



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/9195-B/4/2000/KW

Warszawa, 25 września 2000 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 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyki - Blachownia Spółka z o.o.
z siedzibą w Kędzierzynie - Koźlu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 22 maja 2000 r., znak: NE/598/2000
uzupełnionym pismami z dnia 9 czerwca 2000 r., znak: NE/662/2000, z dnia
31 sierpnia 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 15 września 2000 r. znak: NE/1124/2000

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) ustalić współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości:
 - a) (-) 2,0 % (minus dwa procent) dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną,
 - b) (-) 5,7 % (minus pięć i siedem dziesiątych procenta) dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/101/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/102/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 maja 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

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

Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa

energetycznego oraz uwzględniających zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 m-cy obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

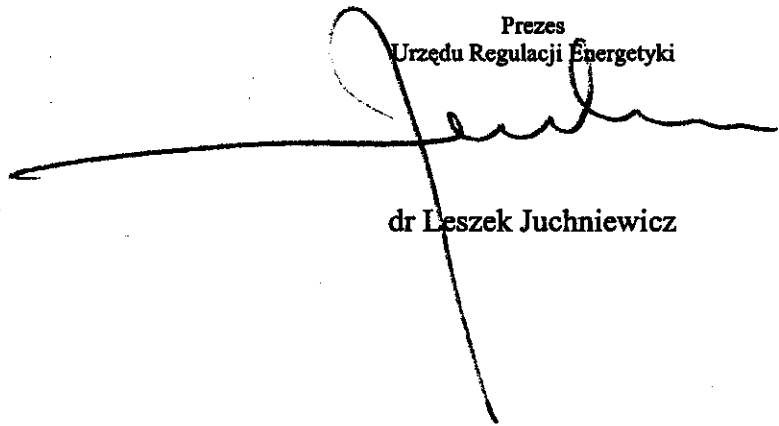
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów,

a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyki - Blachownia spółka z o.o.
ul. Szkolna 15
47 - 225 Kędzierzyn - Koźle

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Sp. z o.o.

Z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu

**TARYFA
dla
energii elektrycznej**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
 2. DEFINICJE
 3. KRYTERIA PODZIAŁU GRUP TARYFOWYCH
 4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 4.1. Oznaczenia grup taryfowych
 - 4.2. Grupa taryfowa B21 i B22
 - 4.3. Grupa taryfowa C21, C22a i C22b
 - 4.4. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b
 - 4.5. Grupa taryfowa R
 5. STREFY CZASOWE
 6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
 7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 8. ZASADY ROZLICZEŃ I OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
 9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH.
 10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
 11. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
 12. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH
STOSOWANIA
 13. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
- CZEŚĆ TABELARYCZNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ZAKŁAD ENEREGTYKI – BLACHOWNIA Sp. z o.o. w Kędzierzynie-Koźlu i zawiera:
 - a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy,
 - d) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłaty za ponadoptymalny pobór energii biernej.
- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają 22% podatek od towarów i usług.
- 1.3. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 1998 r. Nr 135, poz. 881.) zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym, obowiązującym w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- 1.4. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy 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.
- 1.5. Za szczególne warunki dostarczania, odbioru i rozliczania energii elektrycznej uważa się w szczególności:
 - a) posiadanie przez Odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
 - b) odmienne od standardów jakościowych parametry energii elektrycznej,
 - c) możliwość regulacji lub specyficzny rozkład pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - d) wprowadzanie zakłóceń do sieci, w szczególności generowanie wyższych harmonicznych.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną - ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Spółka z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu ul. Szkolna 15
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączonych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej 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 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.3. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.4. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.5. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV
- 2.6. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana z sieci przedsiębiorstwa energetycznego, określona w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Średnie napięcie** - od 1k do 30 kV
- 2.9. **Niskie napięcie** – poniżej 1 kV
- 2.10. **Tangens φ_0** - stosunek energii biernej do ilości energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

3. KRYTERIA PODZIAŁU GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe, oparte na niżej podanych kryteriach:
- 3.1.1. ze względu na napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy
 - 3.1.2. ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej
 - 3.1.3. ze względu na wybraną przez odbiorcę liczbę oraz rodzaj stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach pobranej energii elektrycznej. Wybrany przez odbiorcę sposób rozliczeń obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.2. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 3.1.1., 3.1.2. oraz 3.1.3. w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, odbiorca jest klasyfikowany do grupy taryfowej właściwej z punktu widzenia posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych, przez czas określony w warunkach dostarczania lub w umowie.

4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Oznaczenia grup taryfowych

Litery B, C oraz R oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- B – poziom SN (napięcie od 1 do 30 kV)
- C – poziom nN (napięcie do 1 kV)
- R – niezależnie od poziomu napięcia

Cyfry 2 lub 1 występujące bezpośrednio po wielkich literach oznaczają sposób rozliczeń z odbiorcami za składnik stały usługi przesyłowe:

- 2 – rozliczenie w części stałej, zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej,
- 1 – rozliczenie w części stałej, zależnej od ryczałtowo ustalonej wielkości mocy przyłączeniowej dla grupy C.

Kolejne cyfry 1 lub 2 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną.

Odbiorcy energii elektrycznej – w zależności od poziomu napięcia zasilania, wybranego przez nich sposobu rozliczeń oraz liczby stref rozliczeniowych – mogą zostać zakwalifikowani do jednej z następujących grup taryfowych:

B21, B22, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b i R.

- 4.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21 i B22 zawarte są w tabeli 4.
- 4.3. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C21, C22a i C22b zawarte są w tabeli 5.
- 4.4. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a i C12b zawarte są w tabeli 6.

4.5. Grupa taryfowa R

4.5.1. Do grupy taryfowej R kwalifikuje się odbiorców energii elektrycznej, zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.5.2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie stanowi iloczyn mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania określonych w umowie.

4.5.3. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy ryczałtowej R zawarte są w tabeli 7.

5. STREFY CZASOWE

5.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla grupy taryfowej B22,C22a i C22b przedstawia tabela 1.

Tabela 1.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	Wieczorna	dzienna ^{*)}	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

^{*)} W taryfie C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

5.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z pozostałymi grupami taryfowymi odbiorców przedstawia się poniżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

Tabela 2.

	Godziny stref Szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Pozostałe
Od 1 października do 30 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych – za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

Tabela 3.

- strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
- strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 5.3. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych.
- 6.2. Stawki opłat abonamentowych zostały ustalone dla okresów miesięcznych. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dla wszystkich grup dokonuje się w terminie jednego miesiąca, z wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż trzy miesiące.
- 6.3. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 6.4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 6.5. Korekta, o której mowa w pkt 6.4. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.6. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 6.5. nie jest możliwe, podstawę 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 wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej).
- 6.7. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 6.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów zużycia energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie

urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach odbiorczych.

- 6.9. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń przeznaczonych do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii biernej – w wysokości 10% energii biernej, zarejestrowanej przez urządzenia umożliwiające pomiar tej energii.
- 6.10. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej, straty wyszczególnione w pkt 6.8. należy odpowiednio odejmować.
- 6.11. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, do czasu jego wymiany lub naprawy ilość energii pobranej przez odbiorcę oblicza się na podstawie wielkości zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 6.12. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej, którzy zawarli z dostawcą umowę sprzedaży, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 7.2. 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.
- 7.3. 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.

8. ZASADY ROZLICZEŃ I OPŁATY 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 zmianę Taryfy w tym zakresie.

9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 9.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze dostawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez dostawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 9.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
 - a) składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę przesyłanej / dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 9.3. Opłata za usługę przesyłową dla grup taryfowych B i C oblicza się według zasad zawartych w § 26 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. z 1998 r. Nr 153, poz. 1002.) zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym, obowiązującym w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne.
- 9.4. Składnik stały stawki za usługę przesyłową, ustalony w taryfie odnosi się do mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 9.5. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 9.6. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni pozostałych do końca okresu rozliczeniowego.

10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 10.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 10.2. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się zasady określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

11. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 11.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioszek przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- 11.1.1. Za nie zapewnienie przyjmowania przez całą dobę od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej – 10 zł.
- 11.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 100 zł.
- 11.1.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci – 10 zł.
- 11.1.4. Za brak powiadomienia odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
- a) ogłoszeń prasowych lub w inny sposób w zwyczajnie przyjętym na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł.
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV – 50 zł.
- 11.1.5. Za nie informowanie na piśmie co najmniej:
- a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50 zł.
- b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł.
- c) z trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 500 zł.
- 11.1.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 10 zł.
- 11.1.7. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń i grup taryfowych – 10 zł.
- 11.1.8. Za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi stawka wynosi 1 zł/dzień za każdy dzień zwłoki.
- 11.1.9. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin

trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu niezależnych od sprzedawcy (spowodowanych siłą wyższą) oraz wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

- 11.1.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie Sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 11.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w wysokości obliczanych się według zasad zawartych w § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 11.3. W przypadku jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy przyłączeniowej za każdy 1 kW mocy przekroczonej ponad moc przyłączeniową, pobierana jest opłata równa 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową.
- 11.4. Odbiorcy zamawiają moce przyłączeniowe dla każdego przyłącza oddzielnie, ponosząc opłaty za usługi przesyłowe według składnika stałego stawki grupowej. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy przyłączeniowych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

12. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 12.1. W przypadku jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy przyłączeniowej za każdy 1 kW mocy przekroczonej ponad moc przyłączeniową, pobierana jest opłata równa 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową.
- 12.2. Odbiorcy zamawiają moce przyłączeniowe dla każdego przyłącza oddzielnie, ponosząc opłaty za usługi przesyłowe według składnika stałego stawki grupowej. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy przyłączeniowych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 12.3. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1kV (grupy taryfowe B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione – również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 12.4. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 12.5. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 12.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- 12.7. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt 12.6. należy odpowiednio odejmować.
- 12.8. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponad optymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom szczytowym lub dziennoszczytowym w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej grupy taryfowej przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

- 12.9. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 12.10. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według procentowych stawek od wartości stawki zmiennej opłaty przesyłowej obliczonej w danym okresie rozliczeniowym, według cen obowiązujących w strefach czasowych danej grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany. Wysokość procentowych stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt 12.13.
- 12.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla szczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 12.12. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela

Tg φ - tg φ_0	D [%]	tg φ - tg φ_0	D [%]
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,5
0,06 – 0,10	1,9	0,51 – 0,55	23,8
0,11 – 0,15	3,4	0,51 – 0,60	27,2
0,16 – 0,20	5,2	0,61 – 0,65	30,8
0,21 – 0,25	7,2	0,66 – 0,70	34,5
0,26 – 0,30	9,4	0,71 – 0,75	38,4
0,31 – 0,35	11,9	0,76 – 0,80	42,5
0,36 – 0,40	14,6	0,81 – 0,85	46,5
0,41 – 0,45	17,4	0,86 – 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D [%] ustala się indywidualnie ze wzoru

$$D[\%] = 56(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

13. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ.

- 13.1. Pod określeniem nielegalnie pobranej energii elektrycznej rozumie się pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 13.2. 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.
- 13.3. 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.
- 13.4. 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 półpośredni) 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 12.4. 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,

- 13.5. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z pkt 12.4 Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.

- 13.6. Opłaty, o których mowa w pkt 12.2 i 12.5 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
- 13.7. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.
- 13.8. 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.
- 13.9. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb założonych przez dostawcę 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
- 13.10. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość stanowiącą:
 - a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh,
- 13.11. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 13.12. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby założonej przez dostawcę 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 przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 13.13. W przypadku powiadomienia przez odbiorcę dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 12.9 ÷ 12.12 ulegają obniżeniu o 50%.
- 13.14. Opłaty ustalone w pkt 12.3 ÷ 12.6 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej stawki opłat za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest odbiorca.

CZĘŚĆ TABELARYCZNA

TABELA 4.

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
			B21	B22
1	2	3	4	5
Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	10,94	12,47
	b) część zmienna	zł/MWh	50,92	46,15
Ceny za energię elektryczną				
2	Całodobową	zł/MWh	145,00	x
	Szczytową	zł/MWh	x	245,94
	Pozaszczytową	zł/MWh	x	117,75
	w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	x	x
	w szczycie popołudniowym	zł/MWh	X	x
	w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	X	x
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c	23,23	23,23
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11		

TABELA 5.

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C21	C22	
				a ^{*/}	b ^{*/}
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	11,88	4,12	8,03
	b) część zmienna	Zł/kWh	0,0498	0,1122	0,0454
Ceny za energię elektryczną					
2	całodobową	Zł/kWh	0,2134	X	x
	szczytową	Zł/kWh	X	0,2884	x
	pozaszczytową	Zł/kWh	X	0,2105	x
	dzienną	Zł/kWh	X	X	0,2536
	nocną	Zł/kWh	X	X	0,1326
3	Stawka opłaty abonamentowej	Zł/m.-c	18,60	18,60	18,60
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11			

*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b – rozliczenie za energię dzienną i nocną

TABELA 6.

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C11	C12	
				a ^{**}	b ^{**}
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	5,95	4,37	4,37
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0850	0,0792	0,0792
Ceny za energię elektryczną					
2	Całodobową	zł/kWh	0,1983	X	x
	Szczytową	zł/kWh	X	0,2123	x
	Pozaszczytową	zł/kWh	X	0,1509	x
	Dzienną	zł/kWh	X	X	0,2518
	Nocną	zł/kWh	X	X	0,1049
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c	3,84	3,84	3,84
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11			

* Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b – rozliczenie za energię dzienną i nocną

TABELA 7.

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R wynoszą:

Lp.	Rodzaj	Jednostka Miary	Grupa Taryfowa R
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	a) część stała	zł/kW	3,78
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0863
2	Opłata za energię czynną całodobową	zł/kWh	0,2400
3	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m.-c	3,84