



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 27 lipca 2006 r.

Nr OKA-4211-10 (13)/2006/1727/II/JL

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) oraz 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 i Nr 181, poz. 1524),

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Huta Bankowa Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej  
(zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”),  
zawartego w piśmie z dnia 22 marca 2006 r.,

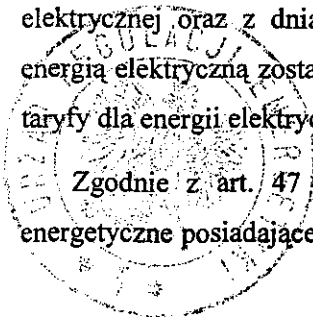
**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 27 marca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 26 stycznia 2000 r. nr PEE/203/1727/U/1/2/2000/MS na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 26 stycznia 2000 r. nr OEE/239/1727/U/1/2/2000/MS na obrót energią elektryczną zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego 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 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) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

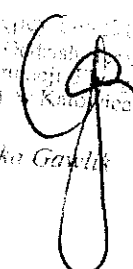
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**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 - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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**

*Monika Gawlik*



Otrzymują:  
Pan Henryk Kotuła  
Pan Stanisław Mika  
Pełnomocnicy Huty Bankowej Sp. z o.o.  
ul. Grabowa 2  
40-172 Katowice

**Huta Bankowa Sp. z o.o.  
w Dąbrowie Górniczej**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20.07.2006 r.

207 206 04A-4211-10(13)/2006/1727/11/1 K

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

p.o. Zastępcy Prezesa  
Północnego Oddziału Energetyki  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Ciwilk*

---

Dąbrowa Górnicza, 2006 r.

## Spis treści

1	Informacje ogólne .....
2	Definicje .....
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne .....
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....
3.3	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 dystrybucyjne .....
5.1	Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne .....
5.2	Moc umowna .....
5.3	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej .....
6	Bonifikaty i upusty 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 zlecenie przyłączonego podmiotu .....
10	Tabele cen i stawek opłat .....



Urząd Regulacji Energetyki  
Felickiego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

## 1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Huta Bankowa Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 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 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 oraz D. U. Nr 104, poz. 708) zwanej dalej ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2 Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

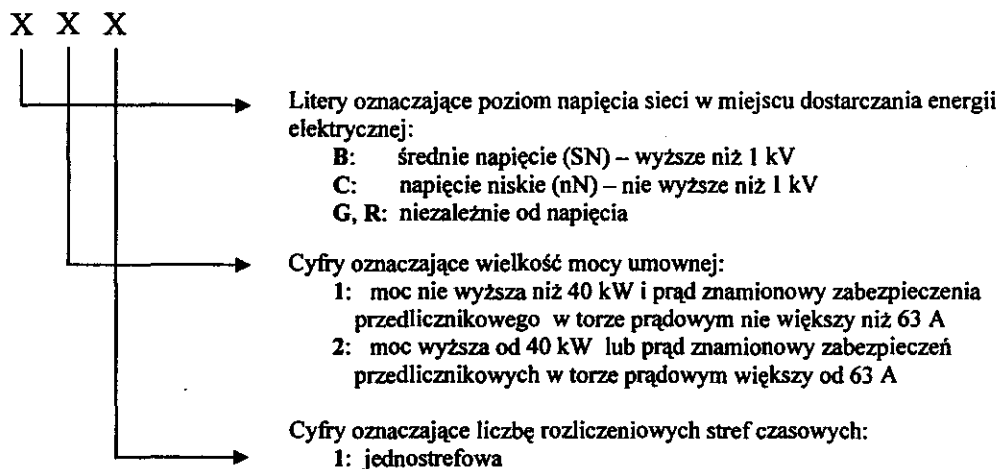
no. Załącznik nr 1  
Polishowego Odbiorcy Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Monika Górska

### 3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne

#### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego”. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN: B21
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11 i R

3.1.3 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- lokalii o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, 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,
- domów 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.,

Urząd Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie

Monika Gwoździł

- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, kwalifikowany jest do grupy taryfowej jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.2.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.2.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

p.o. Zastępca Dyrektora  
Polskiego Dystryktu Energetycznego  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Monika Gwizda



- 3.2.5 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, kiedy nie ma możliwości określenia ilości pobranej energii oraz energii w strefach przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.7 Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.8 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii bierniej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo rozliczeniowe.

- 3.2.9 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.8., odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.10 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

p.o. Zarządcy Energetyki  
Państwowego Odbiorcy Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gumiak

- 3.2.11 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.10.
- 3.2.12 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,

### 3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1 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.
- 3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 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 stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt 4.1.2.

Biuro Zarządu  
Energii Elektrycznej  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Monika Góvlika

## 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 dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

## 5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

### 5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

- 5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w kW,  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. elementów.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjną rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji 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 dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjną w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługę dystrybucyjną ustala się jako sumę:
- opłaty stałej miesięcznej, ustalonej w zł/m-c,
  - opłaty zmiennej sieciowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,
  - opłaty zmiennej systemowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

Urząd Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie, ul. Żelazna 63

Monika Górska

- 5.1.6. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
  - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej ( $S_z$ ).

## 5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.2.2 Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą sprzedawcy jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.
- 5.2.3 Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20% .
- 5.2.6 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.
- 5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).
- 5.2.8 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9 Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.



p.o. Zdzisław Dymowski  
Polecił: ...  
Urządzenie ...  
z siedzibą ...

Monika Czwlik

### 5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

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

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$

W określonych wyżej sytuacjach, pobierane są opłaty ustalone według zasad:

- dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.5. i pkt. 5.3.6.,
- dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.7.,
- dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.3.8.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są w uzasadnionych przypadkach odbiorcy zasilani z sieci SN i nN, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.

5.3.3 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.4 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. 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 dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej 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 indukcyjnej, wyrażona w złotych,
- $S_{zVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh
- A – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.6 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

Urząd Regulacji Energetyki  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

Marek...

W tym przypadku współczynnik  $\text{tg}\varphi$  wyznacza się ze wzoru:

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

gdzie:

$\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

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

## 6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) 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:

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

Państwowego Urzędu Regulacji Energetyki  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Monika Górska

- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy jeden 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, 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:
- 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 energii w wysokości, jak niżej:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy jeden 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.
- 7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

p.o. Ewa...  
Polskiego Ośrodka...  
Urząd Regionalny...  
z siedzibą w...  
Mentka...  
C...  
G...

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy jeden amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy jeden amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy jeden 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 [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,52 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli:	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Fakultetowe Centrum Usług  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Mosik Gwolik



3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## 9 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	Bezpośredniego
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	95,12 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego

Felucina węgry  
Urząd Rejonowy  
z siedzibą w...

Monika...

4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	4.1.1 Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika instalacyjnego typu w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	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 urzą dzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających plombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 zł 5,00 zł

\* 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.

Podpisany jest  
Urządztwem Energetycznym  
z siedzibą w Warszawie

Monika Czajlik

## 10 Ceny i stawki opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B21
<b>OBRÓT</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobowa	129,28
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	120,00
<b>DYSTRYBUCJA</b>	
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,61
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,30

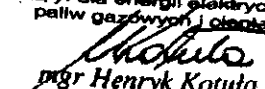
\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców:  
 - zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne  
 - zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
<b>OBRÓT</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1293	0,1293
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	8,20	4,00
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1874	0,1986
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,50	0,75

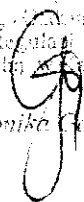
\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców:  
 - zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne  
 - zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	R
<b>OBRÓT</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1293	0,1293
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	1,60	2,90
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1427	0,2110
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,50	2,90

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców:  
 - zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne  
 - zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

PELNO Mocnik  
 d/s taryf dla energii elektrycznej  
 paliw gazowych i ciepła  
  
 mgr Henryk Kotula

p.o. Ewa Górska  
 Półudziowej, 11A, 00-610 Warszawa  
 Urząd Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

  
 Monika Górska