



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **19** lutego 1999 r.

DTA-821/2700-A/1/99/AK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: OM/DE L.dz. 279/99 z dnia 1 lutego 1999 r., DN/OM/ L.dz.361/99 z dnia 8 lutego 1999 r., DE/OM/482/99 z dnia 12 lutego 1999 r., DE/OM/482/99 z dnia 16 lutego 1999 r., DN/516/99 z dnia 18 lutego 1999 r. i DE/EO/531/99 z dnia 19 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Warszawa – Teren Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Warszawa – Teren Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Zakład Energetyczny Warszawa – Teren S.A.  
ul. Marsa 95  
04-470 Warszawa

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA - TEREN S.A.**

**T A R Y F A**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**NR 7/2 - Z/99**

\*\*\*\*\*

**Warszawa 1999 rok**

**Spis treści:**

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA
  - 1. INFORMACJE OGÓLNE
  - 2. DEFINICJE
- B. OPŁATY I STAWKI
  - 3. ZASADY OGÓLNE
  - 4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
  - 5. STREFY CZASOWE
  - 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
  - 7. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
  - 8. STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE
  - 9. GRUPY TARYFOWE A 21, A22, A23
  - 10. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23
  - 11. GRUPA TARYFOWA B11
  - 12. GRUPY TARYFOWE C 21, C22
  - 13. GRUPY TARYFOWE C11, C12
  - 14. GRUPY TARYFOWE G11, G12
  - 15. GRUPA TARYFOWA R - ryczałtowa
- C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I OPŁATY DODATKOWE
  - 16. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY O DOSTARCZANIU ENERGII ELEKTRYCZNEJ
  - 17. OPŁATY DODATKOWE
- D. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE
- E. BONIFIKATY I UPUSTY

## A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza Taryfa zawiera:

CENY I STAWKI OPŁAT ZA:

- Ceny za energię elektryczną,
- Stawki opłat abonamentowych
- Stawki za usługi przesyłowe,
- Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- Stawki opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
- Bonifikaty, upusty i opłaty z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:
  - a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 i Nr 158, poz.1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594 i Nr 106, poz. 668),
  - b) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. z 1998r., Nr 153, poz.1002),
  - c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. z 1998r., Nr 135, poz.881).
- 1.2. Opłaty określone w niniejszej Taryfie obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza.
- 1.3. Dla wszystkich Grup Taryfowych odczyty wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 1.4. Dla Grup Taryfowych A i B do obliczenia należności za energię elektryczną, ilość wykazanych przez rozliczeniowy układ pomiarowy kWh należy podzielić przez 1000.
- 1.5. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, które są stawkami netto, a podatek od towarów i usług jest doliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Dostawca - Zakład Energetyczny Warszawa Teren S.A.
- 2.2. Odbiorca - osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę o dostarczanie energii elektrycznej.
- 2.3. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 2.5. Moc zamówiona:
  - 2.5.1. Maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy rok umowny przez odbiorcę, wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
  - 2.5.2. Moc przyjęta przez dostawcę do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe – u pozostałych odbiorców.
- 2.6. Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.7. Wysokie napięcie [ WN ] - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.8. Średnie napięcie [ SN ] - obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.9. Niskie napięcie [ nN ] – obejmujące napięcia nie wyższe od 1 kV.

- 2.10. Układ pomiarowo – rozliczeniowy: liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.11. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 lub 60 –minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.12. Sieć elektroenergetyczna - zespół elementów sieciowych stanowiących własność dostawcy.
- 2.13. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.



## B. OPŁATY I STAWKI

### 3. ZASADY OGÓLNE

3.1. Odbiorca ponosi następujące opłaty:

- opłatę za energię elektryczną,
- opłatę za usługi przesyłowe ( opłata stała i zmienna ),
- opłatę abonamentową za obsługę handlową odbiorcy.

3.2. Opłaty za usługi przesyłowe odnosi się do:

- odbiorców wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe z kontrolą poboru mocy - odpowiednio do mocy zamówionej przez odbiorcę,
- pozostałych odbiorców – odpowiednio do przyjętej przez dostawcę mocy zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy Prawo energetyczne.

3.3. O zakwalifikowaniu odbiorcy do Grupy Taryfowej decyduje napięcie zasilania jego urządzeń, według poniższych zasad:

Grupy Taryfowe A - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych WN.

Grupy Taryfowe B - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych SN.

Grupy Taryfowe C - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych nN z wyłączeniem gospodarstw domowych.

Grupy Taryfowe G - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych pobierający energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

Grupa Taryfowa R ( Ryczałtowa ) – stosowana niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

- 3.4. Rozróżnia się następujące zasady rozliczeń:
- a) z kontrolą poboru mocy,
  - b) bez kontroli poboru mocy,
  - c) sezonowe (zima - lato lub całoroczne),
  - d) jedno, dwu lub trzy- strefowe
  - e) ryczałtowe
- 3.4. Wybór zasad rozliczeń występujących w Grupie Taryfowej należy do odbiorcy i obowiązuje na okres co najmniej dwunastu miesięcy.
- 3.5. Odbiorcy, z określoną w umowie o przyłączenie, mocą do 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A, oraz odbiorcy z Grup Taryfowych G i R rozliczani są bez kontroli poboru mocy.
- 3.6. Odbiorcy nie wymienionych w pkt. 3.5. rozliczani są z kontrolą poboru mocy.

#### **4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 4.1. Odbiorcy rozliczani z kontrolą poboru mocy zamawiają, w terminie określonym w umowie, moc dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu (określonym w umowie 15 lub 60-minutowemu) obciążeniu czynnemu w rocznym okresie umownym.
- 4.2. Odbiorcy pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, objętych sumującym układem pomiarowym, zamawiają moc łączną dla wszystkich przyłączy.
- 4.3. Rozliczanie opłat przesyłowych stałych następuje według poniższych zasad:
- 1) w odniesieniu do odbiorców rozliczanych z kontrolą poboru mocy – rozliczenie następuje za moc zamówioną określoną

- w umowie.
- 2) w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci SN, rozliczanych bez kontroli poboru mocy - rozliczenie następuje za moc przyłączeniową określoną w umowie, a gdy umowa jej nie określa do rozliczenia przyjmuje się moc równą 30 kW dla każdego przyłącza.
  - 3) w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci nN, rozliczanych bez kontroli poboru mocy - rozliczenie następuje za moc przyłączeniową określoną w umowie a gdy umowa jej nie określa do rozliczeń przyjmuje się moc:
    - a) przy liczniku 1-fazowym – 2,2 kW
    - b) przy liczniku 3 fazowym – 6,6 kW
  - 4) w odniesieniu do odbiorców Grup Taryfowych G11 i G12, niezależnie od napięcia znamionowego, miesięczne stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/m-c), zostały podane w punkcie 14 Taryfy.
- 4.4. W rozliczeniach z kontrolą poboru mocy, nadwyżka kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym ponad moc zamówioną, podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty stałej (zł/kW) za usługę przesyłową przewidzianą w odpowiedniej Grupie Taryfowej.
- 4.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.6. Opłatę za usługę przesyłową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- w wysokości 50 % , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

4.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadkach, uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla Grup Taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

4.8. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalane w odrębnej

umowie, zawieranej z dostawcą energii elektrycznej lub innym wykonawcą.

- 4.9. Odbiorca zobowiązany jest na żądanie dostawcy wyrównać różnice należności, wynikłe z niewłaściwego funkcjonowania rozliczeniowego układu pomiarowego lub z błędnego rozliczenia, za cały okres trwania nieprawidłowości nie objęty przedawnieniem roszczeń oraz wnieść dodatkowe opłaty przewidziane w części C Taryfy.
- 4.10. 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.  
W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. 5.1., 5.2. i 5.3.a.
- 4.11. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 4.10 i 4.11, w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.12. W rozliczeniach z odbiorcami, za energię elektryczną i usługi przesyłowe dostawca może stosować raty planowe zgodnie z umową o dostarczanie energii elektrycznej.

## 5. STREFY CZASOWE

5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w Grupach Taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

5.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w Grupach Taryfowych A, B, C z wyłączeniem Grup Taryfowych wymienionych w pkt. 5.1 oraz Grup Taryfowych B11, C11, C12, G11, G12 przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna */	nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

\*/ W Grupie Taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>.

5.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w Grupach Taryfowych: C12, G12 przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej:

	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe
- od października do marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	godziny doby

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej:

- strefa dzienna - 14 godz. w ciągu doby
- strefa nocna - 10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie dostawca energii elektrycznej.

## 6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 6.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (Grupy Taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani w Grupach Taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 6.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uwzględnioną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższy niż  $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$ .
- 6.4. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt 6.3, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 6.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych.



Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela w pkt. 6.13.

- 6.7. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci dostawcy, dostawca ten może:
- 1) uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony  $\text{tg } \varphi$ .
  - 2) zastosować do rozliczeń niższy niż optymalny  $\text{tg } \varphi$  lecz nie mniejszy niż 0,2.
- 6.8. Zastosowanie ustaleń pkt.6.7 ppkt.2 może mieć miejsce po poinformowaniu odbiorcy o powyższym fakcie z wyprzedzeniem co najmniej 24-miesięcznym.
- 6.9. Za uzyskanie  $\text{tg } \varphi$  równego (lub wyższego) określonego w pkt 6.7 ppkt.1 w okresie rozliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych ustalonym w pkt. 6.7 ppkt.1.  $\text{tg } \varphi$ .
- 6.10. W przypadku ustalenia  $\text{tg } \varphi$  zgodnie z pkt 6.7 ppkt. 2 w rozliczeniach za energię elektryczną bierną mają zastosowanie ustalenia pkt.6.2 i 6.5.
- 6.11. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla

każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

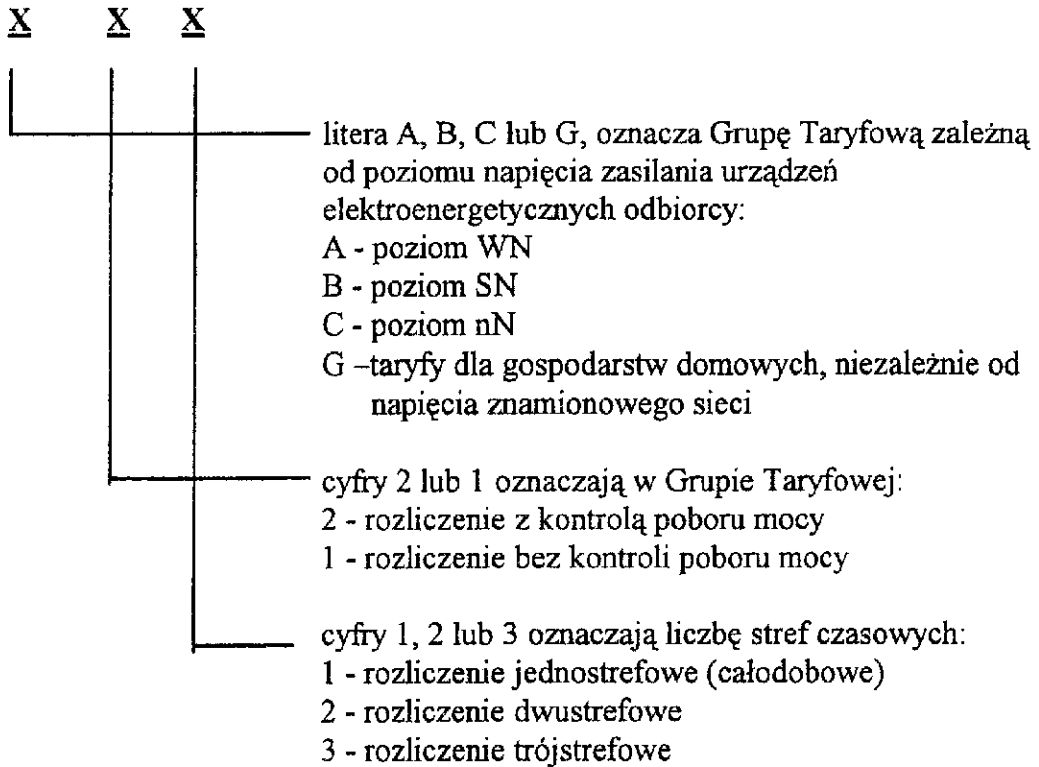
- 6.13. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d \% = 56(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

## 7. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH



Grupa Taryfowa R ( Ryczałtowa ) – rozliczenie jednostrefowe, całodobowe

**7. STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI  
OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY  
ABONAMENTOWE.**

- 8.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się :
- a) w części stałej do mocy zamówionej lub przyłączeniowej, z  
wyłączeniem Grupy Taryfowej G,
  - b) w części zmiennej do ilości energii elektrycznej wykazanej przez  
rozliczeniowy układ pomiarowy.
- 8.2. Stawki opłat za energię elektryczną odnosi się do ilości energii  
elektrycznej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy.
- 8.3. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym, w pełnej  
wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło  
przyłączenie odbiorcy do sieci.

## 9. GRUPY TARYFOWE A 21, A 22, A 23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	A 21	A 22	A 23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	5,54	5,54	5,54	5,54
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	17,29	17,29	17,29	17,29
<b>2.</b>	<b>Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną</b>	<b>zł/MWh (1000 kWh)</b>				
	- całodobową		143,33	x	x	x
	- szczytową		x	207,40	x	x
	- pozaszczytową		x	106,73	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	188,08	188,08
	- w szczycie popołudniowym		x	x	287,31	287,31
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	90,37	90,37
<b>3.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>	według punktu 6.5 taryfy				
<b>4.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	600,00	600,00	600,00	600,00

## 10. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23

Grupy Taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B 21	B 22	B23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Stawki opłaty za usługi przesyłowe</b>					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	19,26	19,26	19,26	19,26
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	19,61	19,61	19,61	19,61
<b>2.</b>	<b>Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną</b>	<b>zł/MWh (1000 kWh)</b>				
	- całodobową		99,60	x	x	x
	- szczytową		x	151,78	x	x
	- pozaszczytową		x	81,76	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	147,68	147,68
	- w szczycie popołudniowym		x	x	224,21	224,21
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	69,94	69,94
<b>4.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>	Według punktu 6.5 taryfy				
<b>5.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	183,32	183,32	183,32	183,32

**11. GRUPA TARYFOWA B11**

**Grupa Taryfowa bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci SN.**

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B11
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,61
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	19,61
<b>2.</b>	<b>Stawka opłat za pobraną energię elektryczną czynną całodobową</b>	zł/MWh (1000 kWh)	146,14
<b>3.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>	Według punktu 6.5 taryfy	
<b>4.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	183,32

## 12. GRUPY TARYFOWE C 21, C22

Grupy Taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C21	C22a*	C22b**
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	18,0978	18,0978	18,0978
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0446	0,0446	0,0446
<b>2.</b>	<b>Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną</b>	zł/kWh			
	- całodobową		0,1654	x	x
	- szczytową		x	0,2402	x
	- pozaszczytową		x	0,1390	x
	- dzienną		x	x	0,1940
	- nocną		x	x	0,0969
<b>3.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>		Według punktu 6.5 taryfy		
<b>4.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	5,59	5,59	5,59

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

\*\*/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną



## 13. GRUPY TARYFOWE C11, C12

Grupy Taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C11	C12a*	C12b**
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.1	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,5128	1,5128	1,5128
1.2	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0446	0,0446	0,0446
2.	<b>Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną:</b>	zł/kWh			
	- całodobową		0,2593	x	x
	- szczytową		x	0,2133	x
	- pozaszczytową		x	0,1219	x
	- dzienną		x	x	0,2341
	- nocną		x	x	0,1002
3.	<b>Należność za energię bierną</b>		Według punktu 6.5 taryfy		
4.	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	5,59	5,59	5,59

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

\*\*/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

1.5. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych zasad, cen i stawek niż zawarte w niniejszej Taryfie, przy czym ceny i stawki nie mogą być wyższe od określonych w Taryfie.

1.6. Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej uważa się:

- a) posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
- b) szczególną wrażliwość na dotrzymanie znamionowych parametrów dostarczanej energii elektrycznej,
- c) możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
- d) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
- e) wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmoniczných,
- f) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej.

1.7. Układ pomiarowy (w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych) winien być dostosowany do mocy przyłączeniowej.

## 2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dostawcy** – należy przez to rozumieć Energetykę Poznańską Spółkę Akcyjną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
  - a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - e) 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 przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców charakteryzującą się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania oraz dystrybucji

energii elektrycznej lub obrotu nią.

- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 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 pomiaru i rozliczeń.
- 2.15. **Usłudze przesyłowej** - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez przedsiębiorstwo sieciowe na rzecz wytwórców, odbiorców oraz innych przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniającą realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.16. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

### 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Opłata za przyłączenie uzależniona jest od:
- a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
  - b) rodzaju i długości przyłącza,
  - c) mocy przyłączeniowej,
  - d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.2. Podmioty zaliczone do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączane do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.
- 3.3. Dla przyłączy, których długość przekracza 5 m, opłata za przyłącze stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m.
- 3.4. Podmioty zaliczone do grupy II, III i VI oraz podmioty należące do grupy IV i V przyłączane do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.
- 3.5. Koszty realizacji przyłączenia, o których mowa w punkcie 3.4. ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów.
- 3.6. Przy określaniu udziału podmiotu przyłączanego w pokrywaniu rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia uwzględnia się stopień

#### 14. GRUPY TARYFOWE G11, G12

**Grupy Taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe, za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od napięcia znamionowego.**

W powyższych Grupach Taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali zbiorowego zamieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w Grupie Taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową, odbiorców rozlicza się według zasad przyjętych dla Grup Taryfowych G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chlewnie, obory, pieczarkarnie) odbiorców rozlicza się według zasad przyjętych dla Grup Taryfowych C,
- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32A i więcej, wielkość rocznego zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie i rozlicza według zasad przyjętych dla Grupy Taryfowej G11. Pozostałą część energii rozlicza się według zasad przyjętych dla Grupy Taryfowej C.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	G 11	G12
1	2	3	4	5
1.	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>			
1.1.	Składnik stały stawki	zł/m-c	Instalacja 1 faz 0,8758	Instalacja 1 faz 2,9324
			Instalacja 3 faz 1,9267	Instalacja 3 faz 4,3675
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0446	0,0446
2.	<b>Stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną</b>	zł/kWh		
	- całodobową		0,2267	x
	- dzienną		x	0,2569
	- nocną		x	0,0910
3.	<b>Należność za energię bierną</b>		Według punktu 6.5 taryfy	
4.	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	1,00	1,00



**15. GRUPA TARYFOWA R**

- 15.1. Stawka opłaty za energię czynną całodobową wynosi - 0,2261 zł/kWh
- 15.2. Zasady rozliczeń przyjęte dla Grupy Taryfowej R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 15.3. Warunkiem zastosowania rozliczeń według zasad Grupy Taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 15.4. Zasady rozliczeń przyjęte dla Grupy Taryfowej R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 15.5. Zasady rozliczeń przyjęte dla Grupy Taryfowej R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.  
Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 15.6. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

- 15.7. W Grupie Taryfowej R pobiera się również opłaty:
- za usługi przesyłowe wyliczane za ilość kW mocy zainstalowanej, ustalane analogicznie do opłat w grupach taryfowych, do których zakwalifikowany byłby ten odbiorca przy wyposażeniu w rozliczeniowy układ pomiarowy.
  - opłatę abonamentową w wysokości **5,59 zł/m-c**
- 15.8. Niezależnie od opłat wymienionych w pkt. 15.1 i 15.7 odbiorca ponosi zawarte w umowie koszty przyłączenia i odłączenia.

## **C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I OPŁATY DODATKOWE.**

### **16. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY O DOSTARCZANIU ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

16.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

16.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z dostawcą,

16.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w układach pomiarowo – rozliczeniowych pośrednich i półpośrednich.

16.2. W przypadku odbiorców rozliczanych z kontrolą poboru mocy opłaty za energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

- 1) Opłatę za energię czynną oblicza się przy zastosowaniu najwyższej ceny jednostkowej przewidzianej w Grupie Taryfowej do, której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 2) Opłaty, o których mowa w ppkt. 1 pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 3) Za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii, jakie

wystąpiło w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.

- 4) Od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 1-3 odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.

16.3. W przypadku odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

16.3.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej, w grupie taryfowej do której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej jednak nie niższą niż - 1000 kWh.

16.3.2. W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy układzie pomiarowym jednofazowym - 6000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 12000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,

- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 600 kWh.

16.3.3. Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt.16.3.2 e) określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I \quad \text{gdzie:}$$

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

16.3.4. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i usługę przesyłową zmienną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 250 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w ppkt. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 16.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 16.2. i 16.3. pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.

## 17. OPŁATY DODATKOWE

- 17.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości - 60 zł.
- 17.2. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 17.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy zerwaniu jednej plomby - 50 kWh,
  - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 15 kWh.
- 17.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za której stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy zerwaniu jednej plomby - 500 kWh

- przy zerwaniu więcej niż jednej plomb, za każdą następną  
- 100 kWh
- 17.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego - 600 kWh,
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 900 kWh.
- 17.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plombi założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość - 1000 kWh
- 17.7. Za zerwanie plombi założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
- a) przy pierwszym zerwaniu plombi - 150% ilości kW stanowiących podstawę do wyliczania opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki jednostkowej tej opłaty,
  - b) przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW i stawki o których mowa w ppkt. a)
- 17.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 17.3 do 17.7 ulegają obniżeniu o 50%.

**D. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE**

- 18.1. Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia odbiorca uiszcza opłatę, zwaną dalej opłatą za przyłączenie.
- 18.2. Opłata za przyłączenie ustalana jest ryczałtowo lub według udziału w rzeczywistych nakładach inwestycyjnych związanych z przyłączeniem odbiorcy do sieci.
- 18.3. Opłatę ryczałtową stosuje się do odbiorców przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym do 1kV, z wyłączeniem odbiorców którzy wymagają dostarczania energii elektrycznej o podwyższonym stopniu zasilania (dwie linie lub dwa ciągi zasilania).
- 18.4. Do odbiorców nie wymienionych w pkt.18.3. stosuje się opłatę za przyłączenie, według udziału w rzeczywistych nakładach inwestycyjnych związanych z przyłączeniem odbiorcy do sieci.
- 18.5. Przy określaniu udziału odbiorcy ubiegającego się o przyłączenie, w rzeczywistych kosztach przyłączenia uwzględnia się stopień wykorzystania zdolności przesyłowej sieci rozdzielczej, do której dany odbiorca jest przyłączany.



18.6. Ryczałtowe opłaty za przyłączenie dla grupy przyłączeniowej V i IV określa poniższa tabela:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Do 5 m $S_{pt}$ (zł/kW)	Za każdy metr pow. 5 do 35m $S_{zp}$ (zł /m/kW)	Opłata za rozbudowę sieci $S_{zr}$ (zł/kW)
V	Napowietrzne	84	1,20	240
	Kablowe ze słupa linii napowietrznej	135	5,70	240
	Kablowe z wcięciem w linię kablową	93	15,9	240
IV	Napowietrzne	84	1,2	199
	Kablowe	93	15,9	199

Kalkulację opłat za przyłączenie przeprowadzono zgodnie z metodologią zawartą w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998r. (Dz.U. z 1998r., Nr. 153, poz.1002).

18.7. Do ryczałtowych opłat za przyłączenie dla grupy przyłączeniowej V i IV dolicza się, w zależności od rodzaju przyłącza, opłaty za elementy standardowe, skalkulowane na podstawie średnich kosztów ich budowy występujących w ZEW-T SA:

#### 18.7.1. Przyłącza kablowe

Nazwa złącza	Cena za wykonanie w zależności od rodzaju obudowy (zł)	
	stalowa	aluminiowa
ZK - 1	680	780
ZK - 2	805	1010
ZK - 3	975	1130

## 18.7.2. Przyłącza napowietrzne

Rodzaj słupa z osprzętem	Cena z montażem (zł)
P – 10	690
P – 12	770
B – 10	1190
B – 12	1350
R – 10	1970
R – 12	2130

## 18.8. Cena dokumentacji projektowej dla:

przyłącza kablowego o długości do 200m:

- w terenie miejskim – 992 zł

- w terenie wiejskim – 662 zł

przyłącza napowietrznego:

- ze słupami o długości od 35m do 200m – 843 zł

- do 35m, jeżeli wymaga opracowania dokumentacji – 843 zł

18.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci elektroenergetycznych do ustalania opłat przyłączeniowych, po kosztach rzeczywistych.

L.p.	Elementy sieci	Rodzaj (typ)	Jedn. miary	Cena Jednostkowa (zł)
1.	Linia kablowa 15 kV	3×YHAKXs 1×70	km	139 100
2.	Linia kablowa 15 kV	3×YHAKXs 1×120	km	157 000
3.	Linia kablowa 15 kV	HAKnFtA 3×70	km	119 000
4.	Linia kablowa 15 kV	HAKnFtA 3×120	km	138 500
5.	Linia napowietrzna 15 kV	3×AFL6-35	km	86 400
6.	Linia napowietrzna 15 kV	3×AFL6-70	km	95 600
7.	Stacja trafo 15/0,4 kV wewnątrzowa (bez trafo)	MSTt 20/630	kpl.	87 600
8.	Stacja trafo 15/0,4 kV wewnątrzowa (bez trafo)	STPb 20/630	kpl.	98 700
9.	Pole odpiływowe 15 kV	MSTt 20/630	kpl.	5 900
10.	Pole odpiływowe 0,4 kV	MSTt lub STPb	kpl.	2 300

11.	Stacja trafo 15/0,4 kV napowietrzna (bez trafo)	STSp 20/400	kpl.	22 700
12.	Stacja trafo 15/0,4 kV napowietrzna (bez trafo)	STSp 20/250	kpl.	18 900
13.	Pole odpływowe 0,4 kV	STsp 20/250 lub 400	kpl.	310
14.	Transformator	40 kVA	szt.	8 900
15.	Transformator	63kVA	szt.	9 800
16.	Transformator	100 kVA	szt.	11 700
17.	Transformator	160 kVA	szt.	14 900
18.	Transformator	250 kVA	szt.	15 800
19.	Transformator	400 kVA	szt.	22 500
20.	Transformator	630 kVA	szt.	29 900
21.	Słup odporowy z rozłącznikiem dla linii 15 kV	ZN-12 z RUN III 24/4	kpl.	9 800
22.	Słup odporowy z rozłącznikiem dla linii 15 kV	BSW 12 z RUN III 24/4	kpl.	11 100
23.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4×35	m	82,90
24.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4×70	m	89,80
25.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4×120	m	94,90
26.	Linia kablowa 0,4 kV	YAKY 4×240	m	126,40
27.	Przyłącze kablowe do 5m ze złączem ZK 1	YAKY 4×35	szt.	2 760
28.	Przyłącze kablowe do 5m ze złączem ZK 2	YAKY 4×70	szt.	2 960
29.	Przyłącze kablowe do 5m ze złączem ZK 2	YAKY 4×120	szt.	3 100
30.	Przyłącze kablowe do 5m ze złączem ZK 2	YAKY 4×240	szt.	3 920
31.	Przyłącze kablowe do 5m ze złączem ZK 3	YAKY 4×120	szt.	3 400
32.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4×AL 25	m	72,00
33.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4×AL 35	m	76,00
34.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4×AL 50	m	82,00
35.	Linia napowietrzna 0,4 kV	4×AL 70	m	86,50
36.	Linia napowietrzna 0,4 kV	AsXSn 4×25	m	78,60
37.	Linia napowietrzna 0,4 kV	AsXSn 4×35	m	82,80
38.	Linia napowietrzna 0,4 kV	AsXSn 4×50	m	89,40
39.	Linia napowietrzna 0,4 kV	AsXSn 4×70	m	94,30
40.	Przyłącze napowietrzne do 5m	AsXSn 4×25	kpl.	504
41.	Przyłącze napowietrzne do 5m	AsXSn 4×35	kpl.	525
42.	Przyłącze napowietrzne 0,4 kV	AsXSn 4×25 (bez słupa)	m	17,60

43.	Przyłącze napowietrzne 0,4 kV	AsXSn 4×35 (bez słupa)	m	19,80
44.	Linia napowietrzna 110 kV	jednotorowa, słupy kratowe	km	310 000
45.	Linia napowietrzna 110 kV	dwutorowa, słupy kratowe	km	460 000
46.	Pole transformatorowe 110 kV	dla układu H - S	szt.	520 000
47.	Pole liniowe 110 kV	dla układu H - S	szt.	625 000
48.	Pole łącznika szyn 110 kV	dla układu H - S	szt.	560 000

## E. BONIFIKATY I UPUSTY

- 19.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w umowie.
- 19.2. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu i bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.
- 19.3. Wysokość przysługującego odbiorcy upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia i bonifikaty za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej, obliczana jest zgodnie z § 46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. z 1998r., Nr. 153 poz.1002).