



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 9 października 2006 r.

DTA-4211-28(9)/766/2006/I/OW

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 i Nr 158, poz. 1123) 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 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.

z siedzibą w Bydgoszczy,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 czerwca 2006 r. znak: NO/563/DN/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 14 czerwca 2006 r. znak: NO/698/640/DN/2006, z dnia 28 sierpnia 2006 r. znak: NO/758/DN/2006 oraz z dnia 13 września 2006 r. (bez znaku)

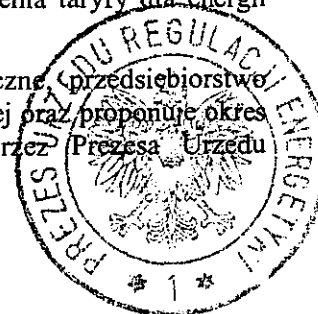
postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 13 czerwca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, 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 koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne 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.

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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:
Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.
ul. Wojska Polskiego 65
85-825 Bydgoszcz

Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.

ul. Wojska Polskiego 65

85-825 Bydgoszcz

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK**

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9.10.2006

nr TRA-4011-9.8(9)1766/2006/1/0N

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

dr Leszek Juchniewicz

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Finansowych i Restrukturyzacji

mgr Anna Wójcicka-Tomyślak

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

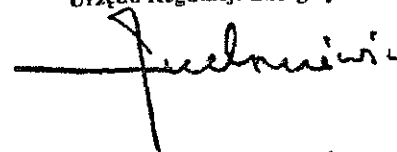
dr Wojciech Wardacki

Bydgoszcz 2006

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR
 - 3.4. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII
4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBRODIE ENERGIĄ
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI
6. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT (NETTO)

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

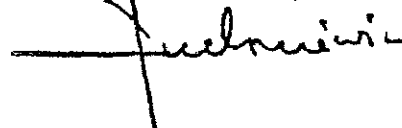
I. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje na obszarze działania Zakładów Chemicznych ZACHEM S.A. w Bydgoszczy, zwanego dalej ZACHEM.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, opustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - f) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają.
- 1.4. 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 i Nr 158, poz. 1123), zwanej dalej „ustawą”
 - b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę mocy umownej.

2. DEFINICJE

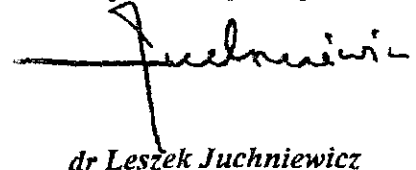
Ilekoć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. Energii - bez bliższego określenia należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. Grupie przyłączeniowej – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa IV – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63 A,


dr Leszek Juchniewicz

- b) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- 2.3. Miejscu dostarczania - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ZACHEM dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie energii i świadczenia usług dystrybucji.
- 2.4. Mocy przyłączeniowej - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Mocy umownej - należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy świadczenia usług dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.6. Nielegalnym pobieraniu energii - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZACHEM z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów do dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.7. Niskim napięciu (nn) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1kV.
- 2.8. Odbiorcy - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ZACHEM.
- 2.9. Okresie rozliczeniowym - należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. Przyłączy - należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią ZACHEM świadczącą na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii.
- 2.11. Prawie wyboru sprzedawcy - należy przez to rozumieć prawo zakupu energii od sprzedawcy wybranego przez odbiorcę - zgodnie z ustawą.
- 2.12. Sieci - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do ZACHEM.
- 2.13. Taryfie - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ZACHEM i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. 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 i rozliczeń.
- 2.15. Umowie - należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji, umowę sprzedaży energii lub umowę sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.
- 2.16. Usłudze dystrybucji - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez ZACHEM, obejmującą w szczególności:
- a) dystrybucję energii,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

- 2.17. Zabezpieczeniu przedlicznikowym - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez ZACHEM.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której zasilany jest odbiorca:

C, G, R – niskie napięcie (nn)

Cyfry oznaczają wartość mocy umownej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego:

1 - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2 - moc większa od 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa.

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców zgodnie z punktem 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci (nn): C11, C21, G11 i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnia, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo rozliczeniowy, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.

3.2. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się z odbiorcami w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.2. Rozliczenia za energię i usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, powstanie nadpłata za pobraną energię lub niedopłata, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, która uniemożliwi określenie ilości energii, ZACHEM stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.5 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego :
- a) będącego własnością odbiorcy, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub
 - b) będącego własnością ZACHEM
- która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej, ZACHEM ustala ilość energii na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

po okresie niesprawności.

- 3.2.6. Czasowe odłączenie od sieci ZACHEM, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.
- 3.2.7. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.

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

3.4. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII.

- 3.4.1. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę na niskim napięciu (nn) w wysokości - 66,75 zł,

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

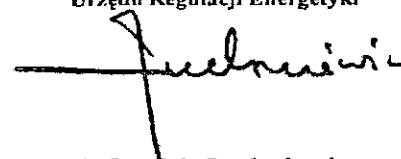
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.3, określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. Ilości energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas przyłączenia lub użytkowania jest uzgadniany między ZACHEM a odbiorcą.
- 4.1.3. 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 pkt 3.1.7. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.4. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.3.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBRODIE ENERGIA

- 4.2.1. Za prowadzoną przez ZACHEM obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1.1. Oplatę miesięczną za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} * P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} * E_k) \text{ [zł]}$$

gdzie:

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

P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

S_{ZoPk} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych na jednostkę energii,

E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta usługą dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii,

n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze przedstawia się sumę ww. stawek.

5.1.3. Oplatę za usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy.

5.1.4. Oplata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej,
- części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej.

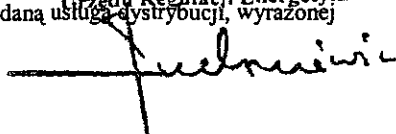
5.1.5. Oplaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.4. lit a nie pobiera się w przypadku rozliczanych z grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.1.6. Od odbiorców podłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

5.1.7. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 oplata za usługę dystrybucji w części stałej ustalona jest w złotych na miesiąc.

5.1.8. Oplatę za usługę dystrybucji w części stałej dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.

5.1.9. Oplatę dystrybucyjną w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.

Urzedu Regulacji Energetyki

 dr Leszek Juchniewicz

5.1.10. Opłatę za usługę dystrybucji w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej, określonego dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii, wyrażonej w jednostkach energii, ustalonej odpowiednio zgodnie z postanowieniami punktu 4.1.2.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

5.2.2. W przypadku zmniejszania mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresy objętego korektą.

5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych,

lub

c) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego punkcie a).

5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI

5.3.1. Za prowadzoną przez ZACHEM obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają, ZACHEM pobiera miesięczną opłatę abonamentową od każdego odbiorcy energii elektrycznej.

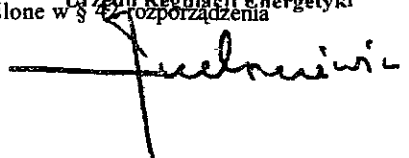
5.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

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

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 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,55$ zł/godzinę.

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

URZĘDZIE
Urzedu Regulacji Energetyki
rozporządzenia

dr Leszek Juchniewicz

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

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

- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której pobierający 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 jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

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

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej.

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

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a),

dr Leszek Juchniewicz

uwzględnieniem krotności (2 lub 3) ilości energii, zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

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

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się wg wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

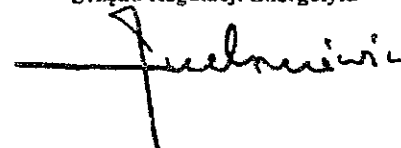
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w amperach,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w amperach.

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażone w kilowoltach.

7.6. Ryczałtowe ilości energii, określone w punkcie 7.2., 7.4. i 7.5. są ilościami maksymalnymi i ZACHEM przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. ZACHEM ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłat lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo za zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pozycji 4. tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	97,70 zł 122,16 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - b) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określonych w pkt 8.1, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

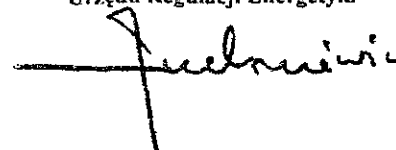
dr Leszek Juchniewicz

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

Grupa przyłączeniowa	Stawki opłat przy przyłączeniu kablowym
IV	121,17 [zł/kW]
V	130,65 [zł/kW]

- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. 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.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.
- 8.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.10. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



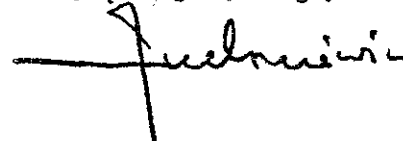
dr Leszek Juchniewicz

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

9.1.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka bez podatku od towarów i usług [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza ZACHEM i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
4.2	c) powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
- za każdą następną	14,00	
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ZACHEM	41,72

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

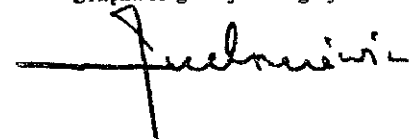


dr Leszek Juchniewicz

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZACHEM a) w sieci nn	183,57
4.5.	Za założenie przez ZACHEM nowych plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	X
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci	90,00

* Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością ZACHEM, a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



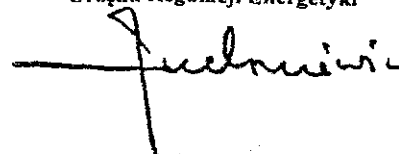
dr Leszek Juchniewicz

10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT (NETTO).

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
OBROT	
<i>Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh):</i>	C21
- całodobowa	125,98
- dzień	X
- noc	X
<i>Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorce)</i>	20,90
DYSTRYBUCJA	
<i>Stawka systemowa (zł/MWh)</i>	44,21
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)</i>	34,97
<i>Składnik stały stawki sieciowej (zł/MW/m-c)</i>	6 796,12

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
OBROT			
<i>Cena za energię elektryczną czynną (zł/kWh):</i>	C11	G11	R
- całodobowa	0,12598	0,12598	0,12598
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X
- szczyt popołudniowy	X	X	X
- pozostałe godziny doby	X	X	X
<i>Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorce)</i>	15,62	1,95	2,60
DYSTRYBUCJA			
<i>Stawka systemowa (zł/kWh)</i>	0,0442	0,0442	0,0442
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)</i>	0,06692	0,09103	0,02068
<i>Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)</i>	1,47516	X	7,61868
<i>Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)</i>	X	4,46	X

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz