



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-4(9)/2005/I/13360/WL

Łódź, dnia 12 października 2005 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 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, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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, 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, 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

zawartego w piśmie Pani Marty Żelazowskiej z dnia 7 lipca 2005 roku

prowadzącej działalność gospodarczą pod nazwą

Zakład Elektryczny „EL-WO”

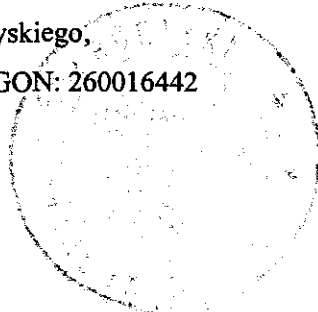
Marta Żelazowska

z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim,

zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającej:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 661-139-67-11,
- 2) numer 15941/05 w ewidencji działalności gospodarczej prowadzonej przez Prezydenta Miasta Ostrowca Świętokrzyskiego,
- 3) statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 260016442



postanawiam

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

UZASADNIENIE

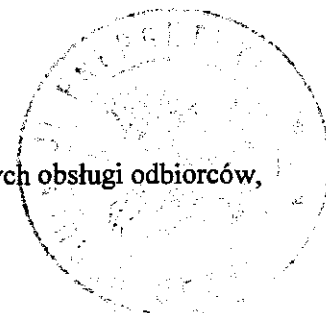
Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję z dnia 18 maja 2005 r., Nr DEE/1/13360/W/2/2005/BP - na dystrybucję energii elektrycznej oraz Nr OEE/405/13360/W/2/2005/BP na obrót energią elektryczną, w dniu 11 lipca 2005 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,



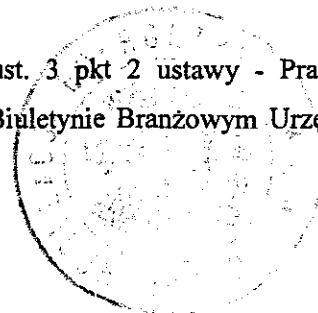
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy, dla przyjętej dla pierwszego roku obowiązywania taryfy ilości sprzedanej energii elektrycznej i wielkości mocy umownej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w roku sprawozdawczym 2004 przez poprzedniego przedsiębiorcę Pana Henryka Barwińskiego prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną w oparciu o tą samą infrastrukturę elektroenergetyczną.

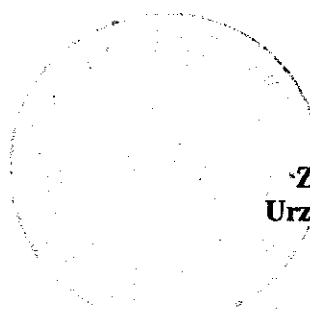
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
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, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



**Zupoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Kuczyński", is written over the official stamp and extends to the right.

Otrzymuje:
1. Pani Marta Żelazowska
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Samsonowicza 15

**ZAKŁAD ELEKTRYCZNY
„EL-WO”
Marta Żelazowska
z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim**

**TARYFA
dla energii elektrycznej**

OSTRÓWCA ŚWIĘTOKRZYSKI
ZAKŁAD ELEKTRYCZNY
DO BRANŻOWY URE
data: 12 października 2005 r.
nr: OŁO.4211-4(9)/2005/I/13360/WL

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

[Podpis]
dr inż. Leszek Sztygiel

Zakład Elektryczny „**EL-WO**”
Marta Żelazowska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Samsonowicza 15
tel. (41) 262 59 85; kom. 0 504 614 745
NIP:661-139-67-11;REGON:260016442

Ostrowiec Świętokrzyski 2005 r.

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. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię 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. Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Panią Martę Żelazowską prowadzącą działalność gospodarczą pod nazwą Zakład Elektryczny „EL-WO” Marta Żelazowska z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, zwaną dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii elektrycznej,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 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, 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, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), 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 zasad 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 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. 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.
- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

2. Definicje

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, zdefiniowaną w następujący sposób:
 - a) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - b) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - c) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.3. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.4. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.8. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.9. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią sprzedawcy.

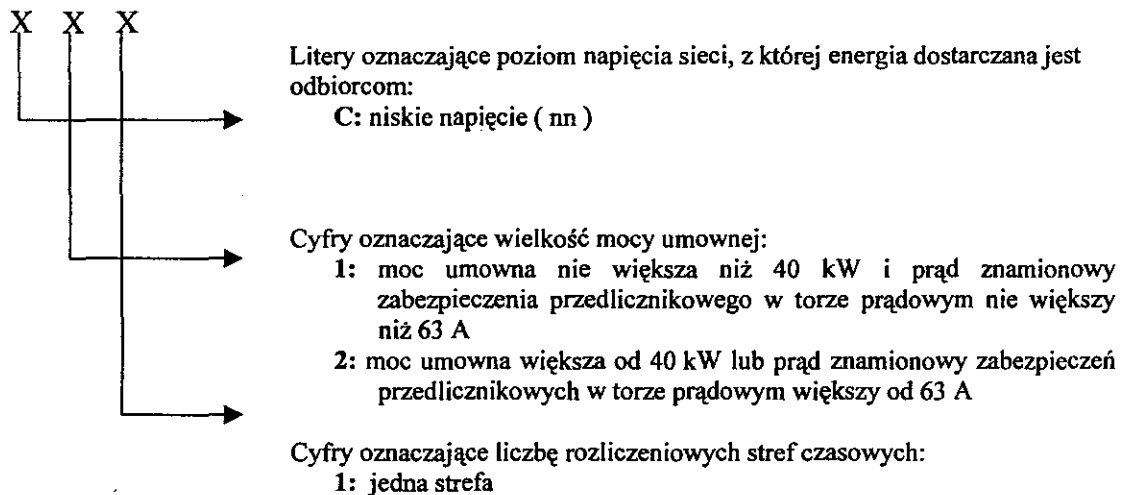
- 2.10. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.11. **Tangensie φ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.12. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń.
- 2.14. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opломbowane przez sprzedawcę.
- 2.15. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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 jest dokonywany wg 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:

C21 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo), o mocy umownej większej niż 40 kW,

C11 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo), o mocy umownej nie większej niż 40 kW,

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

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

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się raz w miesiącu dla wszystkich grup taryfowych.

- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży lub dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. 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 wykazanych 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.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą obliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. 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 czynną

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii, 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 obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową z tytułu prowadzenia przez sprzedawcę odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawiania faktur oraz ich dostarczania, prowadzenia ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

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:

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

gdzie:

- O_p opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_s składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/m-c,
 P moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3, wyrażona w kW,
 S_z składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł / kWh, o którym mowa w pkt 5.1.2,
 E ilość energii pobrana z sieci przez odbiorcę wyrażona w kWh.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych, zależne od ilości energii, ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze występuje tylko składnik S_z stanowiący sumę ww. stawek.

5.1.3. Do obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie 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.
- 5.1.5. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty przesyłowej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie przesyłowej, lub w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna określona dla przyłącza 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.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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-sto minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.

5.3. Rozliczenia za energię bierną

- 5.3.1. Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5. i 5.3.6.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 5.3.3. Opłacie podlega ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii w okresie rozliczeniowym ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o przesyłowej. Zastosowanie wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale od 0,2 do 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZV} – składnik zmienny stawki sieciowej dla poziomu napięcia nn, w wysokości 0,0639 zł/kWh (tj. bez uzmiennionych kosztów stałych),
 A – suma energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub pobierania z sieci energii biernej pojemnościowej, opłacie podlega cała ilość energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej w okresie rozliczeniowym, z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki S_{ZV} .

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

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu taryfowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie reklamacji lub zgłoszeń od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	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	75,91 zł,
g)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
h)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	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 przesyłowej.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez w ten układ.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1. pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych 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) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii elektrycznej 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii elektrycznej 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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 nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika 300 kWh,
- 7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 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 elektrycznej przez odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane 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 41,72 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem

2.	<p>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 punkcie 4 tabeli:</p> <p>dla układu bezpośredniego: dla układu półpośredniego:</p>	<p>97,70 zł 122,16 zł</p>
3.	<p>poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:</p>	<p>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.</p>
4.	<p>założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy lub naruszenie tej plomb</p>	<p>iloczyn 150 % miesięcznej wielkości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca</p>

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

- 8.1. Za przyłączenie podmiotów do sieci pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.8 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.
- 8.2. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.3. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.4. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.5. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.6. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.
- 8.7. Tabela stawek opłat za przyłączenie:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
IV	87,00
V	98,00

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
3.	Laboratoryjne badanie licznika	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika
4	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej linii zasilającej lub w instalacji odbiorczej:	x
	do 25 A włącznie	20,86
	- za pierwszą	3,00
	- za każdą następną	
	od 32 A do 63 A	22,53
	- za pierwszą	5,00
	- za każdą następną	
	powyżej 63 A	30,04
	- za pierwszą	14,00
	- za każdą następną	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika 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 sprzedawcy	183,57
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00

10. Tabele cen i stawek opłat

Grupy taryfowe C21 i C11

CENA LUB STAWKA	C21	C11
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1548	0,1548
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	27,41	8,63
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1378	0,1563
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,35	2,95
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	27,41	8,63

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

Zakład Elektryczny „**EL-WO**”
Marta Żelazowska
 27-400 Ostrowiec Sw., ul. Samsonowicza 15
 tel (41) 262 59 85; kom. 0 504 614 745
 NIP: 681-139-67-41; REGON: 260016442