energii, ustala się w Taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{ZOPk} , o którym mowa w pkt. 6.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 6.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

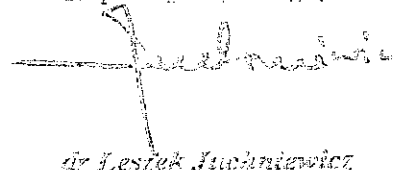
PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


Dr. Lech Jankowski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 6.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty dystrybucyjnej,
 - b) części zmiennej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty dystrybucyjnej.
- 6.1.6. Opłat dystrybucyjnych w części stałej, o których mowa w pkt. 6.1.5 lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 6.1.7. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 6.1.8. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 6.1.1.


PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**6.2. MOC UMOWNA**

- 6.2.1. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 6.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w ostatnim miesiącu poprzedniego roku.
- 6.2.2.1. 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.
- 6.2.3. 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 i nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 6.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

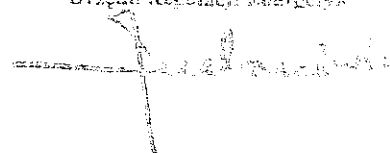
PREZES

dr Leszek Juchnicowicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

W sytuacji, gdy liczba przekroczeń o których mowa w pkt. a) jest mniejsza niż 10, opłata za przekroczenie pobierana jest za rzeczywistą liczbę przekroczeń.

- 6.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 6.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń i awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta wielkość mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

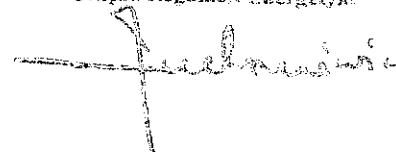
PRZEDS
Urzedu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchnowicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**6.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**

- 6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 6.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.3.3. 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 wg stawki $S_{ZV_{g\text{sr}}}$ wyliczanej na podstawie strefowych stawek $S_{ZV_{gk}}$ jako średnia ważona udziałami energii czynnej w strefach.
- 6.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Muchniewicz

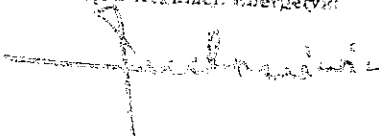
LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 6.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. 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 przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 6.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ wyznacza się wg poniższych zasad, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej,
 S_{ZVgk} – składnik zmienny stawki sieciowej o którym mowa w §18 ust 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Wyrażony jest on w złotych za 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,
 k – nazwa (numer) strefy czasowej.

PREZES
 Urząd Regulacji Energetyki

 dr Leszek Juchaczewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

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

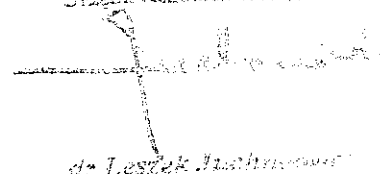
$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

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.

- 6.3.8. W przypadku poboru energii biernej 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_{ZVG} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 6.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku $\text{tg}\varphi < 0$ pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2 – krotnej wysokości stawki S_{ZVG} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

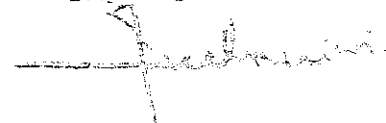
PRZEDSIĘBIORSTWO
Urządza Rozliczeń Energetycznych


dr Leszek Juchacz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**6.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW**

- 6.4.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie warunków przyłączenia lub w umowie o przyłączenie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 6.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, nie pobiera się opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 6.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII**

- 7.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 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 $b_{\text{IT}} = 2,00$ zł/godzinę.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy **15,81 zł,**
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **75,91 zł,**
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci **7,59 zł,**
 - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym ~~nie~~ ^{nie} wyższym niż 1 kV **15,18 zł,**

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej 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,**
- f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej 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,**
- g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,**
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,**
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia na wniosek odbiorcy stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci **75,91 zł,**
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf **7,59 zł,**

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchnowicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki **2,28 zł.**

PIRE SA
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Anichiniawicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**8. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**

- 8.1. Przez nielegalny pobór energii należy rozumieć:
- 8.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 8.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz 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 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.

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 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.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2, 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. 6.2,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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. 6.2,
 - 3) 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, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń, między instalacją odbiorczą a z siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek

Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

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.

8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. b) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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. 6.2,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - 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 pośredni), 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

Urzędu Regulacji Energetyki

300 kWh.

dr Leszek Muchomier

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne międzyfazowe napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 8.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 8.2, 8.4 i 8.5 są określone w taryfach 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

8.7. 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 42,60 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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli <ul style="list-style-type: none"> • dla układu bezpośredniego • dla układu półpośredniego • dla układu pośredniego 	99,75 zł 124,73 zł 166,30 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 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 42,60 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 dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA**9. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**

9.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,

grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,

grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii

dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemian ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej innych niż określonych w pkt. 9.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określonych w pkt. 9.2, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l(L - 200),$$

b) w przypadku przyłączy o długości do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

gdzie:

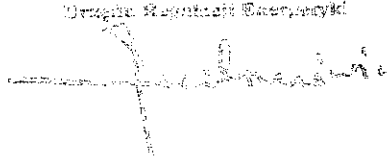
O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

PREZES
Urząd Rejonowy Energetyki

dr Leszek Muchowiec

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 9.15 Taryfy.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu :

- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego

wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

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

9.5.1. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

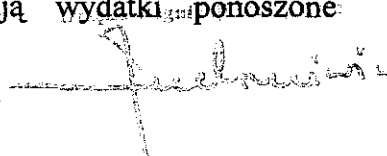
9.5.2. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub

dr Leszek Juchaczewski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

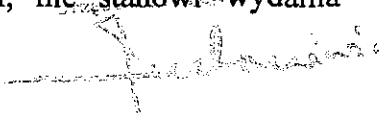
dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej, z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 9.6.1. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.6.2. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek podmiotu wymagającej przebudowy przyłącza, dla podmiotu przyłączanego zakwalifikowanego do IV i V grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
- iloczynu stawki ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz
 - iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.
- 9.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.10. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają **wydatki ponoszone**

PREZES

dr Leszek Juchaniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów, wykonanie robót budowlano – montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłat za zajęcie terenu.
- 9.11. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 9.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotu przyłączanego na nN,
 - 240 zł dla podmiotu przyłączanego na SN, WN,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 9.14.1. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 9.14.2. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi
- 9.14.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydanía nowych warunków.

PREZES

dr Leszek Muchniński

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

- 9.15. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m	Stawka opłaty S_l^*
		zł/kW	zł/m
1		2	3
IV i V	Napowietrzne	102,00	36,00
	Kablowe	129,00	

*Stosowana w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 m

- 9.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

URE
Urząd Regulacji Energetyki
[Signature]
dr inż. Janusz Jankowski

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

10. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

10.1. Tabela stawek opłat za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a) na napięciu nN, b) na napięciu SN, c) na napięciu WN.	68,15 102,23 127,79
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego: a) bezpośredniego, b) półpośredniego, c) pośredniego.	68,15 102,23 144,83
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	<ul style="list-style-type: none"> • 97,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub • kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego.	
4.1.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika wewnętrznej instalacji zasilającej niskiego napięcia: a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32 do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	21,80 3,00 23,80 5,00 32,80 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***.	85,20

Dr Leszek Juchniewicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	42,60
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, b) w sieci SN, c) w sieci WN.	187,42 272,61 383,39
4.5	Za założenie plomby na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą, - za każdą następną.	23,80 5,00
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****.	91,89

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

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

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w §34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

10.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 10.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

URZĘDZES
Urząd Regulacji Energetyki
[Signature]
dr Łukasz Kuchniawicz

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

11. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT – ZESTAW 1 DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH

11.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24

- z kontrolą poboru mocy trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

1	2	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
				A23		A24	
				zima	lato	zima	lato
1	2	3	4	5	6	7	8
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:					
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 170,35			
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh				
	-	w szczycie przedpołudniowym		22,48	5,38		
	-	w szczycie popołudniowym		91,56	14,70		
-	w pozostałych godzinach doby	20,12		6,56			
-	w strefie godzin doliny obciążenia	-	5,32				
1.3.	Stawka systemowa	zł/MWh	35,65				
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	202,59		270,12		
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:	zł/MWh (1000 kWh)	173,10	173,10	173,10	173,10
	-	w szczycie przedpołudniowym		279,17	237,74	366,74	311,72
	-	w szczycie popołudniowym		112,02	108,63	112,02	108,63
	-	w pozostałych godzinach doby		-	-	63,57	52,47
	-	w strefie godzin doliny obciążenia					
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy				
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	202,59		270,12		

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

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

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

11.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

1	Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
				B21	B22	B23		B24	
						zima	lato	zima	lato
2	3	4	5	6	7	8	9	10	
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:							
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	9 908,51					
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	76,97	112,07 40,72				
	- całodobowy								
	- szczytowy								
- pozaszczytowy									
- w szczycie przedpołudniowym									
- w szczycie popołudniowym									
- w pozostałych godzinach doby									
- w strefie godzin doliny obciążenia									
1.3.	Stawka systemowa	zł/MWh	35,65						
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	29,76	32,48	40,65		40,65		
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh (1000 kWh)	142,70	212,37 115,01				
	- całodobową								
	- szczytową								
	- pozaszczytową								
	- w szczycie przedpołudniowym								
- w szczycie popołudniowym									
- w pozostałych godzinach doby									
- w strefie godzin doliny obciążenia									
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy						
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	29,76	32,48	40,65		40,65		

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

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

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

11.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24

- jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE								
			C21	C22a	C22b	C23		C24			
						zima	lato	zima	lato		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:									
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	18,26							
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1136	0,1739 0,0983	0,1560 0,0163	0,0946 0,2192 0,0581 -		0,0946 0,2783 0,0581 0,0494		
	- całodobowy										
	- szczytowy										
- pozaszczytowy											
- dzienny											
- nocny											
- w szczycie przedpołudniowym											
- w szczycie popołudniowym											
- w pozostałych godzinach doby											
- w strefie godzin doliny obciążenia											
1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356								
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	11,96	15,81		31,64		145,94			
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1427	0,2146 0,1129	0,1704 0,0849	0,1657 0,1657 0,2374 0,2051 0,1153 0,1114 -		0,1657 0,1657 0,2808 0,2361 0,1153 0,1114 0,1038 0,0999		
	- całodobową										
	- szczytową										
	- pozaszczytową										
	- dzienną										
- nocną											
- w szczycie przedpołudniowym											
- w szczycie popołudniowym											
- w pozostałych godzinach doby											
- w strefie godzin doliny obciążenia											
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy								
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	11,96	15,81		31,64		145,94			

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

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

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

11.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

1	2	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
				5	6	7	8	9	10	
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:								
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej		zł/kW/m-c	0,2209	1,08	1,28	1,28	1,41	
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej		zł/kWh	0,4160	0,2022	0,1749 0,0933	0,2009 0,0177	0,2223 0,0007	0,1925 0,0259
		- całodobowy								
		- szczytowy								
	- pozaszczytowy									
		- dzienny								
		- nocny								
	1.3.	Stawka systemowa		zł/kWh	0,0356					
	2.	Stawka opłaty abonamentowej *		zł/m-c	2,16			2,48		
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną		zł/kWh	0,1445	0,1445	0,2225 0,1148	0,2219 0,0715	0,1842 0,0727	0,2906 0,0539
		- całodobową								
		- szczytową								
		- pozaszczytową								
		- dzienną								
		- nocną								
	4.	Należność za energię bierną			Według punktu 6.3 taryfy					
	5.	Stawka opłaty abonamentowej **		zł/m-c	2,16			2,48		

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

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

UWAGA: - Grupa taryfowa C11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
 - Grupa taryfowa C12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
 - Grupa taryfowa C12NW - rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

11.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie zasilanych z sieci niskich napięć.

Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			G11s	G11	G12	G12NN	G12NW	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
DYSTRYBUCCJA	1	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:						
	1.1	Składnik stały stawki sieciowej						
		- układ 1 – fazowy	zł/m-c	0,19	0,34	1,45	1,49	3,31
		- układ 3 – fazowy		0,29	0,88	5,03	5,30	6,03
DYSTRYBUCCJA	1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej						
		- całodobowy	zł/kWh	0,1875	0,1931			
		- dzienny				0,1670	0,1487	0,1372
	- nocny				0,0838	0,0506	0,0833	
	1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356				
OBRÓT	2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną						
		- całodobową	zł/kWh	0,1445	0,1445			
		- dzienną				0,2219	0,1948	0,2980
	- nocną				0,0715	0,0768	0,0543	
	3.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy				
	4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	2,16		2,48		

UWAGA: Grupa taryfowa G11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
 Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
 Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

11.6. GRUPA TARYFOWA R

- stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

	Lp.	Ceny i stawki opłat netto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3	4	5
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:		
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,08
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4088
	1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356
	2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł	3,03
OBRÓT	3.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/kWh	0,1445
	4.	Należność za energię bierną		Według punktu 6.3 taryfy
	5.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	3,03

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

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

Opłatę:

- 1) za usługi dystrybucyjne w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt 1.1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi dystrybucyjne w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii elektrycznej czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt 4.2 taryfy i stawek opłat wg pkt 1.2 i 1.3 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt 2 lub wg pkt 5 powyższej tabeli.

12. TABELA CEN ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ – ZESTAW 2 DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

12.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24

1	2	Ceny energii netto dla przedsiębiorstw energetycznych	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
				A23		A24	
				zima	lato	zima	lato
3	4	5	6	7	8		
		Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:					
		- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	159,90	159,90	159,90	159,90
		- w szczycie popołudniowym	(1000 kWh)	265,97	224,54	353,54	298,52
		- w pozostałych godzinach doby		98,82	95,43	98,82	95,43
		- w strefie godzin doliny obciążenia		-	-	50,37	39,27

12.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

1	2	Ceny energii netto dla przedsiębiorstw energetycznych	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
				B21	B22	B23		B24	
						zima	lato	zima	lato
3	4	5	6	7	8	9	10		
		Ceny za pobraną energię elektryczną czynną							
		- całodobową		129,50					
		- szczytową			199,17				
		- pozaszczytową			101,81				
		- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			155,68	155,68	155,68	155,68
		- w szczycie popołudniowym	(1000 kWh)			239,84	199,68	341,18	296,51
		- w pozostałych godzinach doby				101,20	95,89	101,20	95,89
		- w strefie godzin doliny obciążenia				-	-	75,65	54,95

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA

12.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24

1	2	Ceny energii netto dla przedsiębiorstw energetycznych	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
				C21	C22a	C22b	C23		C24				
							zima	lato	zima	lato			
3	4	5	6	7	8	9	10	11					
		Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1295	0,2014 0,0997	0,1572 0,0717							
		- całodobową											
		- szczytową											
		- pozaszczytową											
		- dzienną											
		- nocną											
		- w szczycie przedpołudniowym								0,1525	0,1525	0,1525	0,1525
		- w szczycie popołudniowym								0,2242	0,1919	0,2676	0,2229
		- w pozostałych godzinach doby				0,1021	0,0982	0,1021	0,0982				
		- w strefie godzin doliny obciążenia				-	-	0,0906	0,0867				

12.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW

1	2	Ceny energii netto dla przedsiębiorstw energetycznych	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
				C11s	C11	C12a	C12b	C12NN	C12NW	
3	4	5	6	7	8	9	10			
		Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,1313	0,1313					
		- całodobową								
		- szczytową						0,2093		
		- pozaszczytową						0,1016		
		- dzienną							0,2087	0,1710
		- nocną				0,0583	0,0595	0,0407		

Dr Leszek Jankiewicz
 Urząd Regulacji Energetyki
 ul. Żelazna 15
 00-620 Warszawa