



Kraków, dnia 28 kwietnia 2005 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-21(19)/2004/3273/III/JM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 i z 2005 r. Nr 62, poz. 522) 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENERGETYKA DWORY Spółka z o.o.

z siedzibą w Oświęcimiu

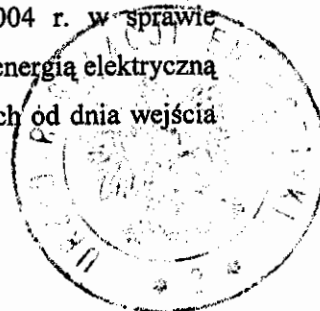
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 356328437

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 29 listopada 2004 r. L.dz. 4232/EO/2004, uzupełnionego pismami: z dnia 13 grudnia 2004 r. (bez znaku), z dnia 11 stycznia 2005 r. L.dz. 4860/ED/2005, z dnia 10 lutego 2005 r. L.dz. 169/ED/2005, z dnia 16 marca 2005 r. znak: 654/ED/2005, z dnia 7 kwietnia 2005 r. oraz z dnia 27 kwietnia 2005 r. znak: 1019/ED/05

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez to Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 20 września 2001 r.: na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/143/3273/W/2/2001/MS, na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/239/3273/W/2/2001/MS (z późn. zm.) oraz obrót energią elektryczną nr OEE/300/3273/W/2/2001/MS (z późn. zm.), w dniu 29 listopada 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności



funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 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

P.O. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

[Podpis]
[Pieczęć]

Otrzymują:

1. ENERGETYKA DWORY Sp. z o.o., ul. Chemików 1, 32-600 Oświęcim,
2. a/a. x 2.

Energetyka DWORY Sp. z o.o.
z siedzibą w Oświęcimiu

TARYFA
dla
energii elektrycznej
Nr 3/ED

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia... 28. kwietnia 2005 r.

nr. OURE-424-24 (121)/2005/273/III/2M

z upoważnienia Prezesa URE:

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

[Podpis]
Iwona Kozłot

PROKURENT

[Podpis]
mgr inż. Antoni Majcherczyk

Oświęcim, 2005 rok

PROKURENT

[Podpis]
mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

Spis treści

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

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie


Dorota Kozłot

ENERGETYKA DWORY Sp. z o.o.
32-600 Oświęcim, ul. Chemików 72
NIP 548-21-14-113 Regon 356328437
tel.(033)847 20 25; fax(033)847 27 01

PROKURENT


Antoni Majcherczyk

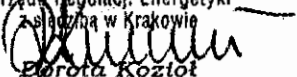
PROKURENT


Mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o.o. w Oświęcimiu

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Energetyka Dwory spółka z o.o. z siedzibą w Oświęcimiu, zwane dalej sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - 1.3.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej "ustawą",
 - 1.3.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Socjalnej 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",
 - 1.3.3. 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",
 - 1.3.4. Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Sprzedawca nie świadczy usług rezerw mocy i usług systemowych, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w Rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. 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.
- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, do 1 kWh, do 1 kVAh.
- 1.9. W przypadku zawarcia między sprzedawcą a odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest zastosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Ewrotta Kozłot

PROKURENT

mgr inż. Antoni Mocherczyk

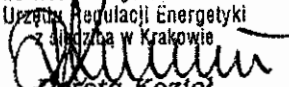
PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Głowski

właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.

2. Definicje

- a) **grafiki obciążeń** - zbiór danych określających planowane wielkość, wprowadzenia do sieci energii elektrycznej lub jej poboru przez jednostkę grafików, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych rynku bilansującego,
- b) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- c) **instalacje** - urządzenia z układami połączeń między nimi,
- d) **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- e) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- f) **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia
- g) **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny lub
 - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanej dalej wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny,
- h) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- i) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- j) **poziomy napięcie**:
 - **wysokie napięcie (WN)** - napięcie znamionowe 110 kV
 - **średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
 - **niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV
- k) **przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy,
- l) **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- m) **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- n) **tangens ϕ ($\text{tg } \phi$)** - stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę,
- o) **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- p) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię,

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dorota Kozioł

PROKURENT

mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

- q) usługa przesyłowa - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych w oparciu których kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.:

[Litera][Pierwsza cyfra][Druga cyfra]

Litera oznaczająca: poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

- B : napięcie średnie (SN)
- C : napięcie niskie (nN)
- G : napięcie niskie (nN)

Pierwsza cyfra oznaczająca wielkość zamówionej mocy:

- 1: moc umowna nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
- 2: moc umowna wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Druga cyfra oznaczająca liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

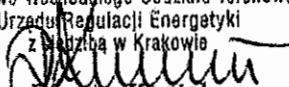
- 1: jednostrefowa,
- 2: dwustrefowa,
- 3: trójstrefowa.

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23 i B22,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C22, C12, C11 i G11

3.1.4. Do grupy taryfowej G11 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dorota Kozłot

PROKURENT:

mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT:

mgr inż. Mirosław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- lokali 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 itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domków letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

Na pisemny wniosek odbiorcy złożony w terminie do 14 dni przed zakończeniem miesiąca kalendarzowego odbiorcy przysługuje prawo zmiany grupy taryfowej od następnego miesiąca. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

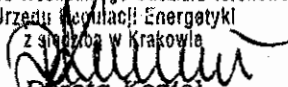
3.1.7. Na pisemny wniosek odbiorcy, spełniającego wymagania określone w przepisach podanych w pkt. 1.3., złożony na co najmniej 30 dni przed rozpoczęciem miesiąca kalendarzowego, przysługuje mu prawo do korzystania z usług przesyłowych od pierwszego dnia tego miesiąca.

3.2. Strefy czasowe.

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

- | | |
|----------------------------|--|
| a) szczyt przedpołudniowy: | lato - (1 kwietnia - 30 września) 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ ;
zima - (1 października - 31 marca) 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ ; |
| b) szczyt popołudniowy: | lato - 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ ;
zima - 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ ; |
| c) pozostałe godziny doby: | lato - 13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ ;
zima - 13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ . |

Kalendarzowe dni świąteczne oraz soboty i niedziele zaliczane są do strefy c), tj. pozostałe godziny doby.

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dżęta Kozłot

PROKURENT

mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C22 i C12.

- a) dzienna: 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰;
 b) nocna: 13⁰⁰ - 15⁰⁰ i 22⁰⁰ - 6⁰⁰.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących po sobie miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba, że umowa sprzedaży energii określa inny okres rozliczeniowy.

3.3.2. W przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwi określenie pobranej energii w strefach czasowych, 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.

3.3.3. Za zwornienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy 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
 c) na napięciu WN 125,16 zł.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

Zasady korygowania wystawionych faktur określone są w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

p.o. Dyrektora
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie

[Podpis]
 Dorothea Rozsiot

PROKURENT

[Podpis]
 mgr Inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

[Podpis]
 mgr Inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na miejsce dostarczania energii elektrycznej.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

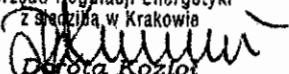
- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się dla każdego odbiorcy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.2., według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
 S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych/(jednostkę mocy x miesiąc).
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w złotych na jednostkę energii elektrycznej,
 E_p - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania usługi przesyłowej w stosunku do liczby dni miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie.
- 5.1.5. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest zł/miesiąc.

p.o. Dyrektora
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie

 Dorota Kozłot

PROKURENT

 mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

 mgr inż. Mieczysław Cisowski

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej przez odbiorców dla każdego miejsca dostarczania na okres nie krótszy niż 12 miesięcy. Moc umowna zamawiana jest w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Termin zamówienia mocy umownej określa umowa.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca 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.
- 5.2.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się wielkość mocy wynikającej z prądu znamionowego zabezpieczeń przedlicznikowych wyliczonej wg wzoru:

$$P = k * U_n * I_{nb} * \cos \varphi$$

gdzie:

P – moc,

k – współczynnik równy 1 dla instalacji jednofazowej lub 3 dla instalacji trójfazowej,

 U_n – napięcie fazowe znamionowe, I_{nb} – prąd znamionowy bezpiecznika przedlicznikowego, φ - przesunięcie fazowe dla którego $\operatorname{tg} \varphi = 0,4$.

- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- Opłat tych nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\operatorname{tg} \varphi$ wyższym od współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.6., lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.7., lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\operatorname{tg} \varphi_0 < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.8.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych

p.o. Dyrektora
Potudlnowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulatorstwa Energetyki
z siedzibą w Krakowie



E. Kozłowski

PROKURENT

mgr Inż. Antoni Małcherczyk

PROKURENT

mgr Inż. Mirosław Cisowski

warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oraz strefy czasowe, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej ze stref czasowych, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_{z/n} * \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] * A$$

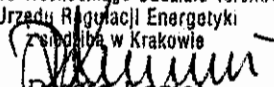
gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
 $S_{z/n}$ - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego dla n-tej grupy taryfowej, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
 A - energia czynna, pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii,
 $\text{tg} \varphi$ - współczynnik określony w pkt 2.n),
 $\text{tg} \varphi_0$ - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.5.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki $S_{z/n}$ określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki $S_{z/n}$ określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę.

p.o. Dyrektora
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 siedziba w Krakowie

 Dżwota Kozłowski

PROKURENT

 mgr inż. Antoni Majcherzyk

PROKURENT

 mgr inż. Mieczysław Cisowski

- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za odmowę przyjęcia zgłoszenia 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, przerwano 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 przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 15,18 zł,
 - e) za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, 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 brak powiadomienia 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 brak powiadomienia 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 brak powiadomienia 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 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 brak udzielenia, 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.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

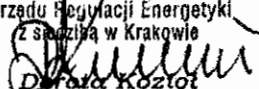
7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dorota Kozłot

PROKURENT

mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

- 1) 5 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której pomiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

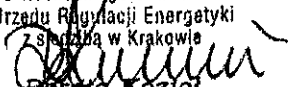
- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b) i c), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- c) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

p.o. Dyrektora
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie

 Ewa Kozłot

PROKURENT

 mgr inż. Antoni Majcherczyk

PROKURENT

 mgr inż. Miłoczyślaw Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

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

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania wyrażony w [A]

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4, i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób 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	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>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 naruszeniem tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której zakwalifikowany jest odbiorca

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dorota Kozłot
Dorota Kozłot

PROKURENT

mgr inż. Antoni Maicherczyk
mgr inż. Antoni Maicherczyk

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski
mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.**8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:**

- 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 od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 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 nie większym niż 63 A,
- grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

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

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

gdzie:

 O_p - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych, S_m - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej, P_p - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w jednostkach mocy, S_l - stawka opłaty wyrażona w złotych na jednostkę długości, stosowana w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m dla przyłączy o długości do 200 m włącznie $S_l = 0$ L - długość przyłącza wyrażona w metrach**8.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.****8.4. Stawki opłaty za przyłączenie S_m i S_l dla IV i V grupy przyłączeniowej wynoszą:**

Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej (S_m) zł/kW	Stawka opłaty przyłączeniowej (S_l) zł/m
kablowe	122,16	34,61

8.5. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych przez sprzedawcę na realizację przyłączenia.**8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.****8.7. Za przyłączenie podmiotu zaliczanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez**p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetykiz siedzibą w Krakowie
Dorota Kozioł

PROKURENT

mgr inż. Antoni Małczak

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

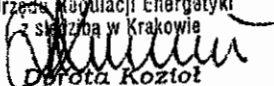
8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty S_m ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.9. 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. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu


Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Wyszczególnienie*	zł/czynność
Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
a) na napięciu nN	66,75
b) na napięciu SN	100,13
Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
a) bezpośredniego	66,75
b) pośredniego	100,13
c) pośredniego	141,85
Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- 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 kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
Usługi pogotowia technicznego:	
Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
- do 25 A włącznie	20,86
- za każdą następną	3,00
- od 32 A do 63 A	22,53
- za każdą następną	5,00
- powyżej 63 A	30,04
- za każdą następną	14,00
Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego o samego obiektu	83,45
Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Dorothea Kozłowska

PROKURENT

mgr inż. Andrzej Majcherczyk

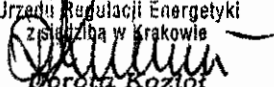
PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
w sieci nN	183,57
w sieci SN	267,00
Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
- za pierwszą	23,40
- za każdą następną	5,00
Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę wysokości	0,92

* 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.

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
Z siedzibą w Krakowie

Dorota Rozłot

PROKURENT

mgr inż. Antoni Majc. arczyk

PROKURENT

mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

10. Tabele cen i stawek opłat

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B23 i B22

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	B23		B22
	lato	zima	
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- szczytowa	x		153,65
- pozaszczytowa	X		121,45
- w szczycie przedpołudniowym	158,70	158,70	X
- w szczycie popołudniowym	196,40	196,40	X
- w pozostałych godzinach doby	112,15	112,15	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,14		9,14
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	20,09		20,09
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	19,63		57,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,62		6,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,14		9,14

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

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

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Siemki 1, w Krakowie
[Signature]
Obrót Kozłot

PROKURENT
[Signature]
mgr inż. Antoni Maichorzyc

PROKURENT
[Signature]
mgr inż. Mieczysław Cisowski

Taryfa dla energii elektrycznej Energetyki Dwory sp. z o. o. w Oświęcimiu

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C22, C12 i C11

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	C22	C12	C11
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- dzienną	138,38	141,15	x
- nocną	117,31	116,54	x
- całodobową	x		129,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,14	2,74	1,83
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	20,09	20,09	20,09
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	119,40	107,00	160,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,90	4,71	3,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,14	2,74	1,83

Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej G11

Cena lub stawka	Grupa taryfowa
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- całodobową	129,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,83
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	20,09
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	160,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
- dla licznika 1-fazowego	1,63
- dla licznika 3-fazowego	3,59
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,83

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

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

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
ul. Sibiłcza w Krakowie
Energetyka Dwory Sp. z o.o.
32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1
NIP 549-21-14-113 Regon 356328437
tel.(033)847 20 25; fax(033)847 27 01

PROKURENT
mgr inż. Antoni Malcherczyk

PROKURENT
mgr inż. Mieczysław Cisowski