



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, 17 kwietnia 2001 r.

DTA-821/56-A/7/2000/2001/IR

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, Nr 91, poz. 1042, 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),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – „Zamet - Remont i Energetyka” Sp. z o.o. z siedzibą
w Tarnowskich Górach
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: (data wpływu) 7 grudnia 2000 r. bez znaku uzupełnionym pismem z dnia 3 stycznia 2001 r. bez znaku, z dnia 23 stycznia 2001 r. bez znaku, z dnia 13 lutego 2001 r. bez znaku, z dnia 12 marca 2001 r. znak: RE/69/01, z dnia 16 marca 2001 r. znak: RE/78/01 oraz z dnia 6 kwietnia 2001 r. bez znaku

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/7/56/W/3/98/WB z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/9/56/W/3/98/WB z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 7 grudnia 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

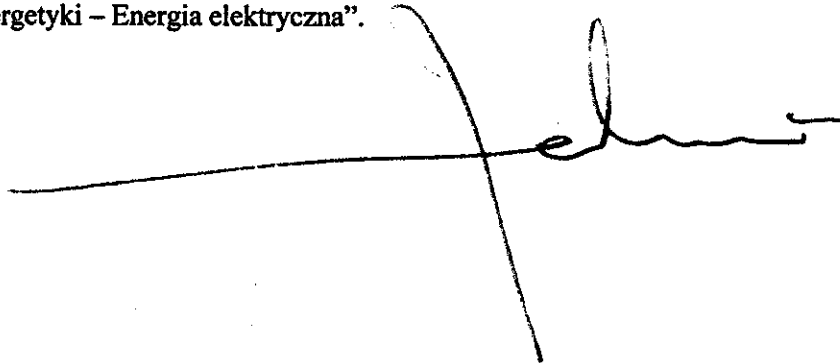
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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:

Zakład Remontowo-Energetyczny
„Zamet- Remont i Energetyka” Sp. z o.o.
ul. Zagórska 83
42-680 Tarnowskie Góry

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zakład Remontowo Energetyczny

– ZAMET –

Remont i Energetyka Sp. z o.o.

42-680 Tarnowskie Góry ul. Zagórska 83

Spis treści

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**
2. **Informacje ogólne**
3. **Podział odbiorców na grupy**
4. **Warunki stosowania cen i stawek opłat**
 - 4.1 **MOC UMOWNA**
 - 4.1.1 **Zasady rozliczeń mocy umownej**
 - 4.1.2 **Kontrola przekroczenia mocy umownej**
 - 4.2 **ZASADY ROZLICZEŃ ZA STRATY ENERGII CZYNNEJ I BIERNEJ W TRANSFORMATORACH WŁASNYCH ODBIORCÓW**
 - 4.3 **ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**
 - 4.4 **STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
 - 4.5 **BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
 - 4.6 **OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.7 **STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH**
 - 4.8 **STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
5. **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**
 - 5.1. **Ceny dla grupy taryfowej B**
 - 5.2. **Ceny dla grupy taryfowej C**
 - 5.3. **Ceny dla grupy taryfowej R**

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), zwana dalej „ustawą”.
- **Rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 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), obowiązujące w zakresie ustalonym w art. 7 ustawy z dnia 26.05.2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz.555).
- **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

W taryfie uwzględniono również postanowienia rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, w odniesieniu do faktów, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy.

Przyjęta w taryfie terminologia odpowiada definicjom zawartym w ustawie i rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

Dodatkowe określenia oznaczają:

- **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność z zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną - Zakład Remontowo-Energetyczny ZAMET Remont i Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach ul. Zagórska 83.
- **Odbiorca** – osoba prawna lub fizyczna, która zawarła ze Sprzedawcą umowę na odbiór energii elektrycznej wraz z kosztami przesyłu.
- **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- **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.
- **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.

- **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 lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- **Średnie napięcie** - od 1 kV do 30 kV.
- **Niskie napięcie** - poniżej 1 kV.
- **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych Sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element toru prądowego jednego ciągu zasilania, którym przesyłana jest energia elektryczna, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
 - a. sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
 - b. stację transformatorową zasilającą tę sieć,
 - c. sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne,
 - d. generatory przyłączone do sieci na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy.

2. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) opłaty za nielegalny pobór energii,
- d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- e) bonifikaty, opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i warunków umów,

1.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą, przepisami wykonawczymi do tej ustawy.

1.3. W przypadkach zawarcia z inicjatywy Odbiorcy lub Sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych, lecz nie wyższych, niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.4. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

3. Podział odbiorców na grupy

Wszyscy odbiorcy pobierają energię elektryczną za pośrednictwem wewnętrznych sieci przesyłowych Sprzedawcy lub innych, jeśli tak stanowi umowa. Kwalifikowanie odbiorców do grup taryfowych dokonuje Sprzedawca na wniosek Odbiorcy, w oparciu o strefy czasowe, moc przyłączeniową i poziom napięcia, na którym sprzedawana jest energia elektryczna. Wybrany przez Odbiorcę sposób rozliczeń obowiązuje co najmniej przez 12 miesięcy.

Odbiorców kwalifikuje się do następujących grup:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	B11 B12h B13	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: <ul style="list-style-type: none"> - B11 - jednostrefowym - B12h - dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby) - B13 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
2.	C11 C12h C13	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: <ul style="list-style-type: none"> - C11 - jednostrefowym - C12h - dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby) - C13 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
3.	R	Odbiorcy zakwalifikowani do VI grupy przyłączeniowej, niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy

4. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Zakres usług dostarczanych odbiorcom obejmuje obrót i przesył energii elektrycznej.
2. W rozliczeniach z odbiorcami stosuje się następujące strefy czasowe:

STREFA DOBY		PORA ROKU	
		Lato (1 kwietnia-30 września)	Zima (1 października-31 marca)
Szczyt 2	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰
	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰
pozostałe godziny doby*		13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

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

3. Na strefę czasową „szczyt 2” stosowaną do rozliczeń grup taryfowych B12h i C12h składa się czas trwania szczytu przedpołudniowego i szczytu popołudniowego.
4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców stosuje się zasady określone w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
 - 4.1. Rozpoczęcie i przerwanie dostaw energii elektrycznej przez Sprzedawcę następuje w ciągu 8 godzin od złożenia pisemnego wniosku.
 - 4.2. Sprzedawca udziela Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii jednostki wytwórczej.
5. Rozliczenie energii elektrycznej odbywa się w oparciu o układy pomiarowo - rozliczeniowe instalowane zgodnie z zawartą umową.
6. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji lub uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego.
 - 6.1. W przypadku zgłoszenia reklamacji, Sprzedawca rozpatrzy wniosek lub reklamację Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzieli odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od złożenia wniosku.
 - 6.2. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo rozliczeniowego określa § 40 i § 41 rozporządzenia taryfowego.

4.1 Moc umowna

4.1.1 Zasady rozliczeń mocy umownej

1. Uzgodnienie mocy umownej odbywa się na podstawie umowy Sprzedawcy z Odbiorcą. Uzgodnienie może wiązać się z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.
2. Opłaty za moc umowną od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni pozostałych do końca okresu rozliczeniowego.
3. Moc umowna jest kontrolowana jako moc całodobowa.
4. Przeprowadza się kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy. Wyjątek stanowią Odbiorcy posiadający układy sumujące lub sumująco-rejestrujące, dla których te sprawy reguluje umowa.
5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadku, gdy zgodnie z umową między Sprzedawcą i Odbiorcą urządzenia pomiarowe są zainstalowane po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe.
6. Przy rozliczeniach grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia pobranej mocy straty, o których mowa w pkt 5, należy odpowiednio odejmować.
7. Za nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określoną w umowie, Odbiorca ponosi opłatę stanowiącą 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty za moc umowną, przewidzianą w taryfie.

4.1.2 Kontrola przekroczenia mocy umownej

1. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się najwyższe obciążenie wskazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej lub urządzenie rejestrujące.
2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez urządzenie rejestrujące, wyrażone w kW.
3. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie, z wyjątkiem Odbiorców posiadających układ sumujący lub sumująco-rejestrujący.
4. W przypadku wadliwie działającego urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
5. Dla odbiorców, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, wysokość współczynnika wzrostu

opłaty w części stałej z tytułu zwiększonej pewności zasilania ponad poziom standardowy, w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy lub ciągów zasilania, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

4.2 Zasady rozliczeń za straty energii czynnej i biernej w transformatorach własnych odbiorców

1. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
2. W przypadku, gdy zgodnie z umową między Sprzedawcą i Odbiorcą urządzenia pomiarowe są zainstalowane po stronie dolnego napięcia, wielkość energii pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Sprzedawcę. W przypadku braku liczników straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kWh, a biernej w wysokości 10% kWh wskazanych przez urządzenia pomiarowe.
3. Przy rozliczeniach wobec grupy taryfowej C, z zastosowaniem układów pomiarowych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt 2 należy odpowiednio odejmować.

4.3 Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej

1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1 kV (grupa taryfowa B), oraz Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
2. Opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

4.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty Taryfy w tym zakresie.

4.5 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest rozpatrzyć wniosek w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w §44 rozporządzenia taryfowego.
3. Bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby (b_{RT}) wynosi 1,5 zł/h.

4. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
5. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
6. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, wysokość opłat, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:
 - 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - opłata stanowi 1/150 przeciętnego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu statystycznego, ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci - opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - opłata stanowi 1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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 - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
 - 8) za niepoinformowanie na piśmie co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmiennego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - opłata stanowi 1/1000 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

4.6 Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

1. Pod określeniem nielegalnie pobranej energii elektrycznej rozumie się pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z Sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę posiadającego zawartą umowę, Sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
3. Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.
4. W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić lub w przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży stosuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiące równowartość:
 - a) przy układzie jednofazowym – maksymalnie 3 000 kWh
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – maksymalnie 6 000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – maksymalnie 300 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – maksymalnie 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – maksymalnie 300 kWh,
 - f) prąd obliczeniowy o którym mowa w pkt 4.e, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

-prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

-suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

5. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z pkt 4 Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.
6. Opłaty, o których mowa w pkt 2 i 5 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
7. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.
8. Za ponowne założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
9. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb założonych przez Sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh
10. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh,
11. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę plomby, założonej przez Sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
12. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby założonej przez Sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za część stałą opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie przesyłowej):
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości kW mocy umownej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości kW mocy umownej.
13. W przypadku powiadomienia przez odbiorcę Sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 9-12 ulegają obniżeniu o 50%.
14. Opłaty ustalone w pkt 4-11 obliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej ceny za pobraną energię elektryczną i części zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest Odbiorca.

4.7 Stawki opłat dodatkowych**1. Opłata za dodatkowe usługi w zakresie usuwania awarii u odbiorców energii elektrycznej**

Poważniejsze awarie, wymagające znacznego nakładu pracy, wyceniane są indywidualnie na podstawie obustronnie podpisanej umowy.

Stawka roboczogodziny przy wycenie tych prac wynosi 30,87 zł.

4.8 Stawki opłat abonamentowych

- Odbiorcy energii elektrycznej, którzy zawarli ze Sprzedawcą umowę sprzedaży, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę Odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.

5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**5.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B**

opis	B11	B12h	B13		jedn.	
			lato	zima		
Ceny za energię:	Całodobową	162,99	-	-	zł/MWh	
	Szczytową (2)	-	234,93	-	-	zł/MWh
	Szczyt przedpołudniowy	-	-	207,52	207,52	zł/MWh
	Szczyt popołudniowy	-	-	283,85	303,02	zł/MWh
	Pozostałe godziny doby	-	110,85	109,90	111,54	zł/MWh
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową	5,99	5,99	5,99	5,99	zł/kW/m-c	
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową	85,81	85,81	85,81	85,81	zł/MWh	
Stawka opłaty abonamentowej	70,90	70,90	70,90	70,90	zł/m-c	

5.2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C

opis		C11	C12h	C13		jedn.
				lato	zima	
Ceny za energię:	Całodobową	164,77	-	-	-	zł/MWh
	Szczytową (2)	-	237,47	-	-	zł/MWh
	Szczyt przedpołudniowy	-	-	209,77	209,77	zł/MWh
	Szczyt popołudniowy	-	-	286,89	306,27	zł/MWh
	Pozostałe godziny doby	-	112,09	111,13	112,79	zł/MWh
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową		6,18	6,18	6,18	6,18	zł/kW/m-c
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową		139,34	139,34	139,34	139,34	zł/MWh
Stawka opłaty abonamentowej		10,76	10,76	10,76	10,76	zł/m-c

5.3. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej R

Odbiorcy z grupy R za dostawę energii elektrycznej obciążani są opłatami ustalonymi na podstawie cen i stawek opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na napięcie i wielkość mocy umownej.