



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 5 sierpnia 2005 r.

DTA-4211-114(10)/2005/1908/II/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, 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 z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i 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, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Zakłady Wyrobów Metalowych „SHL” S. A. z siedzibą
w Kielcach,**
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 kwietnia 2005 r. znak: TT/120/05, uzupełnionym pismami z dnia 25 kwietnia 2005 r. znak: TT/126.05, z dnia 23 maja 2005 r. znak: TT/138/05, z dnia 23 czerwca 2005 r. znak: TT/147/05 oraz z dnia 19 lipca 2005 r. znak: TT/154/05

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 22 kwietnia 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) 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.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres 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 ustawy - Prawo energetyczne 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, związane 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakłady Wyrobów Metalowych S. A.
ul. Zagnańska 27,
25-528 Kielce

ZAKŁADY WYROBÓW METALOWYCH „SHL”
Spółka Akcyjna
w Kielcach



TARYFA
dla energii elektrycznej

KIELCE - 2005 r.

ZAKŁADY WYROBÓW METALOWYCH
„SHL”
SPÓŁKA AKCYJNA
35-528 Kielce, ul. Zagajnicza 27

SZEF BIURA
Obsługi Technicznej
mgr inż. *Tadeusz Bayor*

Spis treści.

1. Informacje ogólne.....
2. Definicje.....
3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.....**
 - 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. **Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4..1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
 - 4..2. Opłaty abonamentowe
5. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5..1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.....
 - 5..2. Moc umowna.....
 - 5..3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej
6. **Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
7. **Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
8. **Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.**
9. **Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.....**
10. **Tabela cen i stawek opłat.....**

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Wyrobów Metalowych „SHL” SA w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - 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
 - f) stawek za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu
- 1.3. 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 i 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 z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23. kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20. grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 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.

2. Definicje.

2.1. Energia – energia elektryczna

2.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

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

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach 2.2a) i 2.2b) określane jest w miejscu dostarczania

2.3. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystająca z usług związanych w zaopatrzenie w tą energię dla której stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania

2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przesył i sprzedaży energii elektrycznej

2.5. Moc umowna – moc czynna pobierana określona w umowie o przesył i sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut

2.6. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy lub niezgodnie z zawartą umową

2.7. Niskie napięcie – napięcie nie wyższe niż 1 kV

2.8. Odbiorcy – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy

2.9. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego

2.10. Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią

2.11. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii

2.12. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii o napięciu znamionowym nie wyższym od 110 kV

2.13. Tangens ϕ – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym

2.14. 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

2.15. Układ pomiarowo rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń z nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię

2.16. Umowa – umowa o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej

2.17. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne, obejmująca:

- a) przesyłanie i dystrybucję energii
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii

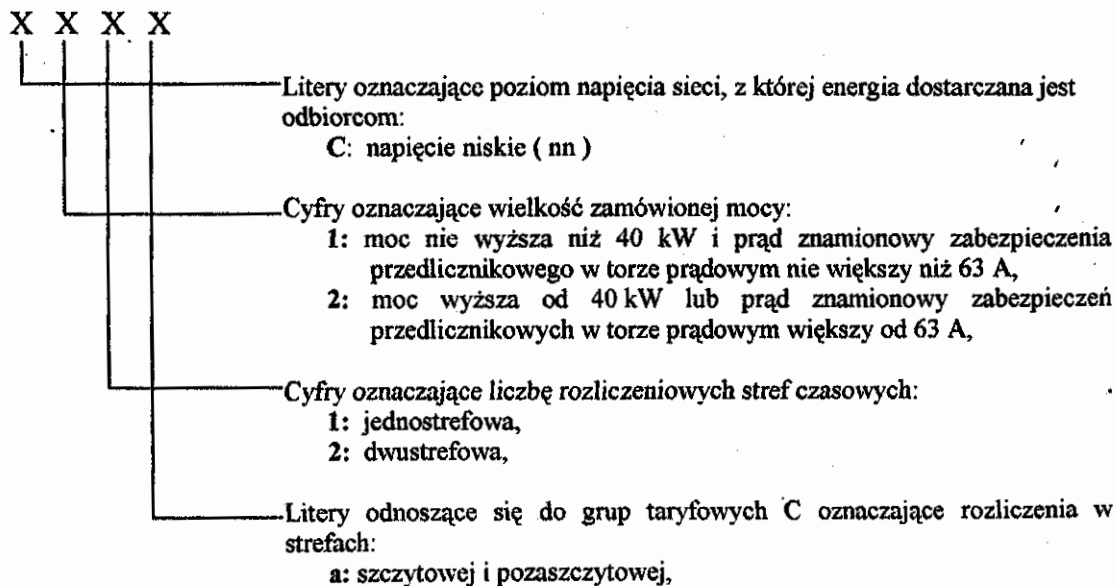
2.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

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 według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe: dla odbiorców zasilanych z sieci nn - , C11 i C22a
- 3.1.4. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału na grupy taryfowe odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy, ma prawo do wyboru jednej z tych grup.
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresie miesiąca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.6. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. 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.

- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur i ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały określone w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW,
- S_{zk} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2., wyrażony w zł /kWh,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w kWh,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, lub 2).

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zk} , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci, opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Odbiorcy określają, dla każdego miejsca dostarczania i w terminie ustalonym w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej moc umowną, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalna ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, przewidywaną do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania Taryfy.

5.2.2. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.3.

5.2.3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C22a a w przypadkach uznanych przez przedsiębiorstwo energetyczne za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie o sprzedaży energii i świadczeniu usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a

5.2.3.2. Jeśli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

5.2.4. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.

5.3 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1 Za ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

- c) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$,
- d) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej
- e) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3 Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

- 5.3.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 - 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczenia przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{ZV} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w zł,
 S_{ZV} - składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh,
 E - energia czynna pobrana
 $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy

- 5.3.7 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZV} .
- 5.3.8 W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) odbiorca ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZV} określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii 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 $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – opłata w wysokości 15,81 zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – opłata w wysokości 75,91 zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci – opłata w wysokości 7,59 zł
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – opłata w wysokości 15,18 zł
 - e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorcom o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – opłata w wysokości 75,91 zł
 - f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci odbiorcy – opłata w wysokości 75,91 zł
 - g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf odbiorcy – opłata w wysokości 7,59 zł
 - h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki odbiorcy – opłata w wysokości 2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 7.1.2. 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.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości 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, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
 - 2) mocy umownej,
 - 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, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej,

- 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 pośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach 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

7.7. Czynność związana z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł, |
| b) dla układu pośredniego | 122,16 zł, |

7.9 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę wynikającą z sumy opłaty pobranej przez jednostkę legalizacyjną w wysokości 95,12 zł i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.

7.10 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

Zakłady Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. nie przewidują przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci przedsiębiorstwo wykona to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	66,75
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego a) bezpośredniego b) półpośredniego	66,75 100,13
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego zlecone na zewnątrz *	kwota wynikająca z faktury + 41,72
5	Przeniesienie układu pomiar.-rozl. na inne, przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100
6	Wymiana wkładek bezpiecznikowych do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00

*pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń.

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tej czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą

10. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C11 i C22a

CENA LUB STAWKA	GRUPA	
	C11	C22a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1468	x
- szczytową	x	0,2206
- pozaszczytową	x	0,1200
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,68	7,19
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1160	x
- szczytowy	x	0,1188
- pozaszczytowy	x	0,0706
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,30	12,50