



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 lutego 2000 r.

DTA-821/2424-A/4/2000/BM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz 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, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944, oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach z dnia 6 października 1999 r. znak: TR114/99, z dnia 11 stycznia 2000 r. znak: RF 2/2000 (data wpływu 12 stycznia 2000 r.), z dnia 11 stycznia 2000 r. znak: RF 2/2000 (data wpływu 24 stycznia 2000 r.), z dnia 11 stycznia 2000 r. znak: RF 2/2000 (data wpływu 27 stycznia 2000 r.) przedsiębiorstwa Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich SPOMASZ Spółka Akcyjna w Toruniu

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 Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu, posiadającego koncesję nr PEE/114/2424/U/1/2/99/PK z dnia 1 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/116/2424/1/2/99/PK z dnia z dnia 1 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 12 października 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 określiła istotne jej elementy.

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

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

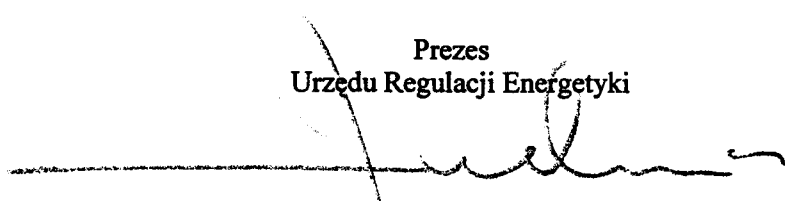
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

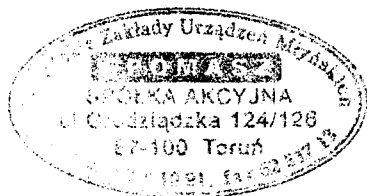
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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

Otrzymują:
Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich
SPOMASZ S.A.
ul. Grudziądzka 124/126
87 – 100 Toruń



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich
SPOMASZ S.A w Toruniu**

Spis treści

1. Definicje	str. 3
2. Informacje ogólne	str. 3
3. Zasady rozliczeń i stawki opłat za przyłączenie do sieci	str. 5
4. Zasady taryfikacji odbiorców	str. 7
5. Strefy czasowe	str. 8
6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną	str. 8
7. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe	str. 9
8. Opłaty abonamentowe	str. 10
9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów	str. 10
10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	str. 12
11. Ceny i stawki opłat	str. 13

1. Definicje.

Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami) 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. Nr153, poz.1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzeniu 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. Nr135, poz.881) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.1. Sprzedawca – Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich SPOMASZ S.A dostarczające energię elektryczną do odbiorców na podstawie zawartej umowy.
- 1.2. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączonych do sieci:
- a) grupa IV podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 KV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - b) grupa V - podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- 1.3. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usług przesyłowych lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

2. Informacje ogólne

2.1. Taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) ceny za energię elektryczną,

- d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - e) bonifikaty, opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcami a sprzedawcą, zgodnie z ustawą, przepisami wykonawczymi do ustawy i Kodeksem cywilnym.
- 2.3. Stawki opłat i ceny ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, które nie podlegają opodatkowaniu podatkiem VAT.
- 2.4. Stawki opłat i ceny dotyczące poszczególnych odbiorców obowiązują dla każdego przyłącza zasilającego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy. Wyjątek stanowią odbiorcy wyposażeni w układy sumujące lub sumująco-rejestrujące.
- 2.5. Ceny i stawki opłat podane w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady rozliczeń i stawki opłat za przyłączenie do sieci.

- 3.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci.
- 3.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę typowego przyłącza (do 5m) oraz za każdy następny 1mb przyłącza wynoszą:

IV Grupa przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłączenie do sieci
Typowe przyłącze	w zł
napowietrzne	864,00
kablowe	1678,50
kablowe z pomiarem	1860,00
Każdy następny mb przyłącza powyżej 5 mb	w zł/mb
napowietrzne	33,50
kablowe	42,50
V Grupa przyłączeniowa	Oplata za przyłączenie do sieci
Typowe przyłącze (do 5 mb)	w zł
napowietrzne (bez dokumentacji)	230,00
napowietrzne	767,00
napowietrzne z pomiarem	1010,00
kablowe	1500,00
kablowe z pomiarem	1675,00
Każdy następny mb przyłącza powyżej 5 mb	w zł/mb
napowietrzne do 35 mb	10,50
napowietrzne powyżej 35 mb	32,50
kablowe	31,00

- 3.3. Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wynosi 25,50 zł/kW.
- 3.4. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci nie przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci.

3.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci.

L.p.	Wyszczególnienie	J.m.	Stawka opłaty [zł]
Linie niskiego napięcia			
1	Linia napowietrzna nn $A_n \times S_n$ 4x50	mb	18,60
2	Linia napowietrzna $A_n \times S_n$ 4x70	mb	26,30
3	Linia napowietrzna $A_n \times S_n$ 4x95	mb	31,69
4	Linia napowietrzna $A_n \times S_n$ 4x120	mb	45,00
5	Linia kablowa nn YAKY 4x35mm ²	mb	45,62
6	Linia kablowa nn YAKY 4x50mm ²	mb	48,61
7	Linia kablowa nn YAKY 4x70mm ²	mb	95,38
8	Linia kablowa nn YAKY 4x95mm ²	mb	101,42
9	Linia kablowa nn YAKY 4x120mm ²	mb	116,41
10	Linia kablowa nn YAKY 4x240mm ²	mb	139,65
Przyłącza nn			
11	Przyłącze napowietrzne $A_n \times S_n$ 4x25mm ² (do 30mb)	szt.	756,15
12	Przyłącze napowietrzne 4x35mm ² (do 30mb)	szt.	989,48
13	Przyłącze kablowe YAKY 4x35mm ² (do 30mb)	szt.	1713,3
Złącza kablowe			
14	Złącze kablowe ZK1+1L	szt.	535
15	Złącze kablowe ZK2+2L	szt.	768
16	Złącze kablowe ZK3+3L	szt.	1020
17	Złącze kablowe ZK-1	szt.	395,47
18	Złącze kablowe ZK-2	szt.	569,12
19	Złącze kablowe ZK-3	szt.	748,56
Słupy			
20	Słup ŻN z osprzętem	szt.	784,93
21	Słup ŻN bliźniaczy z osprzętem	szt.	1507,88

4. Zasady taryfikacji odbiorców.

4.1. Sprzedawca oferuje następujące grupy taryfowe energii elektrycznej:

Grupy taryfowe C-21, C-22a z kontrolą poboru mocy

- odbiorcy IV grupy przyłączeniowej rozliczani według jedno i dwustrefowych grup taryfowych.

Grupy taryfowe C-11, C-12a bez kontroli poboru mocy

- odbiorcy V grupy przyłączeniowej rozliczani według jedno i dwustrefowych grup taryfowych.

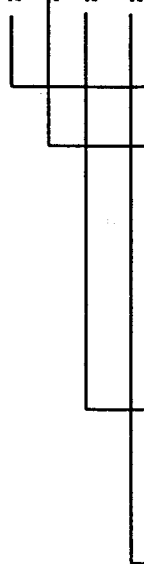
4.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych oraz wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

4.3. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeżeli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

4.4. Oznaczenie grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej.

x x x x



Litera C – oznacza grupę taryfową dla napięć do 1kV:

Cyfra 1 lub 2 oznacza wielkość mocy przyłączeniowej:

- 1 – dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie przekraczającego 63A.
- 2 – dla odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63A.

Cyfra 1 lub 2 oznacza liczbę stref czasowych:

- 1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym)
- 2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

Litera a oznacza grupę z rozliczeniem:

- a – w strefie szczytowej i pozaszczytowej

5. Strefy czasowe

5.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

a) grupa taryfowa C-22a,

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
styczeń	8 + 11	16 + 21	6 + 8 i 11 + 16	21 + 6
luty	8 + 11	16 + 21	6 + 8 i 11 + 16	21 + 6
marzec	8 + 11	18 + 21	6 + 8 i 11 + 18	21 + 6
kwiecień	8 + 11	19 + 21	6 + 8 i 11 + 19	21 + 6
maj	8 + 11	20 + 21	6 + 8 i 11 + 20	21 + 6
czerwiec	8 + 11	20 + 21	6 + 8 i 11 + 20	21 + 6
lipiec	8 + 11	20 + 21	6 + 8 i 11 + 20	21 + 6
sierpień	8 + 11	20 + 21	6 + 8 i 11 + 20	21 + 6
wrzesień	8 + 11	20 + 21	6 + 8 i 11 + 19	21 + 6
październik	8 + 11	19 + 21	6 + 8 i 11 + 18	21 + 6
listopad	8 + 11	18 + 21	6 + 8 i 11 + 16	21 + 6
grudzień	8 + 11	16 + 21	6 + 8 i 11 + 16	21 + 6

b) grupa taryfowa C-12a.

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od kwietnia do września	8 + 11 i 20 + 21	pozostałe godziny doby
od października do marca	8 + 11 i 17 + 21	pozostałe godziny doby

6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.

- 6.1. Przyjmuje się okres rozliczeniowy dla poszczególnych grup taryfowych nie dłuższy niż 2 miesiące.
- 6.2. Rozliczenie za energię elektryczną i usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych odbiorców wg miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 6.3. Odbiorca posiadający sumator mocy i energii elektrycznej pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za zgodą sprzedawcy według wskazań tego układu.

- 6.4. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
 - 6.5. Korekta rachunku, o której mowa w punkcie 6.4 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 43 rozporządzenia taryfowego.
 - 6.6. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.
 - 6.7. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych.
- 7. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.**
- 7.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, składa się ona z:
 - a) składnika stałego ustalonego w taryfie na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego ustalonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej.
 - 7.2. Grupy taryfowe C-11, C-12a bez kontroli poboru mocy - odbiorcy rozliczani według grup taryfowych jedno i dwustrefowych ponoszą miesięczną opłatę za usługę przesyłową w części stałej, na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
 - 7.3. Grupy taryfowe C-21, C-22a z kontrolą poboru mocy.
 - Odbiorcy rozliczani według jedno i dwustrefowych grup taryfowych określają, moc umowną w umowie sprzedaży energii elektrycznej, jednak nie większą niż moc przyłączeniowa.
 - 7.4. Opłata stała za usługę przesyłową zależy od wielkości mocy umownej. W przypadku, gdy zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłata ta jest pobierana oddzielnie za każde przyłącze.
 - 7.5. Określona w umowie moc umowna obowiązuje odbiorcę przez okres 12 miesięcy, o ile umowa nie stanowi inaczej.

- 7.6. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może ona wiązać się z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji do zmienionej mocy.
 - 7.7. Moc umowna jest określona i kontrolowana jako całodobowa.
 - 7.8. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczenia części stałej opłaty za przesył do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął następny odbiorca.
 - 7.9. Opłata przesyłowa w części zmiennej za świadczenie usługi przesyłowej związana jest z ilością energii czynnej, która została zmierzona przez zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8. Opłaty abonamentowe.**
- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektrycznych, których obsługę handlową wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
 - 8.2. Obsługa handlowa odbiorców obejmuje: odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i wystawianie rachunków.
 - 8.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszone są na odbiorcę i naliczane miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
 - 8.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**
- 9.1. Sprzedawca udzieli bonifikaty i upustu za niedotrzymywanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{rT} wynosi:
 - dla grupy C-21, C-22a = 0,024 zł/h
 - dla grupy C-11, C-12a = 0,024 zł/h
 - 9.2. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców:

- a) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, wysokość upustu wynosi 50 zł,
- b) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10 zł,
- c) za brak powiadomienia, w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 100 zł,
- d) za brak powiadomienia na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci przekazanej z co najmniej:
 - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV wysokość upustu wynosi 50 zł,
- e) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi 50 zł,
- f) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, taryf i cen, wysokość upustu wynosi 50 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku do reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń wysokość upustu wynosi 10 zł. za każdy dzień zwłoki,
- h) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczenia energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10 zł,
- i) wypłata upustów określonych w punkcie 9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi.

W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia odbiorcę o odmowie uznania upustu.

9.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów określone są w umowie na dostawę energii elektrycznej.

9.3.1 Wysokość dopuszczalnego poboru energii biernej i odpowiedzialność odbiorcy za jego przekroczenie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 9.3.2 Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy.
- 9.3.3 Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznego składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przewidzianą w taryfie dla danej grupy odbiorców.

10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 10.1. W razie stwierdzenia przez sprzedawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:
- niezgodnie z postanowieniami umowy,
 - bez zawarcia umowy,
- pobiera się od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną.
- 10.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, zgodnie z § 38 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 10.3. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 10.2 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej, zgodnie z § 38 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 10.4. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy, zgodnie z § 39 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 10.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 10.4 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej, zgodnie z § 39 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

11. Ceny i stawki opłat.

11.1 Ceny za energię elektryczną i stawka opłaty abonamentowej dla grup taryfowych: C-21, C-22a.

Rodzaj ceny/stawki opłaty	Grupa taryfowa	
	C-21	C-22a
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/kWh]		
- całodobową	0,1387	—
- szczytową	—	0,1646
- pozaszczytową	—	0,1102
- dzienną	—	—
- nocną	—	—
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	33,67	33,67

11.1.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe.

	Grupa taryfowa	
	C-21	C-22a
Składnik stały [zł/kW/miesiąc]	22,52	22,52
Składnik zmienny [zł/kWh]	0,0704	0,0704

11.2 Ceny za energię elektryczną i stawka opłaty abonamentowej dla grup taryfowych: C-11, C-12a.

Rodzaj ceny/stawki opłaty	Grupa taryfowa	
	C-11	C-12a
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/kWh]		
- całodobową	0,1381	—
- szczytową	—	0,1638
- pozaszczytową	—	0,1092
- dzienną	—	—
- nocną	—	—
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]	5,61	5,61

11.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe.

	Grupa taryfowa	
	C-11	C-12a
Składnik stały [zł/kW/miesiąc]	1,81	1,81
Składnik zmienny [zł/kWh]	0,1713	0,1713