

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

DTA-821/832-A/3/2001/AG

Warszawa, dnia 17 grudnia 2001 r

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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 z 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

Katowickiego Holdingu Węglowego Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 września 2001 r. znak: DT/TE/886/2001
uzupełnionym pismem z dnia 5 listopada 2001 r. znak: DT/TE/1042/2001
oraz pismem z dnia 21 listopada 2001 r. znak: DT/TE/1095/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie działalności koncesjonowanych, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/125/832/U/OKA/99/HM/1/2/AS dnia 26 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/129/832/U/OKA/99/HM/1/2/AS z dnia 26 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 września 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2,3,4,5 i § 7 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączania nowych odbiorców.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

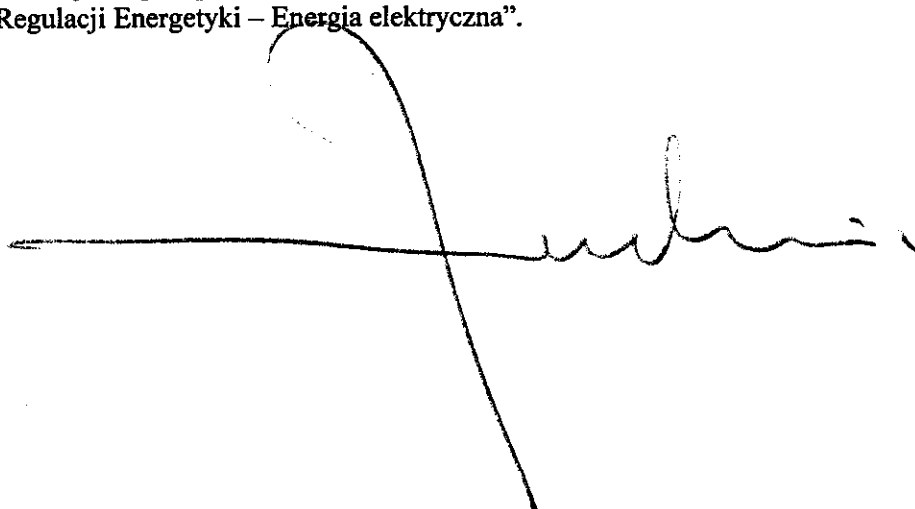
funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymuje:

Katowicki Holding Węglowy S.A.
ul. Damrota 18
40 – 022 Katowice

KATOWICKI HOLDING WĘGLOWY S.A.

z siedzibą w Katowicach



TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 3.2. STREFY CZASOWE**
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNA ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA**
 - 4.3. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**
- 5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 7. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji - Katowicki Holding Węglowy S.A. z siedzibą w Katowicach w skład, którego wchodzi następujące Kopalnie Węgla Kamiennego (KWK):
1. KWK Katowice – Kleofas z siedzibą w Katowicach
 2. KWK Murcki z siedzibą w Katowicach
 3. KWK Mysłowice z siedzibą w Mysłowicach
 4. KWK Staszic z siedzibą w Katowicach
 5. KWK Śląsk z siedzibą w Katowicach
 6. KWK Wesola z siedzibą w Mysłowicach
 7. KWK Wieczorek z siedzibą w Katowicach
 8. KWK Wujek z siedzibą w Katowicach.
- 1.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłącze, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 1.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 1.6. Moc pobrana – największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej.
- 1.7. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8. Wysokie napięcie (WN) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.9. Średnie napięcie (SN) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.10. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV.
- 1.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.12. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.13. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.

- 1.14. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 1.15. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.
- 1.16. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 1.17. Taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.18. 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.
- 1.19. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.20. Cykl handlowy – proces handlowej obsługi realizowanej przez sprzedawcę, zawierający m.in. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ustalenie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.

2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejszą taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) opłat dodatkowych za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług, zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.

2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych, określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1.1. Stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11 C12b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc)
G11	Niezależnie od napięcia zasilania, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw. Ponadto do grupy taryfowej G 11 zalicza się: a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, w tym pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzły ciepłe i hydroforne, będące w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaże indywidualnych użytkowników, h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.
R	Przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci lub dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz tych, którzy posiadają niesprawny układ przez okres dłuższy niż 3 miesiące, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną, w tym energię zużywaną na potrzeby: a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

- 3.1.2. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.1.3. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.4. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego obiektu, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określają tabele 3.1., 3.2., 3.3. i 3.4.
- 3.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupie taryfowej B23 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.
- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych C12b, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie powiadomiony. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

Tabela 3. 1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B 22

Miesiące roku	Szczyt	Pozaszczyt
Listopad, grudzień, styczeń, luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Marzec, październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Kwiecień, wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień,	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

Tabela 3. 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B 23

Miesiące roku	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
Styczeń, luty, marzec, październik, listopad, grudzień	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰
Kwiecień, maj, czerwiec, lipiec, sierpień, wrzesień	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

Tabela 3. 3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C 12b

Wyszczególnienie	Dzień	Noc
Pora doby	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 3.3.2. z zastrzeżeniem § 38 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
- jeden miesiąc – dla grup taryfowych B, C2,
 - dwa miesiące – dla grup taryfowych C1 i G
- W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.3.3. W okresie rozliczeniowym dłuższym niż jeden miesiąc mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Nie dopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, do czasu aktualizacji umów straty mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a energii biernej – 10 % ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii, jako straty transformacji w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.7. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.7. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności.
- 3.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 3.3.11. Korekta, o której mowa w punkcie 3.3.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 3.3.12. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.13. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.1.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy,
 - składnika zmiennego, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 4.1.2. Opłatę przesyłową dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, z zastrzeżeniem punktu 4.1.7, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{pot}} = S_{\text{SVn}} \cdot P_1 + S_Z \cdot E_{\text{pi}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{pot} – opłatę przesyłową obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,
 S_{SVn} – składnik stały stawki przesyłowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW mocy umownej,
 P_1 – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w kW,
 S_Z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/MWh, o którym mowa w pkt. 4.1.5.
 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_Z ustala się w taryfie w rozbićciu na :
 składnik zmienny stawki opłaty sieciowej S_Z oraz stawkę opłaty systemowej.
 Natomiast na fakturze składnik S_Z przedstawia się jako sumę ww. stawek
 E_{pi} – ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh za okres rozliczeniowy,

- 4.1.3. Część zmienna opłaty za usługę przesyłową obliczana jest jako iloczyn, określonego dla danej grupy taryfowej składnika zmiennego stawki przesyłowej S_Z oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych.

- 4.1.4. Część stała opłaty za usługę przesyłową obliczana jest stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie, jako iloczyn składnika stałego za usługę przesyłową S_{SVn} w danej grupie taryfowej oraz mocy umownej.
- 4.1.5. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie rozbiciu na : składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 4.1.3. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 4.1.6. Do czasu aktualizacji umów, dla celów określenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, przyjmuje się następujące wielkości mocy:
- dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej – moc umowną,
 - 2,2 kW przy zasilaniu 1-fazowym oraz 6,6 kW przy zasilaniu 3-fazowym.
- 4.1.7. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej przesyłowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.8. Moc umowną przyjętą do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową należy zamawiać dla każdego z przyłączy – z zastrzeżeniem z punktu 4.1.12. – w terminie określonym w umowie z podziałem na lato, zima, bez możliwości jej późniejszego obniżenia. Przy braku zamówienia, do rozliczeń sprzedawca przyjmuje dla wszystkich okresów rozliczeniowych moc równą mocy umownej, obowiązującej w grudniu roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.
- 4.1.9. Przyjęta do rozliczeń moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być wyższa od mocy odpowiadającej 120 % znamionowego prądu przekładników prądowych i nie niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 4.1.10. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania tego przyłączenia w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło przyłączenie.
- 4.1.11. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 4.1.12.
- 4.1.12. W przypadku jeśli odbiorca wyposażony jest w sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający kontrolę mocy pobranej, podstawą ustalenia części stałej opłaty za usługę przesyłową może być moc umowna określona łącznie dla przyłączy, objętych danym układem sumującym.
- 4.1.13. W przypadku opisanym w punkcie 4.1.12. wysokość części stałej opłaty sieciowej ustala się z uwzględnieniem współczynnika k , stanowiącego mnożnik mocy umownej, określonej łącznie dla przyłączy objętych układem sumującym. Współczynnik ten definiowany jest zgodnie z zależnością:

$$k = 0,8 + 0,5 * \sum_{i=1}^{c-1} \left(\frac{P_{zi}}{P} \right)$$

gdzie:

P – moc umowna, w kW,

P_{zi} – przepustowość mocowa (w kW) każdego z c przyłączy określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:

- jeśli dla dowolnego z c przyłączy zachodzi zależność $P_{zi} > P$, przyjmuje się $P_{zi} = P$,
- jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ przyłączy o łącznej przepustowości większej niż potrójna wartość mocy umownej, przyjmuje się $k = 3$,
- jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ przyłączy, ale przepustowość żadnego z tych przyłączy nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ($P_{zi} < P$), do obliczeń współczynnika k przyjmuje się wszystkie przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 4.1.15 b),
- jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest na każdym przyłączy, oddzielnie, dla każdego z tych przyłączy przyjmuje się $k = 1$,
- jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest wspólnie dla dwóch przyłączy, a w układzie elektroenergetycznym sieci zasilającej danego odbiorcę jest zabudowany układ samoczynnego załączenia rezerwy (SZR), to przyjmuje się $k = 2$.

- 4.1.14. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, powoduje zwrot części opłaty sieciowej w wysokości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika k i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.
- 4.1.15. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym poziomu mocy umownej, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty, stanowiącej iloczyn wysokości tego przekroczenia i dwukrotnej stawki sieciowej w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której dany odbiorca jest zakwalifikowany. W przypadku odbiorców, o których mowa w punkcie 4.1.12, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się z uwzględnieniem współczynnika k , określonego zgodnie z punktem 4.1.13.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.2.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.2.3. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.4. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.3. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.3.1. Przez ponadoptymalny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej optymalnym współczynnikiem mocy, lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 4.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 4.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadoptymalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych na podstawie indywidualnych analiz techniczno-ekonomicznych wytwarzania i przesyłu energii biernej, lecz nie niższa niż $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$. Jeśli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = S_{zrm} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku kiedy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$, wyrażona w zł,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki przesyłowej, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w zł/MWh,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh.

- 4.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 4.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, pobranej z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł / h}$

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości :

- | | |
|---|------------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 13,71 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 68,56 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci | 6,86 zł, |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 13,71 zł, |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 137,12 zł, |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 68,56 zł, |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji | |

	do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	137,12 zł,
i)	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	68,56 zł,
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	6,86 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł.

5.3. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.

6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

6.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

6.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt. od 4.1.7 do 4.1.15.,
 - ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.

6.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 6.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- mocy umownej, o której mowa w pkt. od 4.1.7 do 4.1.15.,
- ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą,

za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. od 4.1.7 do 4.1.15.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

6.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:

- 1) na sieci sprzedawcy 200,00 zł,
- 2) w obiekcie odbiorcy 150,00 zł.

6.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

- 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy 180,00 zł,
- 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy 180,00 zł,
- 3) dla układu półpośredniego 480,00 zł,
- 4) układu pośredniego 530,00 zł.

- 6.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy I-strefowy | 160,00 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy | 180,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy | 220,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy | 240,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 340,00 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 370,00 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 400,00 zł. |
- 6.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

7. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 7.1. Za wszystkie usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, sprzedawca pobiera opłaty skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych usług lub czynności, ustalone w drodze odrębnej umowy zawartej między odbiorcą a sprzedawcą.

8. TABELLE CEN I STAWEK OPLAT

KWK Katowice - Kleofas													
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa										
			B21	B22	B23	C21	C12b	C11	G11	R			
1.	Przesyłanie i dystrybucja 0,00												
1.1	Składnik stały stawki opłaty sieciowej gdy układ bezpośredni 1-faz gdy układ bezpośredni 3-faz gdy układ pośredni	z/kW/m-c z/m-c z/m-c z/m-c	4,3080				26,8979		9,5351		10,17 33,90 35,68		
1.2a.	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	z/kWh	0,1410				0,0892		0,1204		0,1207		
1.2b.	Stawka systemowa	z/kWh	0,04917				0,04917		0,04917		0,04917		
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej	z/kWh	0,1902				0,1384		0,1696		0,1699		
2.	Obrót energią elektryczną												
2.1	Cena energii elektrycznej - całodobowa - szczytowa - pozaszczytowa - szczyt przedpołudniowy - popołudniowy - pozostałe godziny - dzień - noc	z/kWh z/kWh z/kWh z/kWh z/kWh z/kWh z/kWh z/kWh	0,1322				0,1322		0,1322		0,1322		
2.2	Stawka opłaty abonamentowej	z/pkł.pom/m-c	76,89				5,60		1,38		1,38		

KWK Murcki											
Lp	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupa						R		
			B21	B22	B23	C21	C12b	C11		G11	
1.	Przesyłanie i dystrybucja	z/kWh			3,7504	9,9079		6,6341		3,03	
1.1	Stawka stały stawki opłaty sieciowej gdy układ bezpośredni 1-faz gdy układ bezpośredni 3-faz gdy układ półpośredni	z/m-c z/m-c z/m-c z/m-c								10,09 9,59	
1.2a	Stawka zmienny stawki opłaty sieciowej	z/kWh			0,0396	0,1147		0,1722		0,1265	
1.2b	Stawka systemowa	z/kWh			0,04917	0,04917		0,04917		0,04917	
1.2	Stawka zmienny stawki opłaty przesyłowej	z/kWh				0,1639		0,2214		0,1757	
2	Obrót energią elektryczną										
2.1	Cena energii elektrycznej										
	- całodobowa	z/kWh				0,1356		0,1356		0,1356	
	- szczytowa	z/kWh									
	- pozaszczytowa	z/kWh									
	- szczyt przedpołudniowy	z/kWh			0,1799						
	- popołudniowy	z/kWh			0,2423						
	- pozostałe godziny	z/kWh			0,1129						
	- dzienne	z/kWh									
	- roczna	z/kWh									
2.2	Stawka opłaty abonamentowej	z/pokupom/mc			76,89	5,80		1,38		1,38	

KWK Myslowice													
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupy								R		
			B21	B22	B23	C21	C12b	C11	G11				
1.	Przesyłanie i dystrybucja												
1.1	Składnik stały stawki opłaty sieciowej gdy układ bezpośredni 1-faz gdy układ bezpośredni 3-faz gdy układ półpośredni	z/kWh/m-c z/m-c z/m-c z/m-c		6,7552		6,7618			4,6535		6,16 20,53 21,61		7,8261
1.2a	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	z/kWh		0,0644		0,2048			0,2011		0,1523		0,1757
1.2b	Stawka systemowa	z/kWh		0,04917		0,04917			0,04917		0,04917		0,04917
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej	z/kWh		0,1136		0,2540			0,2503		0,2015		0,2249
2.	Obrót energią elektryczną												
2.1	Cena energii elektrycznej												
	- całodobowa	z/kWh							0,1388		0,1388		0,1388
	- szczytowa	z/kWh		0,1863									
	- pozaszczytowa	z/kWh		0,1049									
	- szczyt przedpołudniowy	z/kWh											
	- popołudniowy	z/kWh											
	- pozostałe godziny	z/kWh											
	- dzienne	z/kWh											
	- nocna	z/kWh											
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej	z/jak.pom/m-c		76,89		5,60			1,38		1,38		1,97

KWK Śląsk												
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupy									
			B21	B22	B23	C21	C12b	C11	G11	R		
1.	Przesyłanie i dystrybucja											
1.1	Składnik stały stawki opłaty sieciowej	zł/kW/m-c	11,1986				5,5936	29,2456	12,7296		4,00	
	gdy układ bezpośredni 1-faz	zł/m-c									13,35	
	gdy układ bezpośredni 3-faz	zł/m-c									12,68	
	gdy układ pośredni	zł/m-c									0,1577	
1.2a	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	zł/kWh	0,0325				0,2021	0,0656	0,1041		0,04917	
1.2b	Stawka systemowa	zł/kWh	0,04917				0,04917	0,04917	0,04917		0,04917	
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0817				0,2513	0,1148	0,1533		0,2069	
2.	Obrot energii elektryczną											
2.1	Cena energii elektrycznej											
	- całodobowa	zł/kWh	0,1378				0,1378		0,1378		0,1378	
	- szczytowa	zł/kWh										
	- pozaszczytowa	zł/kWh										
	- szczyt przedpołudniowy	zł/kWh										
	- popołudniowy	zł/kWh										
	- pozostałe godziny	zł/kWh										
	- dzienna	zł/kWh						0,1984				
	- nocna	zł/kWh						0,1106				
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/ykl.pom./m-c	76,89				5,60	1,38	1,38		1,38	

KWK Saszyc														
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Ceny											
			B21	B22	B23	C21	C2b	C1	GI	R				
1.	Przesyłanie i dystrybucja													
1.1	Składnik stały stawkę opłaty sieciowej	z/MWh mc	7,1053				8,5952							
1.2a	Składnik zmienny stawkę opłaty sieciowej	z/MWh	0,0460				0,1236							
1.2b	Stawka systemowa	z/MWh	0,04917				0,04917							
1.2	Składnik zmienny stawkę opłaty przesyłowej	z/MWh	0,0952				0,1728							
2	Cena energii elektrycznej													
2.1	Cena energii elektrycznej	z/MWh	0,1378				0,1378							
	- szczytowa	z/MWh												
	- pozaszczytowa	z/MWh												
	- szczyt przedpołudniowy	z/MWh												
	- popołudniowy	z/MWh												
	- pozostałe godziny	z/MWh												
	- dzień	z/MWh												
	- noc	z/MWh												
2.2	Stawka opłaty abonentowej	z/pkt. prądu /mc	76,89				5,60						1,38	

KVKWśoda																				
Lp	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupy																	
			B21	B22	B23	C21	C2b	O1	G1	R										
1.	Przesyłanie i dystrybucja																			
	000																			
1.1	Stadnik szary stawki opłat sieciowej	z/kWh	50647				54143													112632
1.2a	Stadnik zielony stawki opłat sieciowej	z/kWh	01084				02214													00883
1.2b	Stawka systemowa	z/kWh	004917				004917													004917
1.2	Stadnik zielony stawki opłat przesyłowej	z/kWh	01576				02706													01575
2	Obrot energii elektrycznej																			
2.1	Cena energii elektrycznej																			
	- całkowita	z/kWh	01385				01385													01385
	- szczytowa	z/kWh																		
	- przyszczytowa	z/kWh																		
	- szczyt/przedpołudniowy	z/kWh																		
	- popołudniowy	z/kWh																		
	- pozostałe godziny	z/kWh																		
2.2	Stawka opłaty abonamentowej	z/pla/rocznic	7689				560													138
																				197

KWK Wiczeurek													
Lp	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupy								R		
			B21	B22	B23	C21	C22b	C21	GI	R			
1.	Przesyłanie i dystrybucja	z/kW/mc	5,7683	6,7148		5,7838			6,6806				5,5638
1.1	Składnik stały stawki opłaty sieciowej	z/mc											
	gdy układ bezpośredni 1-faz	z/mc											2,74
	gdy układ bezpośredni 3-faz	z/mc											10,96
	gdy układ pośredni	z/mc											9,31
1.2a	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	z/kWh	0,0560	0,0457		0,1858			0,1584				0,2219
1.2b	Stawka systemowa	z/kWh	0,04917	0,04917		0,04917			0,04917				0,04917
1.2	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej	z/kWh	0,1052	0,0949		0,2350			0,2076				0,2711
2.	Obrót energią elektryczną	z/kWh											
2.1	Cena energii elektrycznej	z/kWh	0,1322			0,1322			0,1322				0,1322
	- całonocna	z/kWh											
	- szczytowa	z/kWh		0,1792									
	- poranny	z/kWh		0,1009									
	- szczyt przedpołudniowy	z/kWh											
	- popołudniowy	z/kWh											
	- pozostałe godziny	z/kWh											
2.2	Stawka opłaty administratywnej	z/pt.pom/mc	76,89	76,89		5,60			1,38				1,38
													1,97

KWK Wujek											
Lp	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupy						R		
			B21	B22	B23	C21	C12b	C11		G11	
1.	Przesyłanie i dystrybucja										
1.1	Stadnik stały stawki opłaty sieciowej	z/kWm-c	9,0303				18,7379		11,7230		3,09
	gdy układ bezpośredni 1-faz	z/m-c									20,59
	gdy układ bezpośredni 3-faz	z/m-c									19,56
	gdy układ pośredni	z/m-c									0,1571
1.2a	Stadnik zmierny stawki opłaty sieciowej	z/kWh	0,0329				0,0638		0,1066		0,04917
1.2b	Stawka systemowa	z/kWh	0,04917				0,04917		0,04917		0,2063
1.2	Stadnik zmierny stawki opłaty przesyłowej	z/kWh	0,0821				0,1330		0,1558		
2	Obrót energią elektryczną										
2.1	Cena energii elektrycznej										
	- całodobowa	z/kWh	0,1378				0,1378		0,1378		0,1378
	- szczytowa	z/kWh									
	- poranny	z/kWh									
	- szczyt przedpołudniowy	z/kWh									
	- popołudniowy	z/kWh									
	- poranne godziny	z/kWh									
2.2	Stawka opłaty abonenckiej	z/pkt.prem/m-c	76,89				5,60		1,38		1,38