



Kraków, dnia 19 października 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-9(16)/2006/1389/III/WK

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), 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 40, 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, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A.

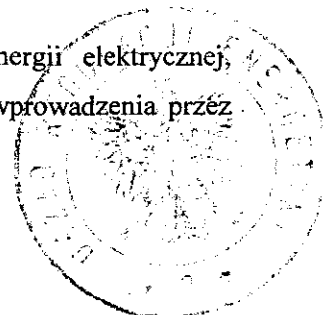
z siedzibą w Chrzanowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2006 r., znak: PME/CG/398/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 22 maja 2006 r., znak: PME/CG/559/2006, z dnia 14 lipca 2006 r., znak: PME/CG/758/2006, z dnia 18 sierpnia 2006 r., znak: PME/904/2006, z dnia 27 września 2006 r., znak: PME/CG/1067/2006 oraz z dnia 13 października 2006 r., znak: PME/CG/1242/2006

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 24 kwietnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego 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. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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”.

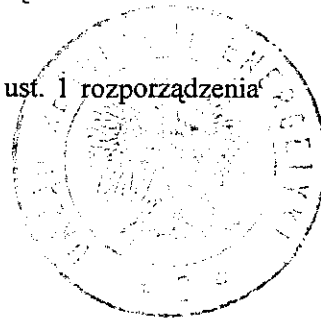
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 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.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne 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 roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok okresu regulacji.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

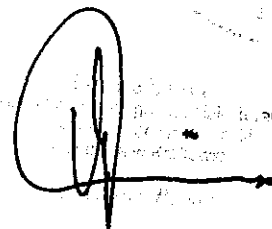
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.



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 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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 zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

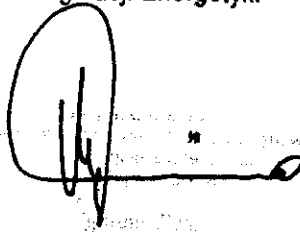
z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

1. Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A., ul. Fabryczna 16, 32-500 Chrzanów;
2. A/a - 2 egzemplarze.

**Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK S.A.
w Chrzanowie**

NINIEJSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 19 października 2006 r.
nr OKR-42M-3(16)/2006/13P3/10/WK
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



**TARYFA
dla energii elektrycznej**

FABRYKA MASZYN
BUDOWLANYCH I LOKOMOTYW
"BUMAR-FABLOK" Spółka Akcyjna
32-500 Chrzanów, ul. Fabryczna 16
tel +48 (0-32) 624-6666
-13- fax 6232925 -13-

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Chrzanów, 2006

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10. Tabele cen i stawek opłat.....

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie**1. INFORMACJE OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Fabryka Maszyn Budowlanych i Lokomotyw BUMAR-FABLOK” Spółka Akcyjna z siedzibą w Chrzanowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych, obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe 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 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), 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 i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 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.

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor

d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor

d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Szolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie**2. DEFINICJE**

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym. W taryfie używa się następujących pojęć:

1. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
2. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
3. **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny,
4. **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza,
5. **usługa dystrybucyjna** – usługa, świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
6. **miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
7. **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
8. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię,
9. **średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
10. **niskie napięcie (nn)** - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży



mgr inż. Leszek Tytuć
CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

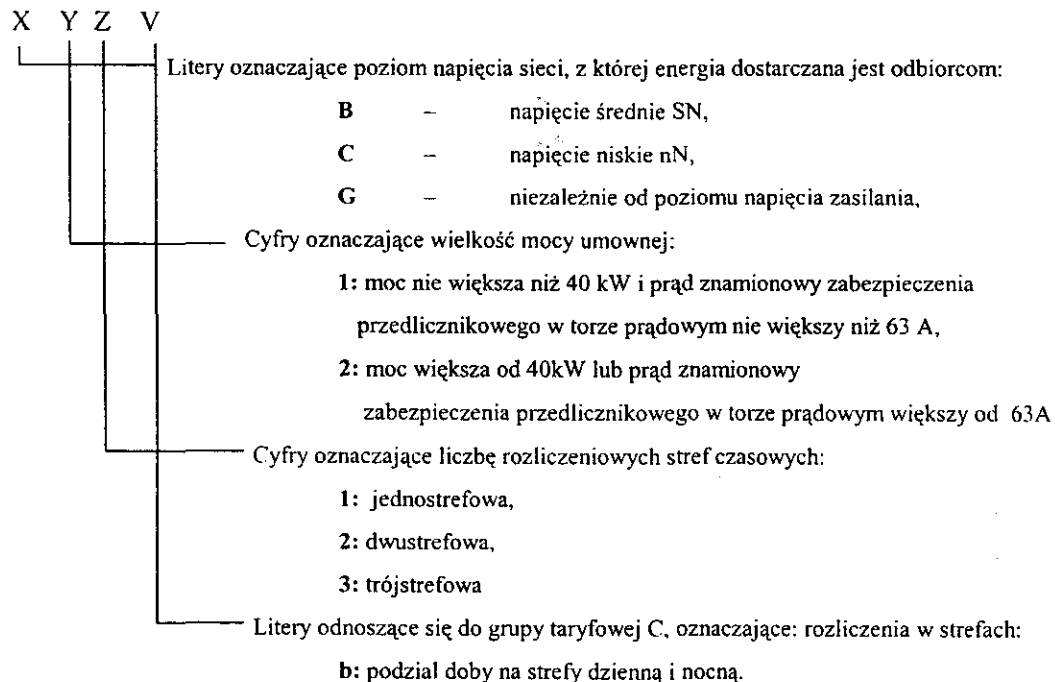
Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne 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 oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B23**,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – **C21, C12b i C11**,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – **G11 i G12**.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

- czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.
- 3.1.8. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.9. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.1.10 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
- 3.1.11 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę

- a) na napięciu SN 100,13 zł,
- b) na napięciu nn 66,75 zł.

CZŁONEK ZARZĄDU
 „BUMAR-FABLOK” S.A.
 Dyrektor
 d/s Produkcji i Sprzedaży
 mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
 „BUMAR-FABLOK” S.A.
 Dyrektor
 d/s Marketingu i Rozwoju
 mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

3.1.12 Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12b:

Dzień	Noc
7 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12:

Dzień (I strefa)	Noc (II strefa)
6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada nie może 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 dystrybucyjne we wszystkich grupach taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutk

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresie innym, niż podany 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, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. 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. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach Odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. 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

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tytki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., 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

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 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. Oplaty 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 zarówno odbiorcy zakupującego energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgn inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgn inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE**5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.**

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

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E, \quad \text{gdzie:}$$

- O_p - Opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
- S_s - Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/jednostka mocy/miesiąc, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
- P - Moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.,
- S_z - Składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - Ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

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

5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości dla każdego przyłącza na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutcki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. 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-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ 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, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
działu Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tytućki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
działu Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh
 A – energia czynnej pobrana w strefie czasowej dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\operatorname{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$\operatorname{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \operatorname{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 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_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

CZŁONEK ZARZĄDU
 BUMAR-FABLOK S.A.
 Dyrektor
 d/s Produkcji i Sprzedaży
 mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
 BUMAR-FABLOK S.A.
 Dyrektor
 d/s Marketingu i Rozwoju
 mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji 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 niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	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,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	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,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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 na 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, 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.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

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	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh,
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

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 montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączeń nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBIL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
	4.2.	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:***
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:	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	90,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne


****W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca

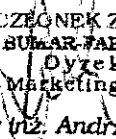
CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
BUMAR-FABLOK S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smelana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1., opłaty za wykonywanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Produkcji i Sprzedaży

mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZĄDU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/s Marketingu i Rozwoju

mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych B23


CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B23	
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	161,91	
- szczyt popołudniowy	217,07	
- pozostałe godziny doby	117,97	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. *	115,88	
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	48,60	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc	7,48	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. **	115,88	


10.2. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych C21, C12b i C11

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12b	C21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1482	X	0,1493
- dzienna	X	0,1532	X
- nocna	X	0,1302	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. *	4,63	4,35	8,51
Dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1385	0,2077	0,1841
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,86	3,17	4,68
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom. **	4,63	4,35	8,51

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

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


 CZŁONEK ZARZĄDU
 „BUMAR-FABLOK” S.A.
 Dyrektor
 ds. Produkcji i Sprzedaży
 mgr inż. Leszek Tyłutki


 CZŁONEK ZARZĄDU
 „BUMAR-FABLOK” S.A.
 Dyrektor
 ds. Marketingu i Rozwoju
 mgr inż. Andrzej Smolana

Taryfa dla energii elektrycznej FMBiL BUMAR-FABLOK S.A. w Chrzanowie

10.3. Tabela cen i stawek opłat w grupach taryfowych G11 i G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1431	X
- dzienna (I strefa)	X	0,1971
- nocna (II strefa)	X	0,1021
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukl. pom. *	1,69	1,70
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1081	0,0947
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- układ do pomiarów bezpośrednich 1-fazowy	1,29	1,77
- układ do pomiarów bezpośrednich 3-fazowy	3,88	5,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ ukl. pom. *	1,69	1,70

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

CZŁONEK ZARZADU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/ś Produkcji i Sprzedaży
mgr inż. Leszek Tyłutki

CZŁONEK ZARZADU
„BUMAR-FABLOK” S.A.
Dyrektor
d/ś Marketingu i Rozwoju
mgr inż. Andrzej Smolana