

Warszawa, 21 lutego 2001 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/590-B/4/2000/2001/AO

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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. z siedzibą w Puławach
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 października 2000 r. (bez znaku), z dnia 30 listopada 2000 r.
znak: GE/6167/2000, z dnia 8 grudnia 2000 r. znak: GE/2438/2000, z dnia 11 stycznia 2001 r.
znak: GE/281/2001, z dnia 16 stycznia 2001 r. znak: GE/128/2001 oraz z dnia
31 stycznia 2001

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą
załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/2/590/U/3/98/JB z dnia 26 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/4/590/U/3/98/JB z dnia 26 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 października 2000 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 ze zm.) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) podział na poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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

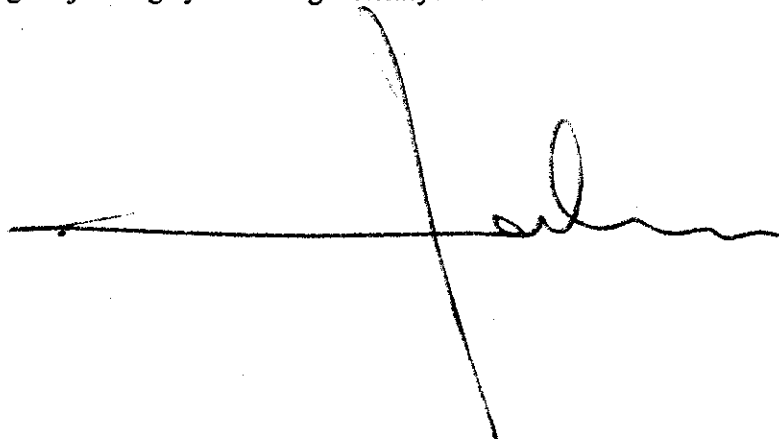
Przedsiębiorstwo, ustalając taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu rozporządzenia taryfowego, uwzględniło również w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania – przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone przed dniem ustalenia taryfy, a miało wejść w życie po tym dniu.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

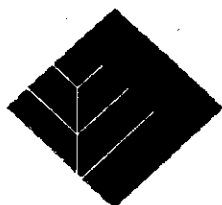
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line followed by a large, stylized 'S' or 'L' shape, and a wavy line at the end.**Otrzymują:**

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.**

SPIS TREŚCI

1. Przepisy ogólne
2. Definicje
3. Podział na grupy taryfowe
4. Oznaczenia grup taryfowych
5. Strefy czasowe doby
6. Zasady rozliczeń
7. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców
8. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
10. Opłaty dodatkowe za czynności dostawcy powstałe z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na zlecenie odbiorcy
11. 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 oparciu o następujące przepisy:

- a) ustawa 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz.1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz.489 i Nr 48, poz.555 i Nr 103, poz. 1099), zwanej dalej „ustawą”,
- 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),
- c) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 85, poz. 957), zwane dalej rozporządzeniem „przyłączeniowym”.

W taryfie uwzględniono również postanowienia rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. Nr 1, poz. 7 z 2001 r.).

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) Ceny energii elektrycznej,
- c) Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) Stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- e) Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy sprzedawcą 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 w wysokości 22% .

1.5 Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Sprzedawca – Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. z siedzibą w Puławach, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
- 2.2. Odbiorca - osoba prawna lub fizyczna, która zawarła ze sprzedawcą umowę o dostarczenie energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.3. Przyłącze - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.4. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Miejsce dostarczania - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczyć energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110kV, zwana dalej „siecią”.
- 2.7. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci zabezpieczenie prądowe.
- 2.8. 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.
- 2.9. Nielegalny pobór energii elektrycznej - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z Zakładami Azotowymi „Puławy” S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.10. 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. Kryterium klasyfikacji do grup taryfowych jest napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych, na którym energia elektryczna dostarczana jest do granicy podziału między siecią dostawcy i odbiorcy oraz liczba rozliczeniowych stref czasowych wg 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 nn.

Grupa taryfowa R - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych, niezależnie od poziomu napięcia, 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 (szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)

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 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.

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, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- garaży indywidualnych użytkowników.

Grupa taryfowa R.

Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia w grupie taryfowej R i zawarcie umowy.

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	1 stycznia - 31 grudnia
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, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

6. ZASADY ROZLICZEŃ.

- 6.1. Sprzedawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.2. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
 - a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej
- 6.3. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej (iloczyn mocy umownej i stawki opłaty stałej) i części zmiennej (iloczyn ilości pobranej energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty zmiennej).
- 6.4. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania przyłączenia.
- 6.5. Rozliczeń w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.6. Rozliczenia za energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.7. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 6.8. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie w grupie taryfowej R 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.
- 6.9. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci rozdzielczej sprzedawcy ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 6.10. 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.
- 6.11. Opłaty abonamentowe ustalane są w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie lub rozwiązanie umowy.

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

7. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OBSŁUGI ODBIORCÓW

7.1. 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 §32 i §33 rozporządzenia „przyłączeniowego”.

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

8.1. Udziela się upustów i bonifikat zgodnie z §44 rozporządzenia „taryfowego”.

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

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

8.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców Zakłady Azotowe "Puławy" S.A. na wniosek odbiorcy, w terminie 30 dni od dnia jego złożenia, ponoszą poniższe opłaty :

- za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 43,00 zł
- za nieuzasadniona 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, przerwanej z powodu awarii w sieci - 61 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 - 60 zł
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1kV - 120 zł.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1. 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.

9.2 Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. stosują opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej określone w §46 i §47 rozporządzenia taryfowego.

10. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCYN ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB NA ZLECENIE ODBIORCY.

L.P.	RODZAJ USŁUGI	OPŁATY
1	2	3
1.	Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy 1- lub 2-strefowy	175,62 zł
2.	Czynności polegające na włączeniu lub wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia	141,34 zł
3.	Czynności polegające na włączeniu lub wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia	282,06 zł
4.	Usługi pogotowia technicznego	57,46 zł

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

11.1. 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	2,54	5,58
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	60,73	42,30
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - całodobowa	zł/MWh	204,48	245,44 374,96 120,16
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	27,28	40,92

11.2. 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	3,42	2,76
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	66,65	90,71
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - całodobowa	zł/MWh	198,69	234,38 358,07 114,74
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	13,64 ^{*)}	17,69

*) Dla odbiorców z grupy C11 o miesięcznym poborze energii elektrycznej nie większym niż 30 kWh stawka opłaty abonamentowej wynosi 5,19 zł/m-c.

11.3. 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	2,29
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	183,81
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - całodobowa	zł/MWh	196,75
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	5,19

11.4. 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	4,49
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/ MWh	57,44
3.	Ceny za pobraną energię czynną: - całodobowa	zł/MWh	196,76
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	1,83