



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/13A/9/2000/BM

Warszawa, 25 lipca 2000 r.

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 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, 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

Energetyki Boruta

Spółka z o.o.

z siedzibą w Zgierzu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach z dnia 8 marca 2000 r. (bez znaku), z dnia 19 kwietnia 2000 r. znak: KU/0518/2000, z dnia 15 maja 2000 r. znak: KU/0613/2000, z dnia 7 czerwca 2000 r. znak: KU/0678/2000, z dnia 29 czerwca 2000 r. znak: KU/0706/2000 oraz z dnia 5 lipca 2000 r. znak: KU/0720/2000

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/6/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/8/13/W/3/98/AD z dnia 12 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 9 marca 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 z późn. 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 § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, 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 przepisanych 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 o 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.

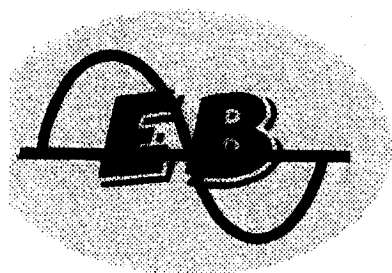
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Energetyka Boruta Sp. z o.o.
ul. A. Struga 30
95-100 Zgierz



ENERGETYKA BORUTA Sp. z o.o.

**95 - 100 Zgierz,
ul. A.Struga 30**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGI ELEKTRYCZNEJ ORAZ POBIERANIA OPLAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGI ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPLAT**

1. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączania, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym.”

Ponadto w Taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Sprzedawca - Energetyka Boruta Sp. z o.o. z siedzibą w Zgierzu.

Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowanych w następujący sposób:

grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

2. Informacje ogólne

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

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - e) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego nie korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady przyłączania do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

4. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 4.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych następujące grupy taryfowe:
- a) GRUPA TARYFOWA B21 - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV,
 - b) GRUPA TARYFOWA B22 - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1kV i nie wyższym niż 30 kV,
 - c) GRUPA TARYFOWA B23 - trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV,
 - d) GRUPA TARYFOWA C11 - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,

- e) GRUPA TARYFOWA C12a - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
- f) GRUPA TARYFOWA C12b - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW, rozliczenie w strefach dziennej i nocnej,
- g) GRUPA TARYFOWA C21 - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW,
- h) GRUPA TARYFOWA C22a - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
- i) GRUPA TARYFOWA C22b - dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW, rozliczenie w strefach dziennej i nocnej.
- 4.2. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-o minutowym, w rocznym okresie umownym.
- 4.3. Odbiorcy w grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy będą rozliczani w oparciu o moc przyłączeniową określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.4. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy nie częściej niż raz na 12 m-cy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.5. Wyodrębnione w Taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

Tabela 1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej 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	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B22 i C22a

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	18 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

Tabela 3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C22b

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

Tabela 4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12a

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	

Tabela 5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12b

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

- 5. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz pobierania opłat abonamentowych**
- 5.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem § 40 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. W rozliczeniach stosuje się dwuskładnikowe stawki opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii elektrycznej.
- 5.3. Miesięczną opłatę za usługi przesyłowe ustala się według zasad określonych w § 26 pkt 3 rozporządzenia taryfowego.
- 5.4. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia.
- 5.5. Od odbiorców rozwiązujących umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- a) w wysokości pełnej, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie.
- 5.6. Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.
- 5.7. Rozliczenia za energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w okresach rozliczeniowych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.8. Miesięczną opłatą abonamentową obciąża się odbiorców zgodnie z liczbą przyłączy /każde przyłącze posiada układ pomiarowo-rozliczeniowy/.
- 5.9. Stawki opłat abonamentowych obliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.10. Korekty rachunków związane z zawyżeniem należności za pobraną energię elektryczną będą dokonywane zgodnie z § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{RT}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy: 10,00 zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci: 50,00 zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii w sieci: 5,00 zł
 - d) za nieprzekazanie powiadomienia odbiorcom, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV: 10,00 zł
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV: 100,00 zł
 - e) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:
 - 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: 50,00 zł
 - z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania: 50,00 zł
 - z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażen i innych warunków funkcjonowania sieci: 100,00 zł
 - f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci: 50,00 zł
 - g) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf: 5,00 zł

h) za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi : 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.

6.3.1. Opłaty za przekroczenie mocy.

6.3.1.1. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt. 6.3.1.2., 6.3.1.3., 6.3.1.4. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

6.3.1.2. W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc określoną w umowie, odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn 5 – krotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy ponad wartość określoną w umowie.

6.3.1.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

6.3.1.4. Podstawą do określenia opłaty stanowi jedno największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.

6.3.2. Opłaty za energię bierną.

6.3.2.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupy taryfowe odbiorców B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione – również grupy taryfowe odbiorców C, użytkujących odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym.

6.3.2.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $tg\varphi_0$.

6.3.2.3. Jako optymalny współczynnik $tg\varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $tg\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $tg\varphi_0 = 0,4$.

6.3.2.4. 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%.

6.3.2.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia ilości energii elektrycznej biernej, straty wyszczególnione w pkt. 6.3.2.4. należy odpowiednio odejmować.

- 6.3.2.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej Taryfy. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 6.3.2.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej, zgodnie z ppkt. 6.3.2.8 b).

6.3.2.8. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

6.3.2.8 a)

Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = M \times D \times C_{zp} \times A$$

gdzie:

- O_b – opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej, wyrażona w zł,
 D – współczynnik według tabeli z pkt. 6.3.2.11, wyrażony w %,
 C_{zp} – stawka zmienna opłaty przesyłowej Taryfy, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w zł na jednostkę energii,
 A – cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
 M – współczynnik stymulujący poprawę jakości kompensacji mocy biernej zależny od napięcia :
- poniżej 110 kV, powyżej 1 kV - wynosi 8
 - poniżej 1 kV - wynosi 4

6.3.2.8 b)

Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową

$$O_b = M \times C_{zp} \times B$$

gdzie :

- B – cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.
 Pozostałe oznaczenia jak w ppkt. 6.3.2.8 a).

6.3.2.9. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną wg wzoru z ppkt. 6.3.2.8 b).

- 6.3.2.10. 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 poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W poszczególnych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.3.2.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$ określa poniższa tabela.

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,6	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 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	42,4
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:

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

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się :
- pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania, dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobieranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2 i 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6. Do wyliczenia opłat przyjmuje się określoną w punkcie 7.5. ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2. lub 7.3.
- 7.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
 - przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika : 6 000 kWh
 - przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika : 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:

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

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.

- 7.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż :
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 7.8. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.8. a) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
- 7.10. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu

- | | | |
|------|--|---------|
| 8.1. | Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeżeli reklamacja jest nieuzasadniona | - 30 zł |
| 8.2. | Za zleczone podłączenie (odłączenie) przyłącza istniejącego | - 75 zł |
| 8.3. | Za wstrzymanie (wznowienie) dostawy na żądanie odbiorcy | - 25 zł |

9. Ceny i stawki opłat

9.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B21, B22, B23

B21			
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,97
	składnik zmienny	zł/MWh	42,11
2	Cena za energię el. całodobową	zł/MWh	163,11
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	27,65

B22			
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,97
	składnik zmienny	zł/MWh	
	szczyt		43,12
	poza szczytem		42,08
2	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	
	szczytową		185,69
	pozaszczytową		162,44
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	27,65

B23				
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	zima	lato
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,97	3,97
	składnik zmienny	zł/MWh		
	szczyt przedpołudniowy		42,31	42,44
	szczyt popołudniowy		43,82	43,48
	pozostałe godziny doby		41,01	40,94
2	Cena za energię elektryczną	zł/MWh		
	szczyt przedpołudniowy		167,75	170,47
	szczyt popołudniowy		201,52	193,87
	pozostałe godziny doby		96,91	95,95
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	27,65	

9.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11, C12, C21, C22

C11			
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,5683
	składnik zmienny	zł/kWh	0,1128
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1574
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,05

C12				
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	a	b
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,5683	3,5683
	składnik zmienny	zł/kWh		
	szczyt		0,1163	
	poza szczytem		0,1113	
	dzień			0,1145
	noc			0,1095
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	szczytową		0,1780	
	pozaszczytową		0,1485	
	dzienną			0,1673
	nocną			0,1378
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c		6,05

C21			
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,5683
	składnik zmienny	zł/kWh	0,1130
2	Cena za energię el. całodobową	zł/kWh	0,1586
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,97

C 22				
L.p.	Cena lub stawka opłaty	jedn.	a	b
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	3,5683	3,5683
	składnik zmienny	zł/kWh		
	Szczyt		0,1174	
	poza szczytem		0,1128	
	Dzień			0,1145
	Noc			0,1100
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	Szczytową		0,1846	
	Pozaszczytową		0,1574	
	Dzienną			0,1676
	Nocną			0,1415
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c		7,97

Ceny i stawki opłat ujęte w tabelach zawierają podatek VAT