



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 października 2004 r.

DTA-4211-53(9)/2004/9562/1/JD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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 "BEST-EKO" Sp. z o.o. z siedzibą w Żorach,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

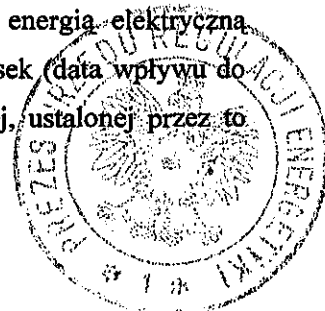
zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2004 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami: z dnia 22 czerwca 2004 r. (bez znaku), z dnia 28 lipca 2004 r. (bez znaku), z dnia 2 września 2004 r. (bez znaku) oraz z dnia 1 października 2004 r. (bez znaku)

**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**

Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/191/9562/W/1/2/99/AS z dnia 10 grudnia 1999 r., na obrót energia elektryczna nr OEE/217/9562/W/1/2/99/AS z dnia 10 grudnia 1999 r. złożyło wniosek (data wpływu do URE: 17 maja 2004 r.) o zatwierdzenie 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”.

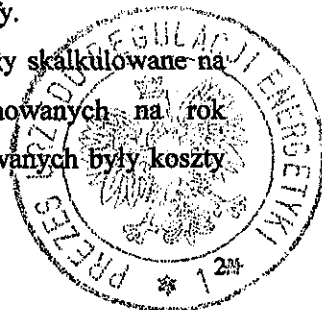
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 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 § 26 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

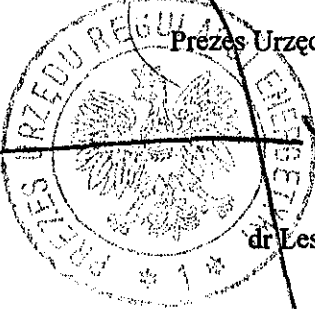



związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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.

  
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

"BEST-EKO" Sp. z o.o.  
ul. Gwarków 1  
44-240 Żory

**BEST-EKO Sp.z o.o.**  
z siedzibą w Żorach, ul. Gwarków 1

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-58-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033  
-5-

**BEST-EKO Sp. z o.o.**  
**Vice Prezes**  
*Stanisław Graca*  
Stanisław Graca

**BEST-EKO Sp. z o.o.**  
**PREZES ZARZĄDU**  
*Edward Jaskulski*  
Edward Jaskulski

Żory 2004 r.

**Spis treści**

<b>1. Informacje ogólne .....</b>	
<b>2. Definicje .....</b>	
<b>3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe .....</b>	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....	
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur .....	
<b>4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....</b>	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną .....	
4.2. Opłaty abonamentowe .....	
<b>5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe .....</b>	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe .....	
5.2. Moc umowna .....	
<b>6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....</b>	
<b>7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....</b>	
<b>8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci .....</b>	
<b>9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....</b>	
<b>10. Tabele cen i stawek opłat .....</b>	

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – „BEST-EKO” Sp. z o.o. z siedzibą w ŻORACH, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 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”,
  - 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”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-68-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033

-5-

- 2.2. Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
- umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny,
- 2.3. Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.8. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.9. Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.10. Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV.

### **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 wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

## 3.1.2. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH
<b>B21</b>	Zasilanie z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną o mocy umownej wyższej niż 40 kW
<b>C21</b>	Zasilanie z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną o mocy umownej wyższej niż 40 kW.
<b>C11</b>	Zasilanie z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW.
<b>G11</b>	Zasilanie z sieci elektroenergetycznych niezależnie od poziomu napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

## 3.1.3. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów ciepłych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

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, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

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

3.1.8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

- na napięciu nN 80,00 zł
- na napięciu SN 120,00 zł

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-58-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033

-5-



### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3. 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.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3., 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, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.
- 3.2.6. 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.
- 3.2.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.6, 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.

### 3.3. 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 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłatę za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

## 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności 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. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u sprzedawcy zarówno energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały 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:

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

gdzie:

- $O_p$  - Opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/jednostka mocy/miesiąc, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.
- $P$  - Moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.
- $S_z$  - Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- $E$  - Ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. 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  $S_s$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczania jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. 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. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. 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 świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu.

**BEST EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-68-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-093

- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.6. 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-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, 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  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
  - Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
    - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
    - 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:
- 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 na moc zainstalowanych odbiorników,
  - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - 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,

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-58-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033

- 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, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 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, 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) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 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, 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 nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	<b>3000 kWh</b>
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	<b>6000 kWh</b>
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	<b>300 kWh</b>
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	<b>300 kWh</b>
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$	<b>300 kWh</b>

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:  $I_o = 2,5 \times U \times I$   
gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania 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 [A].

7.6. Ilości ryczałtowe 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.

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej</b>	
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego</b>	X
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</b>	114,00 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego</b>	X
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej :	X

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-58-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033

-5-

	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci Nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

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

## 10. Tabele cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C21	C11
Cena za energię elektryczną czynną (zł/kWh)	0,1490	0,1490	0,1490
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/pkt pom.)	66,42	4,61	1,75
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/kWh)	0,0405	0,0405	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,0701	0,0922	0,0834
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	3,42	4,76	1,81

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
	G11
Cena za energię elektryczną czynną (zł/kWh)	0,1490
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/pkt pom.)	1,75
Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/kWh)	0,0405
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,0724
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)	1,70

**BEST - EKO** Spółka z o.o.  
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1  
tel. (0-32) 43-58-277  
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-039

-6-