



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, 8 maja 2001 r.

DTA-821/1898-A/5/2000/AIG

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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), 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

Huty Szczecin Spółka Akcyjna z siedzibą w Szczecinie

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2000 r. znak: NR/520/61112/2000 uzupełnionego pismami: z dnia 8 grudnia 2000 r. znak: NR/549/2000, z dnia 17 stycznia 2001 r. znak: NR/30/411/2001, z dnia 15 lutego 2001 r. znak: NR/84/902/2001, z dnia 2 marca 2001 r. znak: NR/103/1243/2001, z dnia 9 marca 2001 r. znak: NR/1377/2001, z dnia 23 marca 2001 r. znak: NR/127/2001 oraz z dnia 30 marca 2001 r. znak: NR/142/1677/2001

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/177/898/U/1/2/99/MS z dnia 23 sierpnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/196/1898/U/1/2/99/MS z dnia 23 sierpnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 listopada 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na dzień ustalenia taryfy i złożenia wniosku o jej zatwierdzenie obowiązywało rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stąd też 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 taryfowego 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), co – na podstawie zgromadzonej dokumentacji – ustalone zostało w trakcie postępowania administracyjnego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 pkt 2-4 i ust. 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.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Jednocześnie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy pojawił się nowy odbiorca z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji

Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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”.

Otrzymuje:
Huta Szczecin S.A.
ul. Nad Odrą 33
71-833 Szczecin

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

„HUTA SZCZECIN” S.A. w Szczecinie

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNAŃ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNAŃ
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH.
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.
8. CENY I STAWKI OPŁAT W POSZCZEGÓLNYCH GRUPACH ODBIORCÓW

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie 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), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002 i z 2000 r. Nr 81, poz. 921), obowiązującym w dniu ustalania taryfy w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- c) rozporządzeniu 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. N. 85 poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

W odniesieniu do zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy, zastosowanie mają 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. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca – „Huta Szczecin” S.A. z siedzibą w Szczecinie.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.2. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 2.3. 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.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

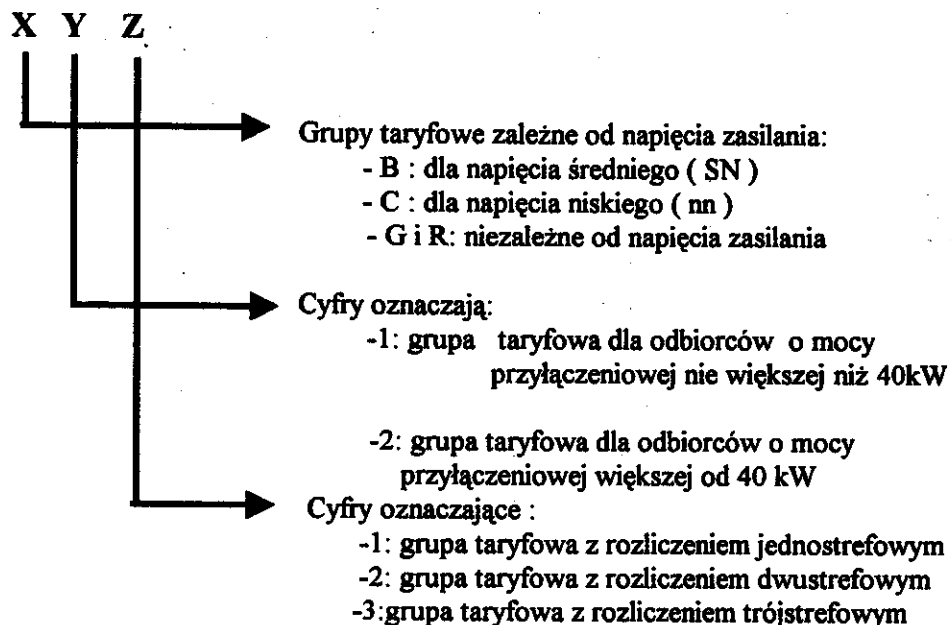
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

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.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest dostarczana energia, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, według przedstawionego schematu:



4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców, określone w pkt. 4.1.1., ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN (B 23),
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C 11, C12b, C 21),
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G 11, R).

4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna używana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej.

4.1.5. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

4.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

4.1.7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych B23:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października – 31 marca)
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 ^{x)}	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

4.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Cały rok	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z uwzględnieniem § 38 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej czynnej i biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% i dolicza się do ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.3. 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 oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkość straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.5. W przypadku zasilania odbiorcy linią będącą własnością sprzedawcy i układzie pomiarowo-rozliczeniowym rejestrującym straty energii występujące w liniach, odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.4.
- 4.3.6. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 4.3.7. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 41 rozporządzenia taryfowego.

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

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci rozdzielczej niezależnie od zawartej przez odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.2. Sprzedawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.3. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej.
- 5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności, z zastrzeżeniem pkt 5.1.7. i 5.1.8.:

$$O_{pg} = S_{sg} \times P + S_{zg} \times E$$

gdzie : O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych
 S_{sg} – miesięczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
 P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej,
 E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej.

- 5.1.5. Opłatę stałą za usługę przesyłową dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.
- 5.1.6. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.7. Dla odbiorców z grupy G11 składnik stały opłaty za usługę przesyłową jest niezależny od mocy umownej. Dla miesięcznego okresu rozliczeniowego odpowiada stawce ustalonej w pkt 8.4.
- 5.1.8. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej w grupie taryfowej C 11,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników w grupie taryfowej C 11, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej w grupie taryfowej C 11.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w 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.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i ich mocy.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 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 $b_{rT} = 1,00 \text{ zł/h}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące opłaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców – 10,00zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerywanego z powodu awarii w sieci – 10,00zł,
 - d) za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej 5-dniowym 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 – 10,00zł,
 - e) za nie przekazanie indywidualnych powiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV – 100,00zł,
 - f) za brak pisemnej informacji z rocznym wyprzedzeniem dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00zł
 - g) za brak pisemnej informacji z trzyletnim wyprzedzeniem dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 50,00zł
 - h) za brak pisemnej informacji, z tygodniowym wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00zł
 - i) za nie udzielanie odbiorcy, na jego żądanie, informacji na temat zasad rozliczeń, cen i taryf – 50,00zł
 - j) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 50,00zł
 - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi – 5,00zł za każdy dzień zwłoki .
- 6.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku .
- 6.4. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie określonym w § 43 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

6.5. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy:

- a) Za założenie nowej plomby przez sprzedawcę w miejsce zerwanej na zabezpieczeniu głównym i w układzie pomiarowym pobiera się opłaty :
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 69,50 zł.
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 104,00 zł.
- b) W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania plomb legalizacyjnych nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłaty:
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 173,00 zł.
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 243,00 zł.
- c) Za założenie nowego licznika lub innego urządzenia służącego do pomiaru energii elektrycznej, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, jest odbiorca zobowiązany jest zapłacić sprzedawcy równowartość nowo zainstalowanego licznika lub innego urządzenia pomiarowego oraz pokryć koszty wymiany w wysokości 100,00 zł.
- d) Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej w przypadkach wymienionych w pkt. 7.1 taryfy odbiorca uiszcza opłatę 100,00 zł, dla sieci nn i 200,00 zł. dla sieci SN.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, 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,
 - przekroczenie mocy umownej
- 7.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 7.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punkcie 7.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 7.6.1. i 7.6.2.
- 7.6.1. W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo rozliczeniowym:
- przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
nie więcej niż 3 000 kWh,
 - przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
nie więcej niż 6 000 kWh,
 - przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika
nie więcej niż 300 kWh,
 - przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego
nie więcej niż 300 kWh,

- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 nie więcej niż 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 , o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie :

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego - nie więcej niż 125 kWh,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2., przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.

7.8. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

8. CENY I STAWKI OPŁAT**8.1. GRUPA TARYFOWA B23**

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłaty	Jednostka	Taryfa B 23	
			lato	zima
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - pozostałe godziny doby	zł. / MWh	198,05	198,05
			257,90	268,65
			128,89	131,06
2.1	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł. / kW / m – c	4,81	4,81
2.2	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł. / MWh	35,52	35,52
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł. / m – c	61,00	61,00

8.2. GRUPY TARYFOWE C11 i C21

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłaty	Jednostka	C11	C 21
1.	Cena za pobraną energię elektryczną całodobowa	zł. / MWh	161,76	161,76
2.1	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł. / kW / m- c	5,40	5,40
2.2	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową Całodobowa	zł. / MWh	92,50	92,50
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł. / m – c	14,23	14,23

8.3. GRUPA TARYFOWA C12

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłaty	Jednostka	C 12
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - dzienna - nocna	zł. / MWh	205,69 138,86
2.1	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł. / kW / m- c	5,40
2.2	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł. / MWh	92,50
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł. / m –c	14,23

8.4. GRUPA TARYFOWA G 11

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłaty	Jednostka	G 11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną całodobowa	zł. / kWh	0,2022
2.1	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł. / kW / m- c	2,06
2.2	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł. / kWh	0,0998
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł. / m –c	2,28