



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 11 października 1999 r.

DTA-821/590-A/5/99/KW

**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, 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Azotowe „Puławy” Spółka Akcyjna z siedzibą w Puławach zawartego w piśmie z dnia 20 lipca 1999 r., znak: GE/1215/99, uzupełnionego pismami z dnia 18 sierpnia 1999 r. (bez znaku), z dnia 23 sierpnia 1999 r. znak: GE/2313/99, z dnia 30 sierpnia 1999 r. (bez znaku), z dnia 2 września 1999 r. znak: GE/1454/99, z dnia 20 września 1999 r. (bez znaku), z dnia 30 września 1999 r. (bez znaku), z dnia 30 września 1999 r. znak: GE/1624/99, z dnia 4 października 1999 r. znak: GE/1635/99 z dnia 5 października 1999 r. znak: GE/1675/99 oraz z dnia 11 października 1999 r. (bez znaku)

**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 Zakłady Azotowe „Puławy” S.A., posiadającego koncesję nr PEE/2/590/U/3/98/JB z dnia 12 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/4/590/U/3/98/JB z dnia 12 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 22 lipca 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 Przedsiębiorstwo opracowało 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 określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i ust. 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.

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

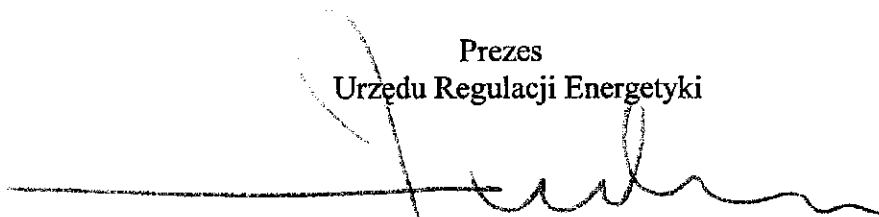
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### 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

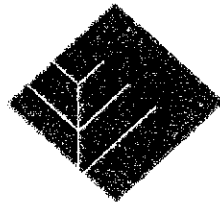


dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.  
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13  
24 - 110 Puławy

**ZAKŁADY AZOTOWE „PUŁAWY” Spółka Akcyjna**



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
ZAKŁADY AZOTOWE „PUŁAWY” S.A.**

Puławy, 1999 r.

## SPIS TREŚCI

1. Przepisy ogólne
2. Definicje
3. Podział na grupy taryfowe
4. Oznaczenia grup taryfowych
5. Strefy czasowe doby
6. Zasady rozliczeń
7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
8. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców
9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
11. Opłaty dodatkowe za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
12. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych

## 1. PRZEPISY OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności w oparciu o następujące przepisy:

a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348, Nr 158 poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126),

b) Rozporządzenie 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), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.

c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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. Nr 135, poz. 881), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

1.2 Taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną.

Taryfa zawiera:

a) Stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej,

b) Stawki opłat za przyłączenie do sieci,

c) Ceny za energię elektryczną,

d) Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

e) Stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,

f) Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy dostawcą a odbiorcami energii elektrycznej, którym ZA "Puławy" S.A. dostarczają energię elektryczną na podstawie umów.

1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

2.1. Dostawca – Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.

- 2.2. Grupy przyłączeniowe - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną zgodnie z rozporządzeniem taryfowym.
- a) grupa przyłączeniowa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - b) grupa przyłączeniowa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - c) grupa przyłączeniowa 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,
  - d) grupa przyłączeniowa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. Odbiorca - osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę o dostarczenie energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.4. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy z siecią dostawcy.
- 2.5. 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.
- 2.6. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczeniu usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.7. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV, zwana dalej siecią.
- 2.8. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci zabezpieczenie prądowe.
- 2.9. 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.



- 2.10. Nielegalny pobór energii elektrycznej - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z Zakładami Azotowymi „Puławy” S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.11. Zwiększona pewność zasilania – połączenie elektroenergetycznych urządzeń z siecią co najmniej dwoma ciągami lub dwoma liniami.

### 3. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE

(według grup odbiorców występujących w obszarze działania Zakładów Azotowych "Puławy" S.A.)

- 3.1. W taryfie rozróżnia się cztery grupy taryfowe, ustalone według kryterium napięcia zasilania urządzeń odbiorcy.
- 3.2. O zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania na którym energia elektryczna dostarczana jest do granicy podziału między siecią dostawcy i odbiorcy, według poniższego:

Grupa taryfowa B - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN.

Grupa taryfowa C - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn.

Grupa taryfowa G - dla gospodarstw domowych zasilanych z sieci elektroenergetycznych, niezależnie od poziomu napięcia.

Grupa taryfowa R - dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

### 4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH.

4.1. Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono poniżej.

Symbol grup taryfowych

**X            X            X**

Litera    pierwsza cyfra    druga cyfra

Litera - **B, C** lub **G** - oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy :

**B** - poziom SN

**C** - poziom nn

**G** - poziom nn, dla potrzeb gospodarstw domowych

Pierwsza cyfra – **1** oznacza rodzaj grupy taryfowej:

- 1- grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy  
Druga cyfra - 1, 3 oznacza liczbę stref czasowych:  
1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)  
3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym  
Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

#### 4.2. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

Grupa taryfowa B11, B13.

Do grupy taryfowej B kwalifikowani są odbiorcy należący do III grupy przyłączeniowej, przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110kV.

Grupa taryfowa C11, C13.

Do grupy taryfowej C kwalifikowani są odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej.

Grupa taryfowa G11.

Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaże). Według takich samych stawek rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. hotele robotnicze,
- lokali o charakterze pomocniczym służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- garaży indywidualnych użytkowników.

Grupa taryfowa R.

Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

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 i odbiorcą.

## 5. STREFY CZASOWE DOBY

5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B13 i z sieci niskiego napięcia według grupy taryfowej C13 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Styczeń - grudzień
1	2	3
1	Szczyt przedpołudniowy	7:00 – 13:00
2	Szczyt popołudniowy	18:00 – 22:00
3	Pozostałe godziny doby	13:00 - 18:00, 22:00 - 7:00

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

## 6. ZASADY ROZLICZEŃ.

6.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci rozdzielczej dostawcy ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.

6.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat i windykacji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.

6.3. Opłaty abonamentowe ustalane są w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie lub rozwiązanie umowy.

6.4. Opłata abonamentowa jest rozliczana w cyklu miesięcznym dla odbiorców wszystkich grup taryfowych

6.5. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej usług przesyłowych.

6.6. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości:

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

6.7. Rozliczeń w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

6.8. Rozliczenia za energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.

## 7. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

7.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci.

Dla podmiotów zaliczanych do III i VI grupy przyłączeniowej oraz w sytuacji gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, dla odbiorców grupy IV i V stawki opłat za budowę przyłącza oraz stawki opłat za rozbudowę sieci wynoszą:

### 7.1.1 elementy linii kablowej nn:

- z kablem YAKY 4 x 240 mm <sup>2</sup>	k <sub>kl 04/240</sub> - 76 zł/m
- z kablem YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	k <sub>kl 04/120</sub> - 50 zł/m
- z kablem YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	k <sub>kl 04/70</sub> - 40 zł/m
- z kablem YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	k <sub>kl 04/25</sub> - 32 zł/m

### 7.1.2 elementy złączy:

- złącze kablowe typu Z-3	k <sub>Z-3</sub> - 830 zł/szt.
- złącze kablowe typu ZK-1	k <sub>ZK-1</sub> - 509 zł/szt.
- zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	k <sub>ZZP-B</sub> - 754 zł/szt.
- zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru półpośredniego	k <sub>ZZP-P</sub> - 1200 zł/szt.

### 7.1.3 elementy linii kablowych 6kV:

- z kablem YKY 3 x 120	k <sub>kl 6/120</sub> - 132 zł/m
- z kablem YKY 3 x 70	k <sub>kl 6/70</sub> - 104 zł/m
- z kablem YKY 3 x 50	k <sub>kl 6/50</sub> - 82 zł/m

### 7.1.4 elementy złączy 6kV

- standardowe pole 6kV z układem pomiarowym pośrednim	k <sub>P6kV</sub> - 65000 zł/pole
---	-----------------------------------

7.2. Dla podmiotów zaliczanych do grup IV i V opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.

7.3. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.

7.3.1. Odbiorca przyłączony do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty według stawek określonych w punkcie 7.4.

7.4. Stawki ryczałtowych opłat za budowę i rozbudowę standardowych elementów sieci i przyłączy.

	Rodzaj przyłącza	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za 5m przyłącza	Stawka opłaty za każdy następny metr przyłącza	Stawki opłat ryczałtowych za rozbudowę sieci
-	-	-	zł	zł /mb	zł/ kW
1	kablowe	V	1293	17,5	24,8
2	kablowe	IV	1625,5	30	

## 8. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OBSŁUGI ODBIORCÓW

8.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi odbiorców, obowiązują je standardy jakościowe określone w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

9.1. Udziela się upustów i bonifikat zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego.

9.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{rT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h.

9.3. Upusty nie przysługują odbiorcy w przypadku wystąpienia siły wyższej.

9.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców Zakłady Azotowe "Puławy" S.A. na wniosek odbiorcy ponoszą poniższe opłaty:

- za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 38,00 zł
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50 zł
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci - 55 zł
- za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
  - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV - 50 zł
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1kV - 100 zł.

9.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na ich wniosek następuje wypłata przysługujących bonifikat i upustów w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

## **10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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

- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży z przedsiębiorstwem energetycznym
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniem wyżej wymienionej umowy, w tym :
  - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego
  - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń i manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie.

10.2 Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. stosują opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej określone w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

**11. OPŁATY DODATKOWE ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI,  
WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.**

L.P.	RODZAJ USŁUGI	OPŁATY
1	2	3
1.	Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się niezasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy 1- lub 2-strefowy	156,14zł
2.	Czynności polegające na włączeniu lub wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia	125,9zł
3.	Czynności polegające na włączeniu lub wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia	234,24 zł

## 12. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 12.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B11, B13.

Lp	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			B11	B13
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	1,32	2,70
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	16,603	16,603
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - całodobowa	zł/MWh	209,11	245,47 364,24 123,67
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	27,28	40,92

### 12.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11, C13.

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			C11	C13
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	1,65	3,64
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	19,313	22,692
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - całodobowa	zł/MWh	197,27	238,70 354,20 120,27
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	13,64	27,28

Dla odbiorców z grupy C11 o poborze energii elektrycznej 1-30 kWh/m-c opłata abonamentowa wynosi 5,45zł/m-c.



## 12.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R.

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa taryfowa R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	0,49
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	22,690
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - całodobowa	zł/MWh	201,31
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	5,45

## 12.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa taryfowa G
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	4,80
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	22,690
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - całodobowa	zł/MWh	200,66
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	2,73