



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 13 grudnia 1999 r.

DTA-821/711-A/5/99/WD

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 z 1999 r. Nr 88, poz. 980) 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 – Zakładów Azotowych w Tarnowie - Mościcach Spółka Akcyjna zawartego w pismach: z dnia 27 maja 1999 r. znak: TUL/RR/113/99, z dnia 25 czerwca 1999 r. znak: EPL/RR/145/99, z dnia 30 czerwca 1999 r. bez znaku, z dnia 29 lipca 1999 r. nr 247/99, z dnia 4 sierpnia 1999 r. nr 256/99, z dnia 6 sierpnia 1999 r. nr 259/99, z dnia 26 sierpnia 1999 r. nr 276/99, z dnia 15 września 1999 r. nr 299/99/D, z dnia 20 września 1999 r. nr 304/99/D, z dnia 25 października 1999 r. znak: EPL/RR/230/99, z dnia 3 listopada 1999 r. znak: EPL/RR/227/99, z dnia 8 listopada 1999 r. znak: EPL/RR/233/99, z dnia 9 listopada 1999 r. znak: EPL/RR/235/99, z dnia 15 listopada 1999 r. znak: EPL/RR/237/99 oraz z dnia 3 grudnia 1999 r. znak: EPG/RR/254/99

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Zakładów Azotowych w Tarnowie - Mościcach Spółka Akcyjna posiadających koncesję nr PEE/65/711/U/OT-7/98/MK z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/67/711/U/OT-7/98/MK z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980) 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 określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

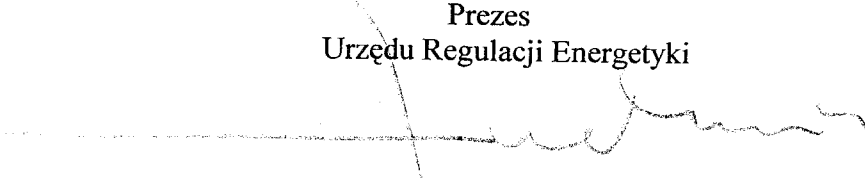
Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

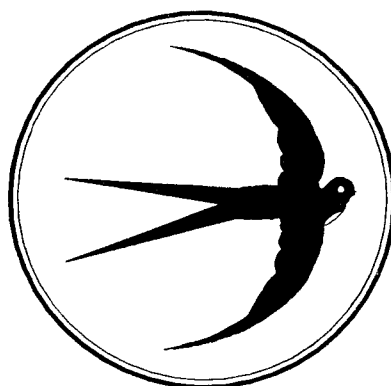
POUCZENIE

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. 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. 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

Otrzymują:
Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.
ul. E. Kwiatkowskiego 8
33-101 Tarnów



TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁADY AZOTOWE
W TARNOWIE - MOŚCICACH S.A.

SPIS TREŚCI.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE

2. INFORMACJE OGÓLNE

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW

3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4. STREFY CZASOWE

5. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

6. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.

8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY.

UPUSTY I BONIFIKATY

OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

10. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DODATKOWYCH

C. CENY I STAWKI OPŁAT

GRUPA TARYFOWA B

GRUPA TARYFOWA C

GRUPA TARYFOWA G

GRUPA TARYFOWA R

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE

Pojęcia użyte w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie z 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126), rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym” i rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku *w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców*. (Dz. U. Nr 135, poz. 881) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

- 1.1. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Moc umowna - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem.
- 1.3. Sprzedawca - Zakłady Azotowe w Tarnowie - Mościcach S.A..
- 1.4. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 1.5. Wskaźnik mocy - wskaźnik 15 - minutowego największego obciążenia czynnego w okresie obrachunkowym.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) ceny za energię elektryczną,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) stawki opłat za usługi dodatkowe świadczone na rzecz odbiorców, pobierane za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

2.2. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Azotowe w Tarnowie - Mościcach S.A.

2.3. Stawki opłat i ceny podane w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat związanych z przyłączeniem do sieci.

2.4. Wielkość mocy przyłączeniowej nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego w układzie pomiarowo rozliczeniowym.

2.5. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.

2.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §37 i §38 „rozporządzenia przyłączeniowego”.

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW**3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH**

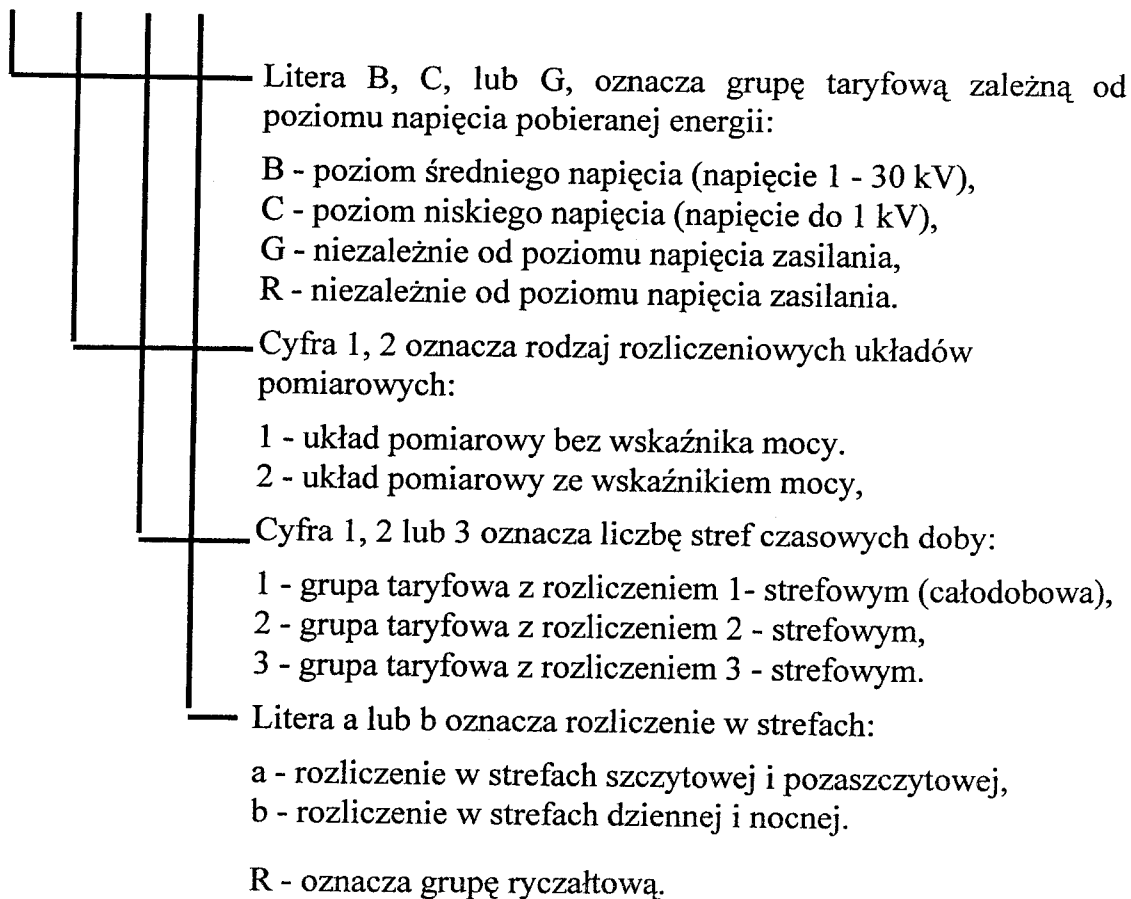
3.1. W taryfie wyróżnia się cztery kryteria podziału na grupy taryfowe:

- 1) poziom napięcia,
- 2) ilości stref czasowych doby - jedno-, dwu-, lub trójstrefowe,
- 3) ilości okresów roku - całoroczne lub dwu-okresowe,
- 4) rodzaj stref czasowych - szczytowa, pozaszczytowa, dzienna, nocna.

3.2. Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

Symbol grupy taryfowej:

X X X x



4. STREFY CZASOWE

4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B 23 przedstawia poniższa tabela.

| Nr strefy | Strefa doby | Pora roku | |
|-----------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | Lato | Zima |
| | | (kwiecień÷wrzesień) | (październik÷marzec) |
| 1. | Szczyt przedpołudniowy | 7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ |
| 2. | Szczyt popołudniowy | 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰ |
| 3. | Pozostałe godziny doby*) | 13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ |
| | | 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ |

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, całe doby kalendarzowych dni świątecznych, sobót i niedziel zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C12a, dwustrefowej (szczytowej i pozaszczytowej) określa poniższa tabela.

| Okres | Godziny stref szczytowych | Godziny stref pozaszczytowych |
|--------------------------|--|-------------------------------|
| Od kwietnia do września | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | pozostałe godziny doby |
| Od października do marca | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | pozostałe godziny doby |

4.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych C12b i G12, dwustrefowych (diennej i nocnej) jest następujący:

- 1) strefa dzienna - 14 godzin w ciągu doby, 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰,
- 2) strefa nocna - 10 godzin w ciągu doby, w tym dwie godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, 22⁰⁰ - 6⁰⁰ i 13⁰⁰ - 15⁰⁰.

5. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

5.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe w następujący sposób:

Grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 30 kV,

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,

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,

Grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

5.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie w zależności od:

- 1) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- 2) rodzaju i długości przyłącza
- 3) mocy przyłączeniowej
- 4) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.

5.3. Dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat.

5.4. Opłaty za przyłączenie dla grup przyłączeniowych III i VI oraz nie przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego grup IV i V ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów ustalonych w umowie.

5.5. W przypadku wymiany przyłącza jednofazowego na trójfazowe pobiera się opłatę jak za nowe przyłączenie.

5.6. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek odbiorcy, ponosi on koszty tej wymiany.

5.7. W przypadku wystąpienia wnioskodawcy o zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za rozbudowę i przebudowę sieci.

5.8. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie.

| Grupa przyłączeniowa | Rodzaj przyłącza | Stawki opłat za przyłączenie | | |
|----------------------|------------------|--|--|------------------------------------|
| | | w części za wykonanie przyłącza o długościach: | | w części za rozbudowę sieci |
| | | za przyłącze typowe do 5 m S_{pt} | za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza S_{zp} | za każdy 1 kW mocy przyłączeniowej |
| | | [zł] | [zł/m] | [zł/kW] |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| IV | Kablowe | 1 678 | 42 | 25 |
| V | Kablowe | 1 500 | 31 | |

5.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza są następujące:

- a. Zabudowa złącza kablowego ZK1 z kablem 4x35, - 915,36 zł/złącze,
- b. Zabudowa złącza kablowego ZK1 z kablem 4x120, - 915,36 zł/złącze,
- c. Zabudowa złącza kablowego ZK1 z kablem 4x240, - 1084,10 zł/złącze,

5.10. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci są następujące:

- a. linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x35 mm², stawka opłaty - 57944,50 zł/km,
- b. linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x120 mm², ÷ 77485,6 zł/km,
- c. linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x240mm², ÷ 106981,90 zł/km,

6. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

6.1. Opłata za usługi przesyłowe składa się z:

- 1) części stałej zależnej do mocy przyłączeniowej,
- 2) części zmiennej zależnej od pobranej energii.

Stawki opłat za usługi przesyłowe przedstawiają Tabele 1, 2, 3 i 4.

6.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe są zróżnicowane w zależności od poziomu napięcia sieci służącej do realizacji usługi przesyłowej.

6.3. Dla nowych odbiorców przyłączanych do sieci różnicuje się opłatę za usługi przesyłowe w części stałej w zależności od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie i pobiera się ją w wysokości:

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

6.4. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy ponoszą miesięczną opłatę za usługę przesyłową w części stałej w zależności od wielkości mocy określonej w umowie. W sytuacji gdy wielkość mocy nie została określona w umowie, do czasu zaktualizowania i podpisania nowych umów do rozliczeń z odbiorcami przyjmuje się wielkość mocy zgodnie z poniższą tabelą:

| Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego | Grupy taryfowe C11, C12a, C12b | |
|--|--------------------------------|------------|
| | Przyłącze | |
| I_b | 1 – fazowe | 3 – fazowe |
| [A] | [kW] | [kW] |
| ≤ 16 | 1,50 | 3,00 |
| 20 | 3,00 | 6,00 |
| 25 | 4,00 | 8,00 |
| 32 | 5,00 | 10,00 |
| 40 | 6,00 | 12,00 |
| 50 | 8,00 | 15,00 |
| 63 | 10,00 | 20,00 |

7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.

- 7.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są w oparciu o:
 - 1) ceny za energię elektryczną dla danej grupy taryfowej
 - 2) stawek opłat abonamentowych
- 7.2. Opłata abonamentowa obejmująca handlową obsługę odbiorców pobierana jest w przypadku grupy taryfowej B23 za odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zaś w przypadku pozostałych grup opłata ta pobierana jest za odczytywanie każdego licznika.
- 7.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest doliczana do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 7.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc jej dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych określonych w umowie.
- 7.5. Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się zgodnie z §42, §43 i §44 „rozporządzenia taryfowego”

8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY.***Upusty i bonifikaty***

- 8.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §37 „rozporządzenia przyłączeniowego”, sprzedawca udziela bonifikat i upustów zgodnie z §46 „rozporządzenia taryfowego”.
- 8.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{Γ} w danym okresie doby wynosi 0,5zł/h.
- 8.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §38 „rozporządzenia przyłączeniowego”, sprzedawca udziela upustów w ryczałtowej wysokości:
 - 1) Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 15 zł.
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 20 zł,
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 20 zł,
 - 4) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej - 20 zł,
 - 5) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 20 zł,
 - 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 20 zł,
 - 7) Za odmowę udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych wysokości cen, stawek i opłat w obowiązującej taryfie - 30 zł,
 - 8) za przekroczenie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi przy rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń lub standardów jakości obsługi, liczonego od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 15 zł,
 - 9) za przekroczenie terminu odpowiedzi na wniosek o wydanie warunków przyłączenia - 30 zł.

Oplaty za naruszenie warunków umowy.

8.4. Za naruszenie warunków umowy przez odbiorcę pobierane są następujące opłaty:

- 1) za wznowienie, wstrzymanej z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, dostawy energii elektrycznej - w wysokości 60,00 zł,
 - 2) za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego - w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany,
 - 3) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby - 120 zł,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 40 zł,
 - 4) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych przy liczniku do pomiaru bezpośredniego, półpośredniego lub pośredniego - 200 zł,
 - 5) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji - 250 zł,
 - 6) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, stanowiącą równowartość:
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% miesięcznej opłaty za moc umowną,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% mocy przyłączeniowej,
 - 7) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej przewidzianej w danej grupie taryfowej.
- 8.5. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w punkcie 8.4, pkt. 3 - 7 ulegają obniżeniu o 80%.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży,
 - 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, a w szczególności:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyjątkiem grupy taryfowej ryczałtowej),
 - b) dokonania przez odbiorcę zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej, umożliwiającym jego zafałszowanie.
- 9.2. Sprzedawca ma prawo pobierać podwyższone opłaty przy zastosowaniu:
- a) dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, gdy energia była pobierana w sposób wymieniony w punkcie 9.1.2),
 - b) pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, gdy energia była pobierana w sposób wymieniony w punkcie 9.1.1).
- 9.3. Podwyższone opłaty, o których mowa w punkcie 9.2, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

10. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DODATKOWYCH

10.1. Stawki opłat za usługi dodatkowe wykonywane na rzecz odbiorcy przedstawiają poniższe tabele.

1. Stawki opłat za zamianę, wymianę lub przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia lub lokalu licznika lub innego przyrządu pomiarowego wraz ze sprawdzeniem nowej instalacji są następujące:

| Lp. | TYP LICZNIKA | STAWKA OPŁATY w zł/licznik |
|-----|--------------------------------|-------------------------------|
| 1. | 1-fazowy | 107,15 |
| 2. | 3-fazowy | 239,07 |
| 3. | Układ półpośredni lub pośredni | 299,95 |

Opłatę pobiera się również w przypadku zmiany tylko liczby rozliczeniowych stref czasowych powodujących konieczność wymiany licznika i montażu lub demontażu zegara sterowniczego w układzie pomiarowym.

Opłaty nie pobiera się w przypadkach:

- a) zmiany licznika na licznik o większym prądzie znamionowym,
- b) zmiany licznika jednofazowego na licznik trójfazowy,
- c) wymiany, remontu i modernizacji istniejących wlv lub instalacji w obiekcie, a w szczególności przy:
 - wyniesieniu liczników z mieszkania na korytarz (w budynku wielorodzinnym),
 - przeniesieniu układu pomiarowego na zewnątrz budynku (w zabudowie jednorodzinnej),
 - dostosowaniu instalacji do postanowień Polskiej Normy

Powyższe zwolnienie z opłaty dotyczy pierwszego sprawdzenia przed przyłączeniem do sieci sprzedawcy.

2. Stawki opłat za dokonanie na życzenie odbiorcy wymiany reklamowanego licznika w celu laboratoryjnego zbadania kwestionowanej rzetelności jego wskazań, w przypadku nieuzasadnionej reklamacji:

| Lp. | POMIAR | STAWKA OPŁATY [zł/badanie laboratoryjne] |
|-----|-----------------------------------|---|
| 1. | Bezpośredni 1-faz. 1-strefowy | 155,23 |
| 2. | Bezpośredni 1-faz. Wielostref. | 191,07 |
| 3. | Bezpośredni 3-faz. 1-strefowy | 206,01 |
| 4. | Bezpośredni 3-faz. wielostref. | 244,80 |
| 5. | 3 fazowy specjalny | 373,18 |
| 6. | Zegary sterujące | 143,31 |

3. Stawki opłat za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej (włz) z wyjątkiem pierwszego sprawdzenia instalacji przed przyłączeniem do sieci sprzedawcy:
- zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci sprzedawcy,
 - przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.

W obydwu przypadkach stawka opłaty wynosi 202,95 zł za każde sprawdzenie.

- 10.2 Za wezwanie pogotowia technicznego w przypadku, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorca, zarządca budynku, administrator lub inny użytkownik, stawka opłaty wynosi - 103,50 zł za każde wezwanie.

C. CENY I STAWKI OPŁAT**Grupa taryfowa B**

Dla odbiorców 1 i 3 - strefowych zasilanych z sieci średnich napięć

Tabela 1

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Grupa taryfowa | | |
|-----|---|----------------|-------------|-------------|
| | | B11 | B23 zima | B23 lato |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW | 3,67 | 13,22 | 13,22 |
| 2 | Stawka zmienna opłaty przesyłowej zł/MWh | | | |
| | - całodobowa | 70,52 | – | – |
| | - w szczycie przedpołudniowym | – | 73,71 | 68,63 |
| | - w szczycie wieczornym | – | 91,90 | 80,54 |
| | - w pozostałych godzinach doby | – | 58,04 | 52,51 |
| 3 | Cena za energię elektryczną zł/MWh | | | |
| | - całodobowa | 136,79 | – | – |
| | - w szczycie przedpołudniowym | – | 186,90 | 186,95 |
| | - w szczycie wieczornym | – | 296,82 | 263,43 |
| | - w pozostałych godzinach doby | – | 92,13 | 89,51 |
| 4 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c | 9,2 | 75,0 | 75,0 |

Grupa taryfowa C

Dla odbiorców jedno i dwustrefowych zasilanych z sieci niskich napięć.

Tabela 2

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Grupa taryfowa | | |
|-----|--|----------------|--------|--------|
| | | C11 | C12a*/ | C12b*/ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 2 | Stawka zmienna opłaty przesyłowej zł/kWh | | | |
| | - całodobowa | 0,1424 | - | - |
| | - szczytowa | - | 0,1835 | - |
| | - pozaszczytowa | - | 0,0987 | - |
| | - dzienna | - | - | 0,1736 |
| | - nocna | - | - | 0,0981 |
| 3 | Cena za energię elektryczną zł/kWh | | | |
| | - całodobowa | 0,1668 | - | - |
| | - szczytowa | - | 0,1937 | - |
| | - pozaszczytowa | - | 0,1256 | - |
| | - dzienna | - | - | 0,1783 |
| | - nocna | - | - | 0,0963 |
| 4 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c | 3,50 | 3,50 | 3,50 |

*/ Wariant a - rozliczenie za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenie za energię dzienną i nocną

Grupa taryfowa G

Jedno i dwustrefowa.

Tabela 3

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Grupa taryfowa | |
|-----|---|----------------|--------|
| | | G11 | G12 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Stawka stała opłaty przesyłowej zł/m-c | | |
| | - za układ pomiarowy 1-fazowy bezpośredni | 0,88 | 2,93 |
| | - za układ pomiarowy 3-fazowy bezpośredni | 1,93 | 4,37 |
| | - za układ pomiarowy pośredni lub półpośredni | 22,29 | 26,94 |
| 2 | Stawka zmienna opłaty przesyłowej zł/kWh | | |
| | - całodobowa | 0,1313 | – |
| | - dzienna | – | 0,1357 |
| | - nocna | – | 0,0610 |
| 3 | Cena za energię elektryczną zł/kWh | | |
| | - całodobowa | 0,1400 | – |
| | - dzienna | – | 0,1658 |
| | - nocna | – | 0,0746 |
| 4 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c | 1,00 | 1,00 |

Grupa taryfowa R

Grupa ryczałtowa

Tabela 4

| Lp. | Ceny i stawki opłat | R |
|------------|--|----------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW/m-c | 1,49 |
| 2 | Stawka zmienna opłaty przesyłowej zł/kWh | 0,1589 |
| 3 | Cena za energię elektryczną zł/kWh | 0,2383 |
| 4 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c | 1,74 |