



Kraków, dnia 24 maja 2005 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-23(22)/2004/65/V/HH

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o.**

z siedzibą w Nowej Dębie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 grudnia 2004 r. znak: NH/2177/2004, uzupełnionego pismami: z dnia 7 stycznia 2005 r. znak: NH/24/2005, z dnia 7 lutego 2005 r. znak: NH/224/2005, z dnia 6 marca 2005 r. znak: NH/382/2005, z dnia 6 kwietnia 2005 r. znak: NH/565/2005, z dnia 15 kwietnia 2005 r. znak: NH/599/2005, z dnia 28 kwietnia 2005 r. znak: NH/678/2005, z dnia 18 maja 2005 r. znak: NH/678/2005 oraz z dnia 24 maja 2005 r. znak: NH/815/2005

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 27 grudnia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

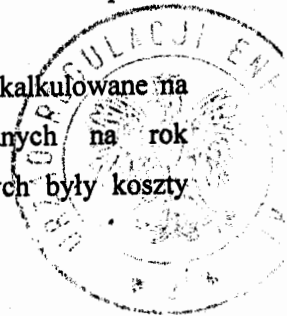
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenia do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty



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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, dla oddziałów w Nowej Dębie i Radomiu, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne Xn, 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. Natomiast dla oddziału w Ożarowie Mazowieckim, taryfa oraz cena wskaźnikowa ustalone zostały zgodnie z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Otrzymuje:

1. ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o., ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. A/a - 2 egzemplarze.

**ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA

**dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ENERGETYKA WISŁOSAN SPÓŁKA Z O.O.
Z SIEDZIBĄ W NOWEJ DĘBIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

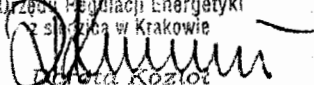
z dnia.....

nr. PKR - 4211 - 23(22) / 2004 / 65 / V / HH

Z upoważnienia

Prezesa URE:

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


Daria Kozioł

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

V-ce PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR d/s TECHNICZNYCH


Jan Jaehyra

Nowa Dęba, 2005 r.

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.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
5.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5.1.	Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.....
5.2.	Moc umowna.....
5.3.	Rozliczenia za energię 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 CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU NOWA DĘBA
8.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU RADOM
9.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU OŻARÓW MAZOWIECKI

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

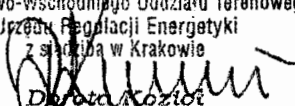
[Podpis]
Dorota Kozłowska

[Podpis]

[Podpis]

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów:
- Oddział w Nowej Dębie,
 - Oddział w Radomiu
 - Oddział w Ożarowie Mazowieckim
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w Rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

Dariusz Kozioł



2. Definicje.

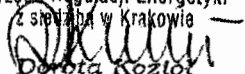
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. Niskie napięcie [nN] – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.7. 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.
- 2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

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

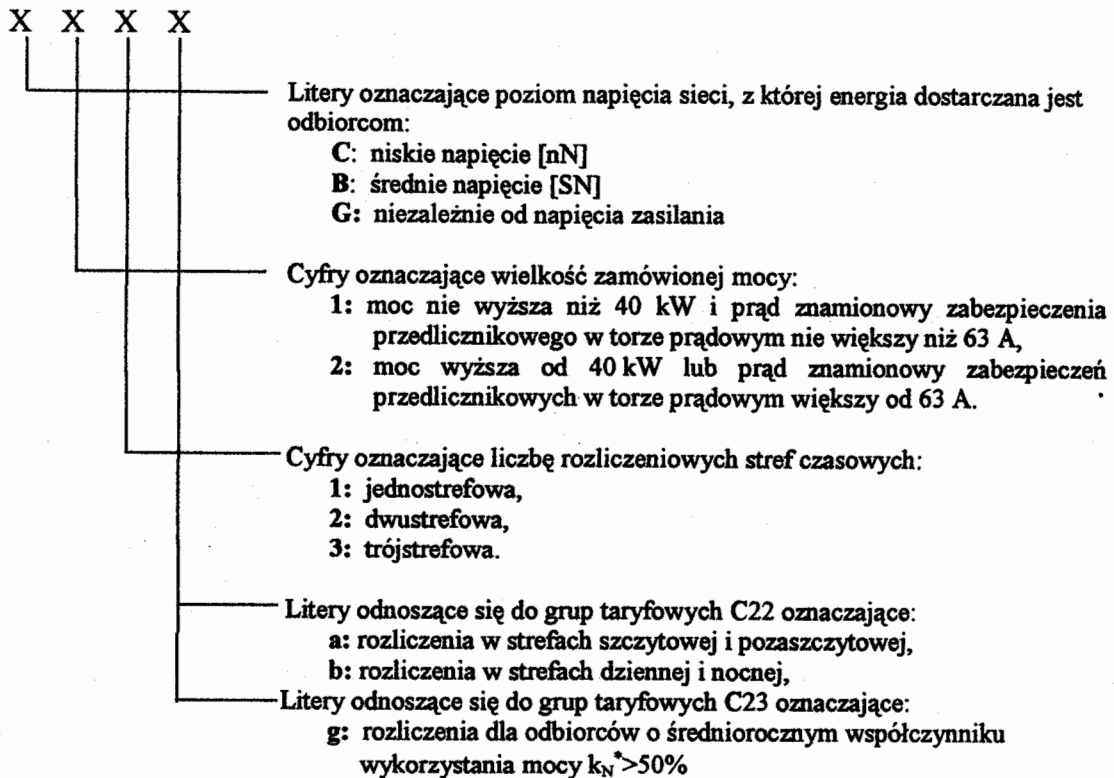
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 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.

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

Dorota Kozłowska



3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12b, C21, C22a, C22b i C23g.
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21i B23
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11

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

- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikarówki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,

* Średnioroczny współczynnik wykorzystania mocy [k_N] – określony dla danego przyłącza i wyrażony w % iloraz wielkości średniej mocy pobranej przez odbiorcę na tym przyłączy w okresie ostatnich 12 miesięcy i średniej mocy umownej dla tego przyłącza, liczonej jako średnia arytmetyczna z tego okresu.

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 ul. Sielcza 1 w Krakowie
 Dariusz Roztoł

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
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

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 23 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

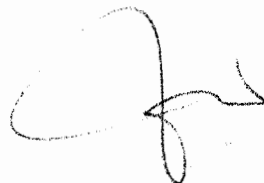
Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

* 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.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. 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 napięcia dolnego, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo rozliczeniowe.
- 3.3.4. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, a w przypadku ich braku w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie.

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

- 3.3.6. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nN | 66,75 zł |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 „rozporządzenia taryfowego”.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

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

Gzyl

[Signature]

4.2. Opłaty abonamentowe.

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

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

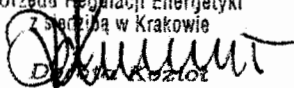

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w zł/kW/miesiąc,
- P – moc umowna, o której mowa w pkt 5.2., wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{zi} – składnik zmienny stawki przesyłowej w strefie czasowej "i", stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej w strefie czasowej "i" oraz stawki systemowej, wyrażony w zł na jednostkę energii,
- E_i – ilość energii elektrycznej w strefie czasowej "i", objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

- 5.1.2. Opłata za usługę przesyłową w części stałej rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

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


- 5.1.5. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego określonego przez sprzedawcę w umowie.
- 5.1.6. Od odbiorców, z którymi zawarto lub rozwiązano umowę w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w tym okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczenia w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące w roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Zamawianie mocy, o której mowa w pkt 5.2.1. na następny rok kalendarzowy następuje w terminie określonym w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w dotychczasowej wysokości.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Za przekroczenie mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, chyba że umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

5.3. Rozliczenia za energię bierną.

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

P.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Marta Kozłowska




- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

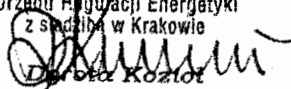
- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
- A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedziba w Krakowie

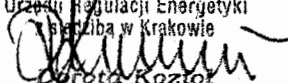

Dariusz Kozłowski





- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

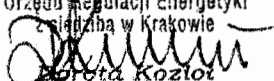
a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł.
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł.
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł.
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł.
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł.
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł.
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł.
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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 nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł.
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

p.o. Dyrektora
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 ul. Rybnicza w Krakowie

 Dorota Kozłowska



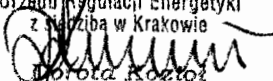
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

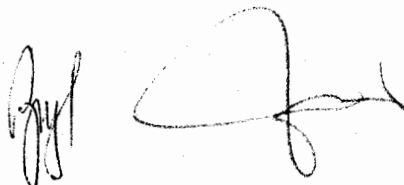
- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego, lub
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie z sieci, z której energia elektryczna została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia..... – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - 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:
- 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdzińska w Krakowie

Barbara Kozłowska



- 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 punkcie 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 niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej 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 punkcie 5.2,
 - 3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego..... 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika..... 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika..... 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego..... 300 kWh,
 - e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

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

Dorota Kozłowska




Prąd obliczeniowy I_0 określa się wg wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$

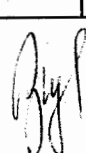
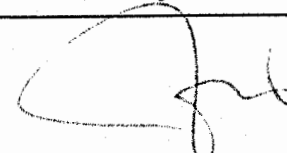
gdzie:

- 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].

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfie 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 wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli	dla układu bezpośredniego 97,70 zł, dla układu półpośredniego 122,16 zł dla układu pośredniego 162,88 zł
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombki założonej na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy	iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

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

 Piotr Kozłowski

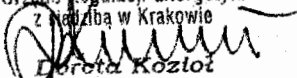
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

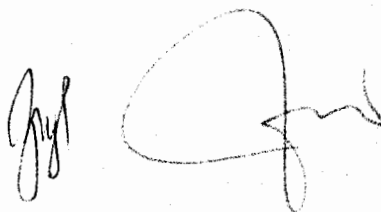
W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączeń nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie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

9. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Tabela stawek opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii elektrycznej	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	– kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie	
	– za pierwszą	20,86
	– za każdą następną	2,50
	b) od 32A do 63 A włącznie	
	– za pierwszą	22,53
	– za każdą następną	4,17
c) powyżej 63 A		
– za pierwszą	30,04	
– za każdą następną	11,68	

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

Dorota Kozłowska



Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników stepowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	X
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono 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.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
ul. Szpitalna w Krakowie
[Podpis]
Marek Roztoł

[Podpis] *[Podpis]*

10. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Nowa Dęba.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ B23.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B23
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	139,88
- szczyt popołudniowy	214,72
- pozostałe godziny doby	98,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	23,33
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh:	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	87,73
- szczyt popołudniowy	121,81
- pozostałe godziny doby	42,48
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	23,33

* 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
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
Dorota Kozłot

[Podpis] *[Podpis]*

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA C11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1311
- szczytową	x
- pozaszczytową	x
- dzienną	x
- nocną	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,41
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1331
- szczytowy	x
- pozaszczytowy	x
- dzienny	x
- nocny	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	4,41

* 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
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
Marta Kozioł

[Podpis] *[Podpis]*

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1301	x	x
- szczytową	x	0,1783	x
- pozaszczytową	x	0,1141	x
- dzienną	x	x	0,1471
- nocną	x	x	0,0985
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	14,28	15,25	
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1305	x	x
- szczytowy	x	0,1399	x
- pozaszczytowy	x	0,0939	x
- dzienny	x	x	0,1315
- nocny	x	x	0,0826
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,42	6,79	6,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	14,28	15,25	

* 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
z siedzibą w Krakowie
Dorota Kozłowska

8. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Radom.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA C11	GRUPA TARYFOWA C12b
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1315	x
- szczytową	x	x
- pozaszczytową	x	x
- dzienną	x	0,1669
- nocną	x	0,0954
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	7,22	11,11
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1354	x
- szczytowy	x	x
- pozaszczytowy	x	x
- dzienny	x	0,1446
- nocny	x	0,0887
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,94	0,81
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	7,22	11,11

* 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
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
Dariusz Kozłowski

[Podpis] *[Podpis]*

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA C22b
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	x
- szczytową	x
- pozaszczytową	x
- dzienną	0,1487
- nocną	0,0954
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	25,00
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	x
- szczytowy	x
- pozaszczytowy	x
- dzienny	0,1087
- nocny	0,1076
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	25,00

* 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
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
Dorota Kozioł

[Podpis]

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ C23g.
O/RADOM

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C23g
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	159,44
- szczyt popołudniowy	234,60
- pozostałe godziny doby	97,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	33,33
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh:	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	54,50
- szczyt popołudniowy	72,95
- pozostałe godziny doby	40,49
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	33,33

- * 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
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świerżowa w Krakowie
[Signature]
Dorota Kozłot

[Signature] *[Signature]*

9. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Ożarów Mazowiecki.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUPY TARYFOWEJ B21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA B21	
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	119,00	
- szczytową	x	
- pozaszczytową	x	
- dzienną	x	
- nocną	x	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	16,67	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh:	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	49,42	
- szczytowy	x	
- pozaszczytowy	x	
- dzienny	x	
- nocny	x	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,79	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	16,67	

* 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
z siedzibą w Krakowie
Dorota Kozłowska

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA C11	
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1201	
- szczytową	x	
- pozaszczytową	x	
- dzienną	x	
- nocną	x	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	8,33	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1638	
- szczytowy	x	
- pozaszczytowy	x	
- dzienny	x	
- nocny	x	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,84	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	8,33	

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

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

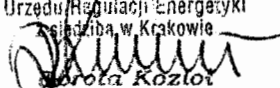
p.o. Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdzińska 10, 31-111 Kraków

Piotr Kozłot



TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C21.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA C21	
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1234	
- szczytową	x	
- pozaszczytową	x	
- dzienną	x	
- nocną	x	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	11,11	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1439	
- szczytowy	x	
- pozaszczytowy	x	
- dzienny	x	
- nocny	x	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,63	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	11,11	

* 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
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
[Podpis]
Dorota Kozioł

[Podpis]

[Podpis]

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ G11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA G11	
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1284	
- szczytową	x	
- pozaszczytową	x	
- dzienną	x	
- nocną	x	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	8,33	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1493	
- szczytowy	x	
- pozaszczytowy	x	
- dzienny	x	
- nocny	x	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	2,30	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	8,33	

* 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
Biuro w Krakowie
Dorota Roztoc