



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2005 r.

DTA-4211-187(10)/2004/2005/1513/III/LK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr.162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Fabryka Maszyn Rolniczych „Pilmet” S.A. z siedzibą we Wrocławiu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 7 grudnia 2004 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami: z dnia 11 stycznia 2005 r., znak: DO/07/WT/05, z dnia 12 stycznia 2005 r., znak: DO/09/WT/05, z dnia 26 stycznia 2005 r. (bez znaku) z dnia 24 lutego 2005 r. (bez znaku), z dnia 24 marca 2005 r. znak: DO/49/MM/05 oraz z dnia 13 kwietnia 2005 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 13 grudnia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/166/1513/U/1/2/99/RG z dnia 5 lipca 1999 r., koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/183/1513/U/1/2/99/RG z dnia 5 lipca 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2÷5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 126 ust. 2



rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone 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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Wiesław Wójcik
Wiesław Wójcik

Otrzymuje:

Fabryka Maszyn Rolniczych „PILMET” S.A.
ul. Metalowców 25
54-156 Wrocław


TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

FABRYKA MASZYN ROLNICZYCH
"PILMET" Spółka Akcyjna
54-156 Wrocław, ul. Metalowców 25
tel. (071) 35-84-303, 35-84-255
fax (071) 35-12-321
NIP: 896-00-01-652, REGON: 930330217
skr. poczt. 1442


CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR TECHNICZNY

Jan Brandeburg

PROKURENT


Mirosław Cielaniuk

Wrocław 2005 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	
2. DEFINICJE	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH	
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	
3.2. STREFY CZASOWE	
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	
5. OPŁATY ABONAMENTOWE	
6. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	
6.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE	
6.2. MOC UMOWNA	
7. BONIFIKATY I UPUSTY STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	
9. OPŁATY ZA CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY	
10. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ	

†

†

1. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Fabrykę Maszyn Rolniczych „PILMET” S. A. z siedzibą we Wrocławiu ul. Metalowców 25, zwana dalej „sprzedawcą”.

Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,

a także warunki ich stosowania.

- .3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- .5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie odmiennych zasad rozliczeń niż zawarte w niniejszej taryfie.
- .9. Przez warunki o których mowa w pkt 1.10., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w:
 - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej zawieranej między operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży zawieranej między wytwórcą a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.9. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.10. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.11. **Umowa** – umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie.
- 2.12. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.13. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.14. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

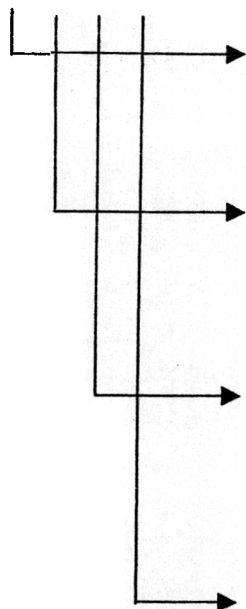
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii elektrycznej:

C: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

2: dwustrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej

b: dziennej i nocnej

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania ustala się następujące grupy taryfowe:

– zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b.

3.1.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.6. Za wznowienie dostarczenia energii elektrycznej na nN po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.

3.2. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE	STREFY POZASZCZYTOWE
	RANNA WIECZORNA	DZIENNA NOCNA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
2. LUTY	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
3. MARZEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
5. MAJ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach grupy taryfowej C22b:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach grupy taryfowej C12a:

MIESIĄCE	STREFA SZCZYTOWA	STREFA POZASZCZYTOWA
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach grupy 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

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w 3.2.3.-3.2.4., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1. uzgodnionych przez strony w umowie.

Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z §37, 38, 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Opłatę za pobraną energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby; ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

5. OPŁATY ABONAMENTOWE

5.1 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowego, i ich kontroli, wystawianiu faktur, prowadzeniu

- ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążany jest miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
 - 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

6.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 6.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 6.1.3 wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_z - składnik zmienny opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt. 6.1.2,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 6.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 6.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 6.1.3. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

6.2. Moc umowna

- 6.2.1. Odbiorca zamawia moc umowną na kolejny rok kalendarzowy, w terminie określonym w umowie.
- 6.2.2. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 6.2.3. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczeniu usług przesyłowych.
- 6.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

- 6.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 6.2.6. Odbiorca, za zgodą sprzedawcy, może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku. Zgłaszanie zmiany mocy musi nastąpić z wyprzedzeniem co najmniej jednego miesiąca kalendarzowego.
- 6.2.7. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej w trakcie trwania roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę przesyłową w części stałej wzrasta o 20%.
- 6.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a.

7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi}=1,50$ zł/godzinę.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|----------|
| a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59zł, |
| d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18zł, |
| e) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 75,91zł, |
| f) za niepoinformowanie 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 | 75,91zł, |
| g) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91zł, |
| h) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59zł, |
| i) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji | 2,28zł. |

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat, ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, z do której jest zakwalifikowany odbiorca,

- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca, .
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 8.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 8.2., 8.4. i 8.5. są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

- 8.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp	Wykonywanie czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę, licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72zł, kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 122,16 162,88
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie	zł /czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej nN	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego-bezpośredniego	66,75
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego *	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia energetycznego	

	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
4.1.	a) do 25 A włącznie: - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	za pierwszą plombę za każdą następną	23,40 5,00

* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

- 9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ				
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna
	[zł/MWh]				
C21	128,96				
---		172,00	97,65		
---				172,00	97,48
	[zł/kWh]				
C11	0,1290				
---		0,1720	0,9765		
---				0,1720	0,9748

11. TABELA STAWEK OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	ABONAMENT
	[zł/m-c]
C21	14,23
C22a	14,23
C22b	14,23
C11	1,35
C12a	1,35
C12b	1,35

12. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej	składnik stały stawki sieciowej
	[zł/kWh]		[zł/kW/m-c]
C21	0,0415	0,0654	5,75
C22a	0,0415	0,0654	5,75
C22b	0,0415	0,0654	5,75
C11	0,0415	0,0654	0,52
C12a	0,0415	0,0654	0,52
C12b	0,0415	0,0654	0,52