



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 2 października 2000 r.

DTA-821/2109-A/3/2000/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego – „Górażdże - Cement” S.A. z siedzibą w Choruli, zawartego w pismach: z dnia 22 maja 2000 r. znak: TWE/290/00, z dnia 23 czerwca 2000 r. znak: TWE/364/00, z dnia 28 czerwca 2000 r. znak: TWE/377/00, z dnia 7 lipca 2000 r. znak: TWE/415/00, z dnia 31 lipca 2000 r. znak: 451/00, z dnia 11 sierpnia 2000 r. znak: TWE/483/00, z dnia 30 sierpnia 2000 r. znak: TWE/515/00, z dnia 19 września 2000 r. bez znaku oraz z dnia 26 września 2000 r. bez znaku

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego „Góraźdże Cement” S.A. (poprzednia nazwa - Zakłady Cementowo – Wapiennicze „Góraźdże” S.A.) z siedzibą w Choruli, posiadającego koncesję nr PEE/87/2109/U/3/98/JŻ z dnia 18 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/88/2109/U/3/98/JŻ z dnia 18 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 czerwca 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

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

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

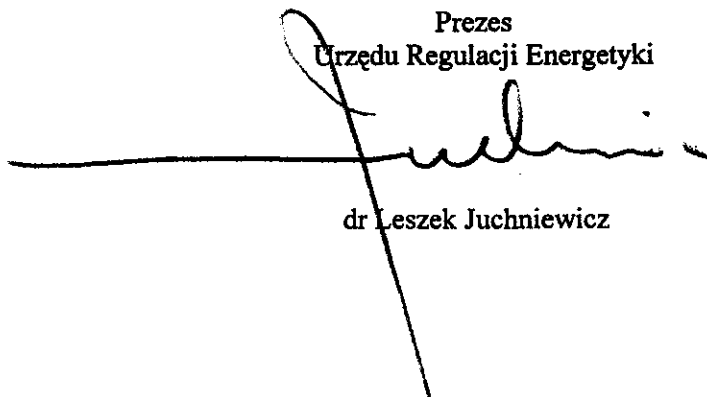
Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 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:

„Góraźdże Cement” S.A.
Choruła ul. Cementowa 1
45-076 Opole

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE.....**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE.....**
- 3. OPŁATA ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....**
- 4. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....**
- 5. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE.....**
- 6. OPŁATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW.....**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....**
- 8. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ POBRANĄ NIELEGALNIE Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ.....**
- 9. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....**

1. DEFINICJE

Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami), rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym” i rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia 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. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1.1. **Sprzedawca** – Górażdże Cement S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. **Moc umowna** - przyjmowana do rozliczeń wielkość mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona ze sprzedawcą nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 1.3. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 1.4. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- b) ceny za energię elektryczną,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) stawki opłat za usługi dodatkowe,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 2.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zawartych pomiędzy Odbiorcą energii elektrycznej, a Sprzedawcą.
- 2.3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, obowiązują Odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe,
- 2.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 2.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.7. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo wykona to przyłączenie nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

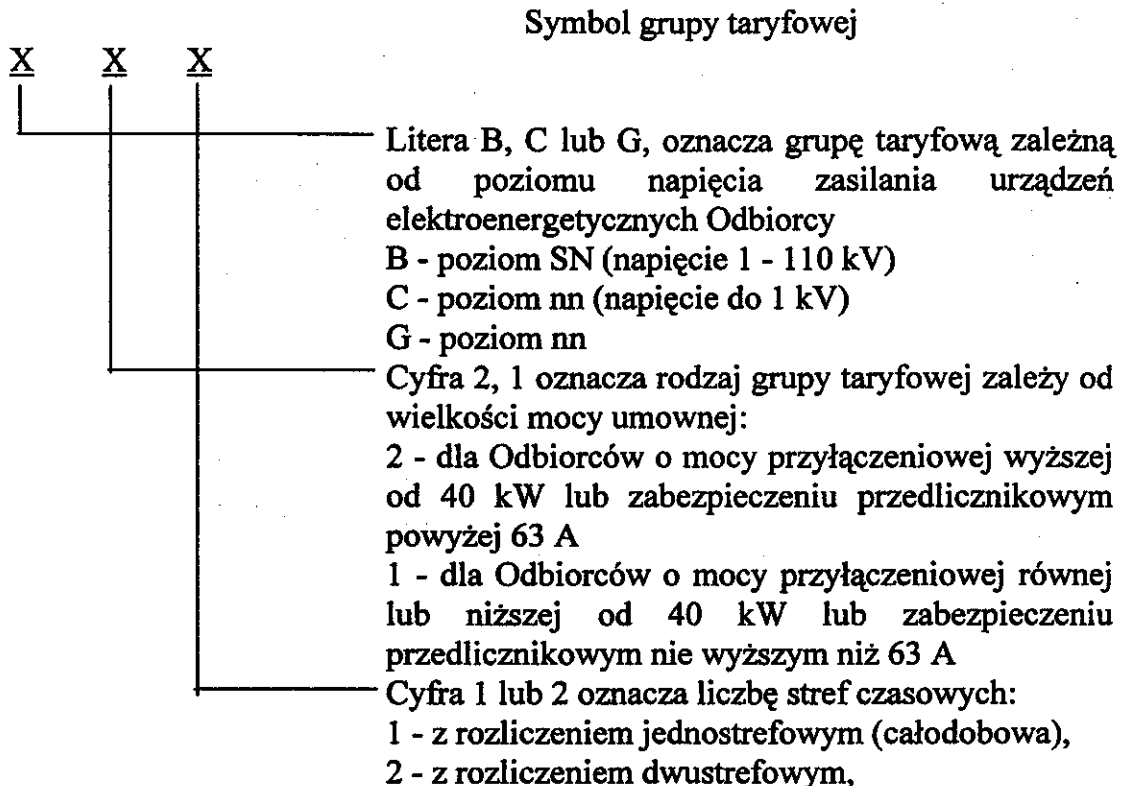
3. OPŁATA ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. Zasady podziału na grupy taryfowe

Sprzedawca oferuje Odbiorcom, w oparciu o kryterium napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy, następujące grupy taryfowe:

- Grupa B** - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.
- Grupa C** - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu niższym niż 1 kV.
- Grupa G** - grupa taryfowa dla Odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych.
- Grupa R** - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz dla Odbiorców wykonujących prace zlecone np. remonty, prace budowlane, inwestycyjne, itp.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.



- 3.1.1. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.
- 3.1.2. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.
- 3.1.3. Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę po uzgodnieniu z Sprzedawcą, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.1.4. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

3.2. Opłata za usługi przesyłowe - część stała

- 3.2.1. Odbiorca przyłączony do sieci zamawia moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-

- minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponosi opłaty według stawek określonych w grupie taryfowej.
- 3.2.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do czasu poboru energii w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.3. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.
W sytuacji, gdy Sprzedawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.2.4. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy, straty o których mowa w pkt. 3.2.3, należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.5. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy oddzielnie.
- 3.2.6. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej 3-krotną wartość miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
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.
- 3.2.7. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.

3.3. Opłata za usługi przesyłowe - część zmienna

- 3.3.1. 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 wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 3.3.2. 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 czynnej straty wyszczególnione w pkt. 3.3.1 należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.3. W sytuacjach, gdy Sprzedawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie liczników do pomiaru strat energii czynnej w liniach zasilających będących własnością Odbiorcy, straty te oblicza się na podstawie wskazań tych liczników.

4. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B przedstawia poniższa tabela

Nr Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (kwiecień ÷ wrzesień)	zima (październik ÷ marzec)
1	Szczyt	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
2	Poza szczytem *	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (jak poza szczytem)

- 4.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami z grup C o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW przedstawia tabela.

Strefy	
dzienna	nocna
6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

4.3. Zasady rozliczeń

- 4.3.1. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach.
- 4.3.2. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż 2 miesiące, za wyjątkiem Odbiorców dla których w umowie określono inny okres rozliczeniowy,

nie dłuższy niż rok. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym są pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

- 4.3.3. W przypadku posiadania układu pomiarowo - rozliczeniowego umożliwiającego zdalny odczyt dopuszcza się fakturowanie częściowe w oparciu o faktyczne zużycie w ustalonych okresach rozliczeniowych.
- 4.3.4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 4.3.5. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy, może być rozliczany za pobór energii elektrycznej dla wszystkich przyłączy razem.
- 4.3.6. Ilość energii elektrycznej grupy taryfowej R podlegająca opłacie, wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Sprzedawcą, a Odbiorcą.

4.4. Korekty rozliczeń

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

4.5. Opłata abonamentowa

- 4.5.1. Odbiorcy energii elektrycznej, zasilani z sieci rozdzielczej Sprzedawcy, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie faktur.
- 4.5.2. Opłata abonamentowa pobierana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.5.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną i usługę przesyłową.
- 4.5.4. Opłata abonamentowa została skalkulowana na jednego odbiorcę

5. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE

5.1. Grupa taryfowa: B22

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			B22	
1	2	3	4	
1	Stawki opłaty za usługi przesyłowe			
	a) część stała (stawka miesięczna)	zł/kW	2,90	
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0993	
2	Ceny za energię elektryczną :	zł/kWh		
	szczytową		0,2218	
	poza szczytową		0,2118	
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	12,20	
4	Należność za energię bierną	według punktu 7		

5.2. Grupy taryfowe: C21, C22b, C 11

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa		
			C 21	C 22 b	C 11
1	2	3	4	5	6
1	Stawki opłaty za usługi przesyłowe				
	a) część stała (stawka miesięczna)	zł/kW	2,98	3,90	0,80
	b) część zmienna	zł/kWh	0,2009	0,0644	0,1243
2	Ceny za energię elektryczną :	zł/kWh			
	całodobową		0,2164		0,1310
	dzienna			0,2406	
	nocna			0,0725	
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00	1,00
4	Należność za energię bierną	według punktu 7			

5.3. Grupa taryfowa: G11

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa
			G 11
1	2	3	4
1	Stawki opłaty za usługi przesyłowe		
	a) część stała (stawka miesięczna)	zł/m-c	1,10
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0946
2	Ceny za energię elektryczną :	zł/kWh	
	całodobową		0,1595
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00

5.4. Grupa taryfowa ryczałtowa - R

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn. miary	Grupa taryfowa
			R
1	2	3	4
1	Stawki opłaty za usługi przesyłowe		
	a) część stała (stawka miesięczna)	zł/kW	4,00
	b) część zmienna	zł/kWh	0,1007
2	Ceny za energię elektryczną :	zł/kWh	
	całodobową		0,1922
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00

6. OPŁATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- 6.1. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach zgodnych z § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{IT} w danym okresie doby wynosi 0,02 zł/godz.
- 6.3. Upusty nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
 - wystąpienia siły wyższej
 - pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, lub energii przy współczynniku mocy $tg\varphi$ większym niż 0,4

- 6.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wnioski przysługują następujące bonifikaty:
- 6.4.1. Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie pisemnej lub telefonicznej:
- do napięcia 1 kV - 10 zł
 - powyżej 1 kV - 50 zł
- 6.4.2. Za nie informowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią- 50 zł.
- 6.4.3. Za nie informowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.
- 6.4.4. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 100 zł.
- 6.4.5. Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci - 10 zł.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 7.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1 kV (grupa taryfowa B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 7.3. 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 7.4. 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 biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.

- 7.5. 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. 7.4 należy odpowiednio odejmować.
- 7.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom szczytowym lub dziennoszczytowym w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wg cen z obowiązującej danego odbiorcę grupy taryfowej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowej. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej Odbiorcę, Sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 7.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 7.8. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej ustala się według wzorów:
- 7.8.1. W przypadku poboru zarówno energii czynnej jak i energii biernej w okresie rozliczeniowym:

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

- Ob - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
 D - współczynnik według tabeli z pkt. 7.11,
 C_{zp} - stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/kWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest Odbiorca,
 A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym w [kWh],
 M - współczynnik dla napięcia :
 poniżej 110 kV powyżej 1 kV - wynosi 10
 poniżej 1 kV - wynosi 4

- 7.8.2. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym oraz za energię bierną pojemnościową:

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

B-cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [kVArh].

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 7.8.1

- 7.9. Odbiorca pobierający bez zgody Sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 7.8.2.
- 7.10. 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 przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 7.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela.

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D [%]	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	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	0,56 ÷ 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:

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

8. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ POBRANĄ NIELEGALNIE Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

W razie stwierdzenia przez Sprzedawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci obowiązują przepisy określone w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

9. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Za wymianę bezpiecznika mocy, bezpiecznika pomiarowego lub instalacyjnego u odbiorcy (bez kosztów bezpiecznika) pobiera się stawkę opłaty:

- a) na niskim napięciu - 30,-zł
b) na średnim napięciu - 50,-zł

9.2. Za badanie, lokalizację uszkodzeń na liniach kablowych sn i nn:

- a) za godzinę pracy laboratorium przewoźnego wraz z 2-osobową obsługą
stawka opłaty wynosi - 300,-zł
- b) za kilometr przebiegu stawka wynosi - 3,-zł