



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Lublin, dnia 05 maja 2006 r.

OLB-4211-1(12)/2006/591/V/AW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, 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, 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 Łożysk Toczyńskich – Kraśnik SA
z siedzibą w Kraśniku**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 17 lutego 2006 r. (znak: FE/12/2006), uzupełnionym pismami z dnia 3 marca 2006 r. (znak: FE/16/2006), z dnia 28 marca 2006 r. (znak: FE/26/2006), z dnia 10 kwietnia 2006 r. (znak: FE/27/2006) i z dnia 27 kwietnia 2006 r. (znak: FE/31/2006)

postanawiam

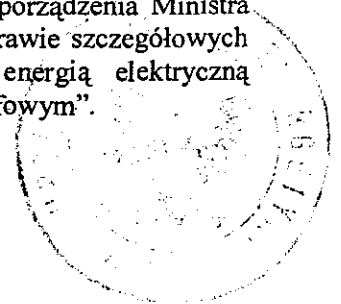
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 21 lutego 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej 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 stosowania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Otrzymują:

1. Fabryka Łożysk Toczących – Kraśnik SA
ul. Fabryczna 6; 23-210 Kraśnik
2. a/a.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA
Urzędu Regulacji Energetyki
p.o. Dyrektora
Wschodniego Oddziału Terenowego URE
z siedzibą w Lublinie

Paweł Bogustawski

05.05.2006
Kraśnik

5-05-2006

Du

7.05.2006
Sierpińska



**FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH
-KRAŚNIK S.A.**

ul. Fabryczna 6, 23-210 Kraśnik

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

FŁT - Kraśnik S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

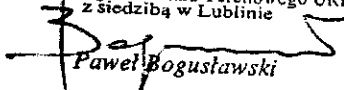
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 05 maja 2006 r.

Nr OLB-42.11-1(12)/2006/591/V/AW

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA
Urzędu Regulacji Energetyki
p.o. Dyrektora
Wschodniego Oddziału Terenowego URE
z siedzibą w Lublinie


Paweł Bogustawski

Kraśnik 2006 r.

FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE
2.	DEFINICJE
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
3.2.	STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....
5.	OPLATY ABONAMENTOWE
6.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
6.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
6.2.	MOC UMOWNA.....
6.3.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
6.4.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
7.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
8.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.....
9.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
10.	OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
11.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT.....
11.1.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ B23.
11.2.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C23.
11.3.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C22a.....
11.4.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C11.
11.5.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ G11.....

FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

1. INFORMACJE OGÓLNE

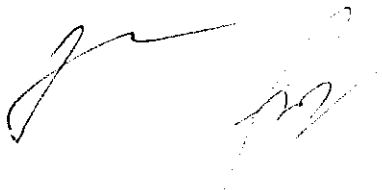
- 1.1. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne Fabrykę Łożysk Tocznych – Kraśnik S.A. z siedzibą w Kraśniku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane przez sprzedawcę 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 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. 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.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE**3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

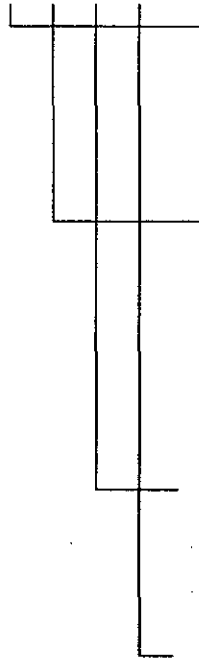
- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.



FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



litery B, C, G oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

B – napięcie średnie (SN),

C – napięcie niskie (nN),

G – napięcie niskie (nN),

cyfry 1,2 oznaczają wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 – rozliczenia odbiorców, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

2 – rozliczenia odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.

cyfry 1, 2, 3 oznaczają liczbę stref czasowych:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),

2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,

3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,

litery oznaczają:

a – rozliczenie w strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej,

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

- zasilanych z sieci SN – B23,
- zasilanych z sieci nN – C11, C22a, C23, G11.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z sieci, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo – rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jednostrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy spełniający określone wyżej wymogi oraz zakupujący energię elektryczną na potrzeby altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) pobiera 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.

3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego, o ile jest to konieczne.

3.1.7. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

Okres ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych B23, C23 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek – niedziela	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 30 czerwca		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 lipca do 30 września		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 października do 31 grudnia		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III

UWAGA: I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
 III – strefa pozostałych godzin doby

¹ Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

24

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawia poniższa tabela:

TABELA 3.2.2. Strefy czasowe grup taryfowych C22a w poszczególnych godzinach doby

Okres	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	Od 1 stycznia do 31 grudnia poniedziałek - niedziela	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	
II		II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	

UWAGA: I – strefa godzin szczytowych,
 II – strefa godzin pozaszczytowych.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię i świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach jednomiesięcznych dla odbiorców ze wszystkich grup.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucyjnych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo – rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucyjne odrębnie dla każdego miejsca dostarczania z zastrzeżeniem punktu 3.3.4.
- 3.3.4. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada układ pomiarowo – rozliczeniowo sumujący, lub gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, zasady rozliczeń opłat dystrybucyjnych stałych określa umowa.
- 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.
- 3.3.6. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej 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. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej bierniej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.7. Przy rozliczaniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.6., odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|------------|
| a) na napięciu nN | 66,75 zł, |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł, |

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 na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

5. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 5.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 5.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Zawarte w Taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

6.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 6.1.1. Opłatę miesięczną za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{Zopk} \cdot E_k) \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_{pm} – opłata miesięczna za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
 S_{SVn} – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc w wysokości ustalonej w pkt.11 Taryfy, z zastrzeżeniem punktu 6.1.4,
 P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
 S_{Zopk} – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 6.1.1.2, dla strefy czasowej k, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
 E_k – ilość energii w strefie czasowej k, objęta usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii,
 n – ilość stref czasowych.

- 6.1.1.1. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_{psd} – opłata dystrybucyjna w części stałej,
 O_{psm} – miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,
 n – ilość dni okresu rozliczeniowego.

- 6.1.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych, zależne od ilości energii, ustala się w Taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zopk} , o którym mowa w pkt 6.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 6.1.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.1.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

6.2. MOC UMOWNA

- 6.2.1. Moc umowna określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut zamawiana jest dla każdego z miejsc dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 6.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w ostatnim miesiącu poprzedniego roku.
- 6.2.3. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania 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 i nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 6.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej w wysokości ustalonej w pkt. 11 Taryfy oraz:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 – minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 6.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

6.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej 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 $\text{tg}\varphi < 0$.
- 6.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo wg stawki $S_{ZV,gr}$ wyliczanej na podstawie strefowych stawek $S_{ZV,sk}$ jako średnia ważona udziałami energii czynnej w strefach.
- 6.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 6.3.5. 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 6.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ wyznacza się wg poniższych zasad, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVgk} \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_k}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej,
 S_{ZVgk} – składnik zmienny stawki sieciowej o którym mowa w §18 ust 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Wyrażony jest on w złotych za jednostkę energii.
 $\operatorname{tg} \varphi_k$ – współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
 $\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy,
 A_k – energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
 n – ilość rozliczeniowych stref czasowych,
 k – nazwa (numer) strefy czasowej.

- 6.3.7. 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.

- 6.3.8. W przypadku poboru energii biernej 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_{ZVg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 6.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku $\operatorname{tg} \varphi < 0$ pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2 – krotnej wysokości stawki S_{ZVg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

6.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 6.4.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie warunków przyłączenia lub w umowie o przyłączenie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 6.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, nie pobiera się opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 6.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

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

- 7.1. 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 $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:
- 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 brak powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV **15,18 zł,**
 - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV **151,83 zł,**
 - f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 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, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania **75,91 zł,**
 - h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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 na wniosek odbiorcy 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.**

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 8.1. Przez nielegalny pobór energii należy rozumieć:
- 8.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 8.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1, pobierający obciążony 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.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2, odbiorca obciążony 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. 6.2,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony 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. 6.2,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, 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.
- 8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. b) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony 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. 6.2,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego **3 000 kWh**,

FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

- 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:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne międzyfazowe napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 8.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 8.2, 8.4 i 8.5 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.
- 8.7. 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 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 dla układu <ul style="list-style-type: none"> • bezpośredniego • dla układu półpośredniego • dla układu pośredniego 	<p style="text-align: right;">97,70 zł</p> <p style="text-align: right;">122,16 zł</p> <p style="text-align: right;">162,88 zł</p>
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 plomby na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l(L - 200),$$

- b) w przypadku przyłączy o długości do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 9.13 Taryfy.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego rozumianego jako:

- obudowa złącza wraz z jego wyposażeniem oraz
- obudowa układu pomiarowo – rozliczeniowego wraz z wyposażeniem związanym z zabezpieczeniem przedlicznikowym i montażem licznika

- 9.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek podmiotu wymagającej przebudowy przyłącza, dla podmiotu przyłączanego zakwalifikowanego do IV i V grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
- iloczynu stawki ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz
 - iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.
- 9.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.7. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie i ekonomicznie do realizacji.
- 9.8. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów, wykonanie robót budowlano – montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłat za zajęcie terenu.
- 9.9. 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 przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

- 9.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotu przyłączanego na nN,
 - 240 zł dla podmiotu przyłączanego na SN,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 9.11. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 9.12. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi
- 9.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_{pr}	Stawka opłaty S_l^*
		zł/kW	zł/m
1		2	3
IV i V	Napowietrzne	100,00	35,00
	Kablowe	126,00	

*Stosowana w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 m

10. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 10.1. Tabela stawek opłat za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a) na napięciu nN, b) na napięciu SN,	66,75 100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego: a) bezpośredniego, b) półpośredniego, c) pośredniego.	66,75 100,13 141,85
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	<ul style="list-style-type: none"> • 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub • 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.	

FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32 do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) 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: a) w sieci nN, b) w sieci SN,	183,57 267,00
4.5	Za założenie plomby na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą, - za każdą następną.	23,40 5,00
4.6	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92 zł/km

* 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.

11. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

11.1. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ B23.

	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
				B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:			
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	8 015,32	
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	34,03	
				76,83	
				18,47	
1.3.	Stawka systemowa	zł/MWh	44,21		
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	44,45		
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	143,46	143,92
				281,47	213,55
				92,53	89,92
	4.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	44,45	

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

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

11.2. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C23.

	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
				C23 zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:			
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,81	
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/kWh	0,0388	
				0,0891	
				0,0224	
1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0442		
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	34,50		
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/kWh	0,1470	0,1469
				0,2935	0,2160
				0,0965	0,0948
	4.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	34,50	

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

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

FABRYKA ŁOŻYSK TOCZNYCH – KRAŚNIK S.A.

11.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C22a.

1	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE
				C22a
1	2	3	4	5
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:		
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,64
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej - szczytowy - pozaszczytowy	zł/kWh	0,1175
				0,0738
	1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0442
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	34,70	
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - szczytową - pozaszczytową	zł/kWh	0,1625 0,1149
	4.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	34,70

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

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

11.4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ C11.

1	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE
				C11
1	2	3	4	5
DYSTRYBUCJA	1.	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:		
	1.1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,31
	1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej - całodobowy	zł/kWh	0,1151
				0,0442
	1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0442
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	1,65	
OBRÓT	3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - całodobową	zł/kWh	0,1333
	4.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	1,65

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

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

11.5. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ G11.

I	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPY TARYFOWE
				G11
1	2	3	4	5
DYSTRYBUCJA	1	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne:		
	1.1	Składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	1,08
	1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej - całodobowy	zł/kWh	0,1197
	1.3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0442
OBRÓT	2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - całodobową	zł/kWh	0,1160
	3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,67

V-CE PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR TECHNICZNY
mgr inż. Jerzy Bryndas

DYREKTOR
Ekonomiczno-Finansowy
Prokurent
mgr Stanisław Świdorski