



Kraków, dnia 12 sierpnia 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-28(5)/2009/764/VII/WK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

Fabryki Maszyn „GLINIK” S.A.

z siedzibą w Gorlicach

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 29 czerwca 2009 r., znak: DE/698/2009, uzupełnionego pismami:
z dnia 17 lipca 2009 r., znak: DE/774/2009 oraz z dnia 7 sierpnia 2009 r., znak: DE/829/2009,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 30 czerwca 2009 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 przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498 i z 2008 r. Nr 53, poz. 318) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 58, poz. 357 oraz z 2009 r. Nr 98, poz. 817)

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat i cen dla grupy taryfowej G21 zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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 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 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



DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. Fabryka Maszyn „GLINIK” S.A., ul. Michalusa 1, 38-320 Gorlice,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 29 czerwca 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Wojciech Kania, st. specjalista

Kania

FABRYKA MASZYN
„GLINIK”
Spółka Akcyjna
w Gorlicach

**Fabryka Maszyn „GLINIK” S.A.
w Gorlicach**

TARYFA

**dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji dla grup taryfowych B, C i G
oraz obrotu dla grupy taryfowej G**

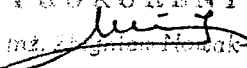
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 11 sierpnia 2009 r.
nr. OKR-4244-28(5)/2009/764/VII/WK

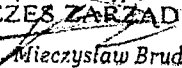
Z upoważnienia Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Okręgu Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaramba

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna w Gorlicach
PROKURANT
mgr inż.  Nowak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż.  Mieczysław Brudniak

GORLICE, 2009 r.

Spis treści.

1.	Informacje ogólne.....	3
2.	Definicje.....	4
3.	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej dla grupy taryfowej G21 i świadczone usługi dystrybucji	5
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	5
3.2.	Strefy czasowe.....	7
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	7
3.4.	Zasady korygowania wystawionych faktur.....	9
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną dla grupy taryfowej G21 i usługi dystrybucji	9
4.1.	Opłaty za energię elektryczną dla grupy taryfowej G21.....	9
4.2.	Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....	9
4.3.	Moc umowna	10
4.4.	Opłaty abonamentowe	11
4.5.	Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej	11
5.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	13
6.	Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	14
7.	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	17
8.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	19
9.	Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji dla grup taryfowych B i C	20
10.	Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji i cena energii dla grupy taryfowej G21	21

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna w Glińcach
PROKURANT
Inż. Zbigniew Nowak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowak-Zaremba

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Fabrykę Maszyn „GLINIK” S.A. w Gorlicach zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Fabryki Maszyn „GLINIK” S.A. Oddział Obsługi Energetycznej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- 3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- 4) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej;
- 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- 7) cenę energii elektrycznej dla grupy taryfowej G21;
- 8) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej
 - b) przekroczenie mocy umownej
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

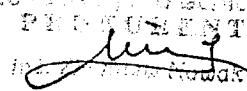
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej “rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej “rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz.U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanego dalej „ustawą o KDT”;
- e) komunikat Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej;
- f) komunikat Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.6. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust.4 rozporządzenia taryfowego.

1.7. Przedsiębiorstwo świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy oraz cenę energii elektrycznej dla odbiorców grupy taryfowej G21 zawartą w pkt. 10 niniejszej Taryfy.

FABRYKA MASZYN „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Gorlicach
PRZEDSIĘBIORSTWO

mgr inż. Mieczysław Brudniak

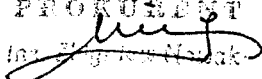
Fabryka Maszyn „GLINIK” z siedzibą w Krakowie
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
mgr inż. Mieczysław Brudniak

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT oraz rozporządzeniu taryfowym i systemowym.

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.2. Miejsce przyłączenia – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią
- 2.3. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.6. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. Niskie napięcie (nn) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. Średnie napięcie (SN) – obejmuje napięcie wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. Dostawca – przedsiębiorstwo energetyczne, świadczące Przedsiębiorstwu usługę dystrybucji energii elektrycznej na własne potrzeby, bądź w celu jej dalszej odsprzedaży.
- 2.11. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne, u którego Przedsiębiorstwo dokonuje zakupu energii elektrycznej na własne potrzeby, bądź w celu jej dalszej odsprzedaży.
- 2.12. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13. Grupa taryfowa – należy przez to rozumieć grupę odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.14. Usługa kompleksowa – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Suwałkach
PROKURANT

mgr inż. Mieczysław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zagamba

- 2.15. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 2.16. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.17. Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.18. Tangens ϕ ($\text{tg}\phi$) – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.19. Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA GRUPY TARYFOWEJ G21 I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Odbiorców o poborze mocy wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy, realizowaną w oparciu o zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający określenie wartości maksymalnej ze średnich wartości mocy czynnej pobieranej lub wprowadzanej do sieci w okresie 15 minut.
- 3.1.3. Odbiorców o poborze mocy nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego dobranego do mocy umownej określonej w umowie. Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego określa Przedsiębiorstwo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 3.1.4. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych, z uwzględnieniem podziału określonego w pkt.3.1.2 i 3.1.3, należy do odbiorcy.
- 3.1.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię elektryczną do zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty w taryfie podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów wymienionych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, może być, dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca ten może wystąpić do przedsiębiorstwa

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą
w Warszawie
PROSTANT
mgr inż. Zdzisław Matuszak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

Oddział Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

energetycznego o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.1.9. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X Y Z V W

— Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nn)

G,R: niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

— Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:

1 - moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2 - moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A,

— Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 - jednostrefowa,

2 - dwustrefowa,

3 - trójstrefowa

— Litera odnosząca się do grup taryfowych C oznacza:

b – podział doby na strefy dzienną i nocną,

— Litera określająca odbiorcę:

W – Narzędzia i Urządzenia Wiertnicze „GLINIK” Sp. z o.o.

3.1.10. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.9 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21 i B23;
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22b, C22bw, C11 i C12b;
- dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G21 i R.

3.1.11. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych;
- lokalii o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty art., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego;
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;

FABRYKA MASZYN „GLINIK”
Spółka Akcyjna
ul. Żelazna 10
41-011 Gliwice

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nowaczek-Zaremba

6

- 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, art.;
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.12. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23.

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień – 30 września)	Zima (1 październik – 31 marzec)
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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b i C22bw.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną (dla grupy taryfowej G21) i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 2 razy w miesiącu dla odbiorców grup taryfowych B21, B23, C22b i C22bw.
Liczniki odczytywane będą 15 i ostatniego dnia miesiąca w sposób bezpośredni.
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C11, C12b oraz G21.
- c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej (dla grupy taryfowej G21), bądź wprowadzoną przez Sprzedawcę lub Dostawcę zmianą czasokresów rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną lub świadczoną usługę dystrybucji, możliwe jest dostosowanie przez Przedsiębiorstwo okresów rozliczeń z odbiorcami wyszczególnionymi w pkt. 3.3.1 a) do czasokresów rozliczeń ze Sprzedawcą lub Dostawcą.
- 3.3.3. Okresy rozliczeń, o których mowa w pkt. 3.3.2 Przedsiębiorstwo szczegółowo ustala w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 3.3.4. 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do 31 grudnia 2009 r. - 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 biernej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.4 odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.6.
- 3.3.8. 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 stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., trwającego dłużej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.10. W rozliczeniach za usługę dystrybucji z odbiorcami w grupie taryfowej R stosuje się stawki opłat grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
ul. ...
...
...

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
ul. ...
...
...
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

przyłączone są urządzenia odbiorcy oraz moc tych urządzeń. Niezależnie od opłaty za usługę dystrybucji odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nn91,90 zł,
 - b) na napięciu SN117,60 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 34, § 35 i § 36 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ DLA GRUPY TARYFOWEJ G21 I USŁUGI DYSTRYBUCJI.

4.1. Opłaty za energię elektryczną dla grupy taryfowej G21.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym przez odbiorcę grupy taryfowej G21 stanowi iloczyn ilości sprzedanej odbiorcy energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii dla tej grupy taryfowej.

4.2. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

- 4.2.1. Opłatę zmienną za świadczone usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej w strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2 i stawek opłat w danej grupie taryfowej.
- 4.2.2. W grupie taryfowej R ilość dostarczonej energii oblicza się jako iloczyn uzgodnionych przez strony w umowie: czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, sumy mocy zainstalowanych tych urządzeń i współczynnika korygującego uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy zainstalowanej i czasu pracy urządzeń. W przypadku syren alarmowych przyjmuje się miesięczne zużycie energii elektrycznej dla silnika syreny na poziomie 1 kWh.
- 4.2.3. W grupie taryfowej R opłata za świadczenie usługi dystrybucji stanowi iloczyn ilości dostarczonej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.2.2. i stawek opłat grupy taryfowej zgodnie z pkt.3.3.10
- 4.2.4. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{os} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, w [zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, w [zł/MW] lub [zł/kW] mocy umownej lub [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G21;
- S_{op} - stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w [zł/MW] lub [zł/kW] (mocy umownej lub [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G21;

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie
PREZESZARZADU
[Podpis]

DYREKTOR
z siedzibą w Krakowie
Magorzata Nowaczek-Zarembka
Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZESZARZADU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

- P_i - moc umowna określona w umowie danego odbiorcy w [MW] lub [kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grupy taryfowej G21;
 S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, w [zł/MW] lub [zł/kW];
 E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w [MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
 S_{oSJ} - stawka jakościowa, w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
 E_{os} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę (oraz innych odbiorców) przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w [MWh];
 O_a - opłata abonamentowa, w [zł];

- 4.2.5. Opłata stała za usługi dystrybucji, w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.2.4., i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt.4.2.8.
- 4.2.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części stałej odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.7. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – jak również nie posiadających takiego układu – wielkość mocy umownej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 4.2.8. Dla odbiorców grupy taryfowej G21 składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.2.9. Opłata za usługę dystrybucji w części opłaty wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.2.4. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 4.2.10 i pkt. 4.2.11 lit. c).
- 4.2.10. Dla grupy taryfowej G21 stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, ustalana jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust.1 pkt.1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.2.11. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.12 i pkt. 3.3.10.;
 - obliczonej zgodnie z pkt. 4.2.2 ilości pobranej energii elektrycznej i składnika zmiennego stawki sieciowej (S_{ZVn}) oraz stawki jakościowej (S_{oSJ}), z zastrzeżeniem pkt. 3.3.10.;
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.12 i pkt. 3.3.10..
- 4.2.12. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.2.10. lit. a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 4.2.13. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.3. Moc umowna.

- 4.3.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.3.2. Moc umowna jest zamawiana przez odbiorców dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.3.3. Dopuszcza się zmianę mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez Przedsiębiorstwo, warunków zmiany.

Fabryka Maszyn „GLINIK”
 Spółka Akcyjna
 PREZES ZARZĄDU
 Inż. Zdzisław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK” z siedzibą w Krakowie
 Spółka Akcyjna
 PREZES ZARZĄDU
 mgr inż. Mieczysław Brudniak

mocy jednak nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

- 4.3.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.3.5. Dla odbiorców wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni lub pośredni moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 4.3.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o które mowa w § 2 pkt.10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 4.3.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy odbywa się za pomocą kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie chyba, że umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa stanowi inaczej.
- 4.3.8. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie nastąpiło w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla jego potrzeb.

4.4. Opłaty abonamentowe.

- 4.4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.4.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.4.3. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały, z uwzględnieniem długości okresu rozliczeniowego, w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy, z wyłączeniem grupy taryfowej R.
- 4.4.4. Odbiorcom zakwalifikowanym do grupy taryfowej R nalicza się opłatę abonamentową w wysokości odpowiadającej grupie taryfowej jednostrefowej właściwej ze względu na napięcie sieci, do którego przyłączone są urządzenia odbiorcy oraz moc tych urządzeń

4.5. Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej.

- 4.5.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej
lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
ul. Żmigrodzka 10
41-010 Glinnik
mgr inż. Mieczysław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
mgr inż. Józef Nowacki

- 4.5.2. 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 lub umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.5.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo, w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.5.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w technicznych warunkach przyłączenia, lub umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.5.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej strefie czasowej w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.5.1. lit. a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
 C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy wyrażona w [zł/MW] lub [zł/kWh];
 k - ustalona w pkt. 4.5.8 krotność ceny C_{rk} ;
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.4;
 $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w [MW] lub [kWh].

- 4.5.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.5.5., z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \Delta E_b / A + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.5;
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w [MW] lub [kWh].

- 4.5.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.5.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.5.8 taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

[Podpis]
 Inż. Michał Tomiak

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 Fabryka Maszyn „GLINIK”
 Spółka Akcyjna dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
 PREZES ZARZĄDU
 mgr inż. Mirosław Brudniak

4.5.8. Współczynnik „k”, o którym mowa w kpt. 4.5.5. i 4.5.7. taryfy, wynosi:

Odbiorcy	Kryterium podziału	Krotność „k” ceny C_{rk}	
		2009	2010
Odbiorcy końcowi, których instalacje są przyłączone do sieci o napięciu:	nn	2,75	3,00
	SN	1,00	1,00

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 2,11 \text{ zł/godzinę}$.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w następującej wysokości:

- za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112);
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- za niepowiadomienie, 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 przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- 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 - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- za niepoinformowanie 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- 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

Województwo Łódzkie
Urząd Wojewódzki
Wydział Gospodarki
Energetyki
i Wodociągów
i Kanalizacji
m. inż. Mieczysław Brudniak

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

- zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
- 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
 - j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a);
 - k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w ppkt.a).

6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy,

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

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

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. rozporządzenia taryfowego, oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość 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 wkładów 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu. Opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

[Stylizowane logo i podpis]

Fabryka Maszyn „GLINIK” z siedzibą w Krakowie
Spółka Akcyjna, dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilość 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.6.1.2. lit.b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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 przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku
 o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni),
 bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu
 znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar pośredni)
 za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego
 przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi
 (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.
- Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:
- $$I_0 = 2,5 \times U \times I$$
- gdzie:
- 2,5 - stała [1/kV],
 - U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, w [kV];
 - I - mniejsza z następujących wielkości:
 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w [A];
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w [A].
- 6.6. Ilości ryczałtowe, o których mowa w pkt. 6.2., 6.4. i 6.5. są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

Podpisany
 [Podpis]
 [Data]

Fabryka Maszyn „GLINIK”
 Spółka Akcyjna
 PREZES ZARZĄDU
 mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczka-Zaremba

6.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej:

L.p.	Wyszczególnienie czynności	Opłata w zł
1.	Wymiana uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany powiększona o 45,40 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	 77,50 115,20 154,90
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych	suma: opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną wykonującą legalizację urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,40 zł
4.	Za założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
[Podpis]
mgr inż. Mięczysław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
[Podpis]
mgr inż. Mięczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

7.1. Podmioty przyłączane do sieci klasyfikuje się na grupy przyłączeniowe w sposób następujący:

- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
- grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
- grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A;
- grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

7.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \times P_p + S_l \times (L - 30)$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \times P_p$$

- c) w przypadku przyłączy z granicą dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z umową o przyłączenie, znajdującej się w rozdzielni n.n. stacji transformatorowej 6/0,4 kV Przedsiębiorstwa

$$O_p = 0,7 \times S_m \times P_p$$

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 w kW

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m.;

L – długość przyłącza w metrach.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 7.11 taryfy.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego oraz szafki z układem pomiarowo-rozliczeniowym.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają nakłady ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.

7.3. Za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną się na podstawie 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.4. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł

FABRYKA MASZYN „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
mgr inż. Mieczysław Brudniak

energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej:

- a) których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zastąpione, zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie, przyłączem docelowym,
- b) których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok,

pobiera się opłatę ustaloną się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.6. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego (lub dłuższej niż rok) przyłączenia do sieci urządzeń, instalacji i sieci podmiotu, pobiera się opłatę obliczoną jak dla docelowej grupy przyłączeniowej, z uwzględnieniem docelowej mocy przyłączeniowej.

7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

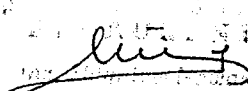
7.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

7.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Przedsiębiorstwa, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

7.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	64,20	30,00
	kablowe		37,50
V	napowietrzne	87,50	25,00
	kablowe		29,20



Fabryka Maszyn „GLINIK”

Spółka Akcyjna

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenow

REGULACJI ENERGETY

z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowacka-Zaremba

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

Tabela opłat za czynności wykonywane przez Przedsiębiorstwo na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata w zł za czynność
1.	Wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej.	70,80
2.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nn b) na napięciu SN	91,90 117,60
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	67,30 110,10 152,20
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej*	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,40 zł za demontaż i ponowny montaż licznika
5.	Wymiana uszkodzonej, z winy odbiorcy, wkładki topikowej zabezpieczenia przedlicznikowego: a) przy wkładce topikowej do 25A łącznie - za pierwszą - za każdą następną b) przy wkładce topikowej od 32A do 63A łącznie - za pierwszą - za każdą następną c) przy wkładce topikowej powyżej 63A - za pierwszą - za każdą następną Opłata zawiera koszt wymienianej wkładki topikowej	23,20 11,30 27,70 12,40 35,70 14,90
6.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą - za każdą następną	22,30 4,20
7.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa.	43,70

* opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie
PROFUMINT
[Podpis]

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.

Stawki ujęte w poniższych tabelach nie zawierają podatku VAT

9.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B21 i B23.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B23
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,08	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	32,73	32,61
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/m-c	7,13	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	41,40	

* stawka opłaty abonamentowej za jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy

9.2. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12b, C21, C22b i C22bw.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C12b	C21	C22b	C22bw
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,54	4,54	7,23	7,23	7,23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0695	0,0649	0,0659	0,0659	0,0659
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098				
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/m-c	2,88				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,70	20,70	20,70	41,40	41,40

* stawka opłaty abonamentowej za jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy

Stawki opłat za usługi dystrybucji
zgodnie z tabelami
z dnia 18 sierpnia 2009 r.
[Podpis]
mgr inż. Mieczysław Brudniak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak
DIREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

**10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
I CENA ENERGII DLA GRUPY TARYFOWEJ G21.**

CENA ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA
	G21
ENERGIA ELEKTRYCZNA	
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/ kWh:	
- całodobowej	0,2244
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	5,25
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0556
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, dla rocznego zużycia energii elektrycznej powyżej 1200 kWh, w zł/m-c	10,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,70

* stawka opłaty abonamentowej za jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy

Spółka Akcyjna
Inż. Zdzisław Nowak

Fabryka Maszyn „GLINIK”
Spółka Akcyjna
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Mieczysław Brudniak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba