



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/591-A/7/2000/KK

Warszawa, 29 grudnia 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Fabryka Łożysk Toczyńskich - KRAŚNIK S.A.**  
**z siedzibą w Kraśniku**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 15 czerwca 2000 r., znak: FE/62/2000, uzupełnionym pismami z dnia 27 września 2000 r., znak: FE/120, z dnia 30 października 2000 r., znak: FE/150/4785, z dnia 30 listopada 2000 r., znak: FE/169/5486 oraz z dnia 18 grudnia 2000 r., znak: FE/189/5742/2000

**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 energetycznego Fabryka Łożysk Tocznych – KRAŚNIK S.A. z siedzibą w Kraśniku, posiadającego koncesję nr PEE/173/591/U/1/2/99/RG z dnia 10 sierpnia 1999 r. na przesyłanie energii elektrycznej i koncesję nr OEE/191/591/U/1/2/98/RG z dnia 10 sierpnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 17 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 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”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9, ust. 2 pkt 2, 3, 4 i ust. 3 pkt 1, 2, 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

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

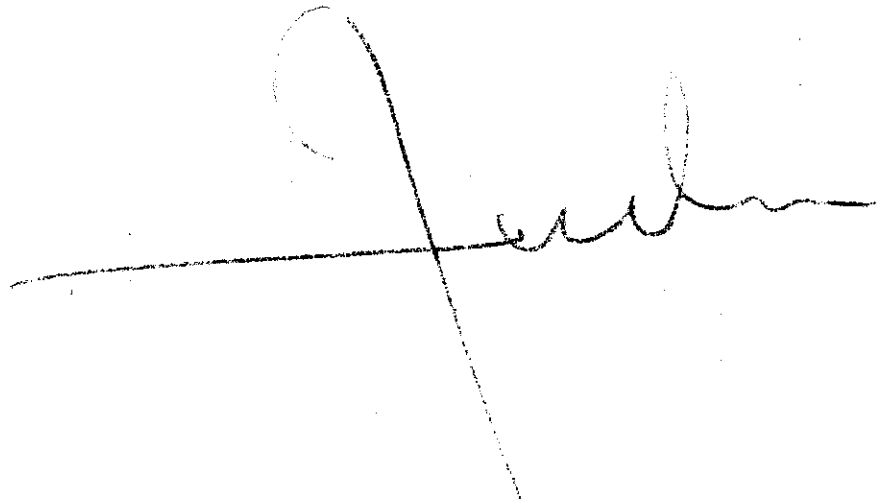
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> 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.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke and several loops and flourishes above it.

Otrzymują:  
Fabryka Łożysk Toczących – KRAŚNIK S.A.  
ul. Fabryczna 6  
23-210 Kraśnik

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**FŁT-Kraśnik S.A.**

## **SPIS TREŚCI:**

1. DEFINICJE.
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
4. KRYTERIA KLASYFIKACJI DO GRUP TARYFOWYCH
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
8. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.
9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
10. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
11. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI  
OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

## 1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie 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), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu 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 z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanej dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy - Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- c) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców. (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

**Sprzedawca** - Fabryka Łożysk Toczących - Kraśnik S.A. z siedzibą w Kraśniku.

## **2. INFORMACJE OGÓLNE**

- 2.1. 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 nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.2. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 2.3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio: do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.5. Sprzedawca jest zobowiązany do dotrzymania standardów jakościowych obsługi określonych w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

## **3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty Taryfy w tym zakresie.



#### 4. KRYTERIA KLASYFIKACJI DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Kryteriami klasyfikacji do grup taryfowych są:

1. napięcie zasilania,
2. wielkość mocy umownej,
3. ilość stref czasowych poboru energii.

4.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 4.1. sprzedawca proponuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną następujące grupy taryfowe:

**Grupa B** dla Odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

**B23** - z kontrolą poboru mocy, z rozliczeniem w trzech strefach czasowych.

**Grupa C** dla Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

**C11** - dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej poniżej 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63A,

- bez kontroli poboru mocy z rozliczeniem w jednej strefie czasowej.

**C12 a** - dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej poniżej 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63A,

- bez kontroli poboru mocy, z rozliczeniem w dwóch strefach czasowych.

**C22 a** - dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63A,

- z kontrolą poboru mocy, z rozliczeniem w dwóch strefach czasowych.

**Grupa G** dla Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia.

**G11** - dla Odbiorców zużywającą energię na potrzeby gospodarstw domowych, administracji, ogródków działkowych,

- bez kontroli poboru mocy z rozliczeniem w jednej strefie czasowej.

- 4.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci Sprzedawcy rozliczani są w okresie rozliczeniowym miesięcznym lub w okresach określonych w umowie.

## 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. W rozliczeniach za usługi przesyłowe stosuje się grupowe stawki opłat. Stawka opłaty za usługę przesyłową dzieli się na składnik stały - obliczany na jednostkę mocy umownej oraz składnik zmienny - obliczany na jednostkę przesyłanej energii.
- 5.2. Opłaty wynikające ze stawek określonych w pkt 5.1. pobierane są dla każdego przyłącza.
- 5.2.1. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i sumujący układ pomiarowy mogą ponosić opłaty za usługę przesyłową za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy.
- 5.3. Łączną opłatę za usługę przesyłową, oblicza się z następująco:

$$O_{pg} = S_{sg} * P + S_{zg} * E$$

gdzie:

- $O_{pg}$  - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
- $S_{sg}$  - składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
- $P$  - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- $S_{zg}$  - składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $E$  - ilość energii objęta usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do zmienionej wielkości mocy.
- 5.5. W przypadku nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.6. Dla Odbiorców o mocy umownej większej niż 40 kW dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie.
- 5.7. Dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW część stałą opłaty za usługę przesyłową do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona moc umowna oblicza się na podstawie wielkości mocy podanych w tabeli jak niżej.

Lp.	Prąd znamionowy zabezpieczenia	Moc umowna	
		układ 1-fazowy	układ 3-fazowy
		kW	kW
1	6	1	3
2	10	2	6
3	16	3	9
4	20	4	11
5	25	5	14
6	32		18
7	35		20
8	40		22
9	50		28
10	63		35

- 5.8. Zmianę mocy umownej (w wyniku zmiany wielkości zabezpieczenia) Odbiorca dokonuje nie częściej niż raz w okresie umownym.
- 5.9. Do określenia wysokości mocy pobranej przyjmuje się najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej.

5.10. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadku uzgodnionego przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kWh, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kVA wskazywanych przez urządzenia pomiarowe.

5.11. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 11.

## **6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

6.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.

6.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną oblicza się, oddzielnie dla każdej ze stref czasowych, jako iloczyn ceny energii elektrycznej wyrażonej w złotych na jednostkę energii oraz ilości energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokona korekty uprzednio

wystawionych faktur zgodnie z zasadami określonymi w § 42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.

6.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczone są w pkt 11.

## 7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

7.1. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień ÷ 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik ÷ 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

7.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22 a i C12 a przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	GODZINY
1	2	3
1.	Szczytowa	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
2.	Pozaszczytowa	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

## **8. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz Sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe z tytułu handlowej obsługi odbiorców, a w szczególności odczytu wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych, wystawiania i dostarczania faktur, prowadzenia ewidencji zapewniającej prawidłowość rozliczeń z odbiorcami.
- 8.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 8.3. Stawka opłaty abonamentowej podana jest w pkt 11.

## 9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

9.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty wg poniższej tabeli.

Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

RODZAJ NIEDOTRZYMANEGO STANDARDU	OPŁATA (zł)
Za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od Odbiorcy	5,00
Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, za każdą godzinę	2,00
Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci	10,00
Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	5,00
Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowych przerw w dostawie energii elektrycznej	50,00
Za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV	50,00
Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	10,00
Za nie udzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych Taryf	5,00
Za przedłużenie 14-to dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, za każdy dzień zwłoki	2,00



- 9.2. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 9.3. Ryczałtowa stawka bonifikaty brt za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi 1 zł/h.
- 9.4. Dla Odbiorców posiadających urządzenia do pomiaru mocy 15 minutowych za pobraną moc ponad moc umowną Odbiorca ponosi opłaty wg stawki równej 5-cio krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową, przewidzianej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany. Opłat nie pobiera się, jeżeli przekroczenie mocy umownej na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Sprzedawcy lub na jego polecenie.
- 9.5. Rozliczeniami za pobór lub oddanie energii biernej objęci są Odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym pojemnościowym, które wprowadzają istotne zakłócenia w pracy sieci rozdzielczej.
- 9.6. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór i oddanie energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 9.7. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 9.8. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

- 9.9. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej wylicza się według wzoru:

$$O_b = \Sigma(C_{zpi} + C_{ei}) * A_i * D_i$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,  
 $C_{zpi}$  - składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe, w i-tej strefie, w grupie taryfowej do której zakwalifikowany jest Odbiorca,  
 $C_{ei}$  - cena za energię elektryczną w i-tej strefie w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany,  
 $A_i$  - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona i-tej strefie w okresie rozliczeniowym,  
 $D_i$  - współczynnik w i-tej strefie według poniższej tabeli:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

- 9.10. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 9.11. W przypadku pobierania przez Odbiorcę, bez zgody Sprzedawcy, energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym opłacie podlega cała ilość energii biernej pojemnościowej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 9.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Sprzedawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 9.13. Za wymianę, zniszczonego lub uszkodzonego przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- |   |           |
|---|-----------|
| - przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego       | 170,00 zł |
| - przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego       | 328,00 zł |
| - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 400,00 zł |
- 9.14. Za czynności specjalistycznej brygady związane ze wznowieniem wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- |   |           |
|---|-----------|
| - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego               | 38,00 zł, |
| - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego | 90,00 zł. |

## **10. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 10.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
1. pobieranie energii bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą,
  2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 10.2. W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w pkt 10.1.2 dla każdej jednostki tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty 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.
- 10.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany Odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 10.4. Opłaty, o których mowa w pkt 10.2. i 10.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 10.5. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt 10.2. 10.3 i 10.4 przyjmuje się udowodnioną wielkość nielegalnie pobranej mocy i energii lub wielkości mocy i energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 10.6. W przypadku braku możliwości udowodnienia wielkości mocy i energii pobranej nielegalnie lub okresu trwania nielegalnego poboru energii jako podstawę naliczenia opłaty za nielegalny pobór energii przyjmuje się ilości nie większe niż zryczałtowane ilości energii.
- 10.6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, ilość pobranej energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości:
- a) przy układzie jednofazowym 3000 kWh,
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh,
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh.

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

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

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.

- 10.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w punkcie 10.6.1. e,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustała się jak w punkcie 10.6.3 z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 10.6.3. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 10.6.2. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją Odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 10.6.4. Do obliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 10.1.b przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 10.5 lub 10.6 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 10.6.5. Do obliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 10.1.a przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 10.5 lub 10.6 oraz pięciokrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 10.6.6. W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, wysokość opłaty wylicza się dla okresu zaistnienia nielegalnego poboru przekraczającego 1 rok proporcjonalnie do udowodnionego czasu tego poboru.

**11. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

**GRUPA TARYFOWA B23**

Ceny i stawki	Jedn. miary	Grupa taryfowa B23	
		Zima	Lato
Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
• składnik stały	zł/MW/m-c	5 805,31	
• składnik zmienny			
- całodobowy	zł/MWh	160,87	
Cena za energię elektryczną czynną:			
- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	205,69	205,69
- w szczycie popołudniowym	zł/MWh	303,73	269,19
- w pozostałe godziny doby	zł/MWh	127,56	124,34
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	39,65	

**GRUPA TARYFOWA C22 a**

Ceny i stawki	Jedn. miary	Grupa taryfowa C22 a	
Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
• składnik stały	zł/kW/m-c	6,78	
• składnik zmienny			
- całodobowy	zł/kWh	0,1304	
Cena za energię elektryczną czynną:			
- szczytowa	zł/kWh	0,2318	
- pozaszczytowa	zł/kWh	0,1259	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	39,65	

## GRUPA TARYFOWA C12 a

Ceny i stawki	Jedn. miary	Grupa taryfowa C12 a
Stawka opłaty za usługę przesyłową:		
• składnik stały	zł/kW/m-c	3,50
• składnik zmienny		
- całodobowy	zł/kWh	0,1604
Cena za energię elektryczną czynną:		
- szczytowa	zł/kWh	0,2339
- pozaszczytowa	zł/kWh	0,1260
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,28

## GRUPA TARYFOWA C11

Ceny i stawki	Jedn. miary	Grupa taryfowa C11
Stawka opłaty za usługę przesyłową:		
• składnik stały	zł/kW/m-c	3,50
• składnik zmienny:		
- całodobowy	zł/kWh	0,1591
Cena za energię elektryczną czynną:		
- całodobowa	zł/kWh	0,1547
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,58

## GRUPA TARYFOWA G11

Ceny i stawki	Jedn. miary	Grupa taryfowa G11
Stawka opłaty za usługę przesyłową:		
• składnik stały	zł/m-c	1,34
• składnik zmienny:		
- całodobowy	zł/kWh	0,1127
Cena za energię elektryczną czynną:		
- całodobowa	zł/kWh	0,1586
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,58