



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211-15(5)/2006/903/III/PP

Katowice, dnia 20 lipca 2006 r.

**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 2006r. Nr 89, poz. 625) 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**

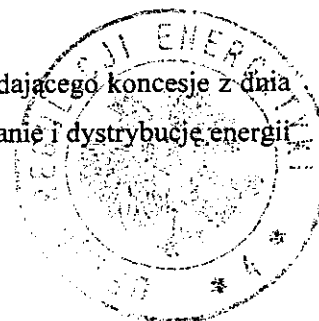
Huty Kościuszko S.A. z siedzibą w Chorzowie,  
(zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”),  
zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2006 r.

**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 17 maja 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 26 marca 1999 r., nr PEE/128/903/U/OKA/99/RK/1/2/AS na przesyłanie i dystrybucję energii



elektrycznej oraz z dnia 26 marca 1999 r., nr OEE/132/903/U/OKA/99/RK/1/2/AS 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 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

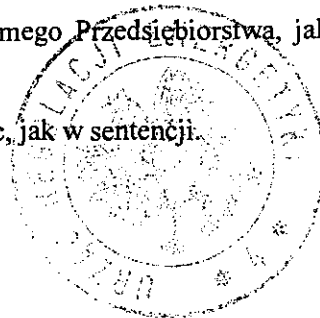
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 1–5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, 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.

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 – 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

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



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Gawlik*

Otrzymuje:  
Huta Kościuszko S.A.  
ul. Metalowców 13  
41 - 500 Chorzów

**Huta „Kościuszko” S.A.  
w Chorzowie**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 2001.2006 nr. DKA-4411-15 (S)/2006/305/114 17P

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Krawcik*

---

Chorzów, 2006 r.

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*Krzysztof Łaskowski*  
Krzysztof Łaskowski

## 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	Strefy czasowe.....
3.3	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur.....
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
4.1	Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
4.2	Oplaty abonamentowe.....
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....
5.1	Oplaty za świadczone usługi dystrybucyjne.....
5.2	Moc umowna.....
5.3	Pewność zasilania odbiorców.....
5.4	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.....
7	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9	Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10	Tabele cen i stawek opłat.....

mgr. Zdzisław Dychtor  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Baranowie

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNIK

Krzysztof Łaskowski

## 1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Huta „Kościszko” S.A. z siedzibą w Chorzowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - 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 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 2006 r. Nr 89, poz. 625), 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 przyłączania 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.

Ponadto w taryfie używa się pojęcia :

**Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy, oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Przemysław Ławiecki

drugiego i dalszych ciągów zasilania . Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej :

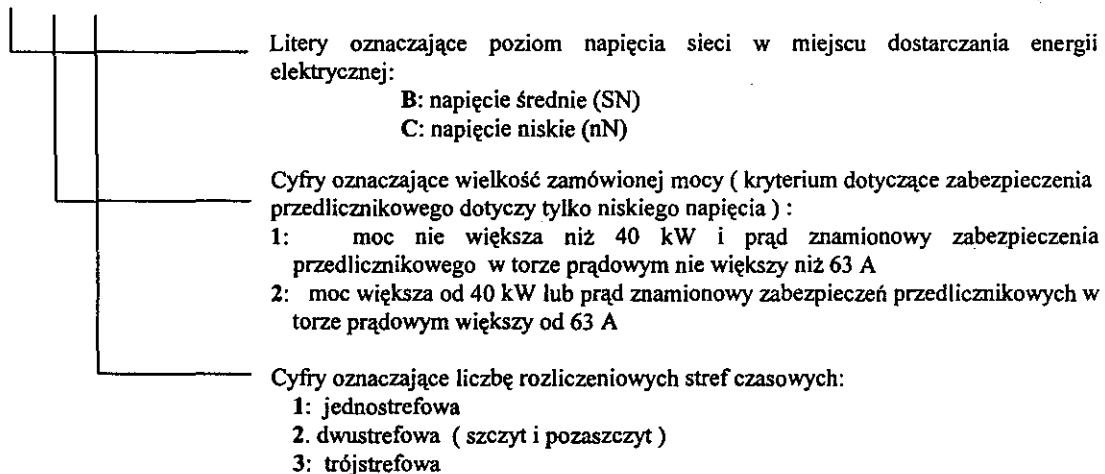
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy ,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć ,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia , do której przyłączone są stacje redukcyjne .

### 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 .

X X X



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23 , B22 , B21
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C22 , C21 , C12 i C11

3.1.3 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 .

3.1.4 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji , gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń ,

p.o. Zastępcy Dyrektora  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

Monika Gwolik

PREZES ZARZĄDU  
 DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof W. Krawczyk

wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania .

3.1.5 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 .

3.1.6 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

### 3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B 23 są następujące :

Numer Strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B 22 , C 22 oraz C 12 są następujące :

Numer Strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>
		20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
2.	pozaszczyt	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>
		21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Regionalnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gwilińska

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof Ładkowski



### 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3 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.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucyjnych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie .
- 3.3.6 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 wielkość 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 usługi dystrybucyjnej.  
Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe , a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo - rozliczeniowe .
- 3.3.7 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 .

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Górecka

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof Górecki

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 usługi dystrybucyjnej, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., 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.

#### 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. 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.
- 3.4.5 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.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Szewczyk

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*[Podpis]*

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

##### 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

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

##### 4.2. Oplaty 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 odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

#### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

##### 5.1. Oplaty za świadczone usługi dystrybucyjne

5.1.1 Oplatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

Op - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,

Ss - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w kW,

Sz - suma składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki systemowej w zł/jednostkę energii,

E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową, natomiast na fakturze składnik Sz, o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej 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 dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof Skorski

## 5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut .
- 5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku .Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku na warunkach uzgodnionych w umowie .
- 5.2.3 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 % .
- 5.2.4 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 .
- 5.2.5 Za przekroczenie , w okresie rozliczeniowym , mocy umownej , określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową , wyznaczanych w cyklach godzinowych , lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową , o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a) .
- 5.2.6 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania , opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie .
- 5.2.7 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 .

## 5.3 Pewność zasilania odbiorców

- 5.3.1 Odbiorcy zasilani z kilku przyłączy ponoszą opłaty stałe za świadczone usługi dystrybucyjne odrębnie , dla każdego przyłącza , o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usługi dystrybucyjnej nie stanowi inaczej .
- 5.3.2 Odbiorcy , którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania , określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy , ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjne w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania , w wysokości określonej w umo-

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NAJZELNY

Krzysztof...

wie .

- 5.3.3 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym , z winy sprzedawcy , pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie , opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się .
- 5.3.4 Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki , gdy
- ciąg zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości ( znajdują się pod napięciem ) do dostarczania energii elektrycznej ,
  - ciąg zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy .

#### 5.4 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się :
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  , 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 powyżej sytuacjach , pobierane są opłaty ustalone według zasad :  
dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.4.6. i pkt. 5.4.7. ,  
dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.4.8. ,  
dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.4.9.

- 5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN , a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN , użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym , o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia , w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej.
- 5.4.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych , to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych .  
W przypadku , gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych , rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej .
- 5.4.4 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej , odrębnie w każdej strefie czasowej , określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  .
- 5.4.5 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 usługi dystrybucyjnej.  
Zastosowanie wartości  $\text{tg } \varphi_0$  w przedziale 0,2 - 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współ-

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Ciołłińska

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*[Podpis]*  
Krzysztof Łukowski

czynnika . Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia , umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$  .

- 5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  w każdej strefie czasowej , 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 .

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

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

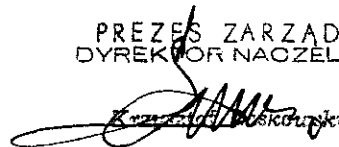
$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg } \varphi_0$$

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.

- 5.4.8 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 biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ .
- 5.4.9 Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$  .

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY



p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

## 6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty 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 :
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana, oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1A 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 liczby 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 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Świątek

PREZES / ZARZĄDCA  
DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof K. Kowalski

- 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, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	<b>3000 kWh</b>
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	<b>6000 kWh</b>
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika	<b>300 kWh</b>
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	<b>300 kWh</b>
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego $I_0$	<b>300 kWh</b>

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

Monika Gwizdek

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Przedstawiciel



- 2) suma prądów znamionowych transformatorów , oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ilości ryczałtowe , o których mowa w pkt. 7.2 , 7.4 i 7.5 , niniejszej taryfy są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy 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 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym , w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu , w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych , z wyłączeniem urządzeń , o których mowa w pkt. 4 tabeli : a. dla układu bezpośredniego b. dla układu półpośredniego c. dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 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 przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15 - minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy , lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150 % miesięcznej ilości [ kW ] mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej , do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż

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

*Maria Gwóźdź*

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*Krzysztof Guskowski*

- 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego wraz z przygotowaniem miejsc do instalacji tego złącza i układu pomiarowego, w tym zakupu i montażu szafki licznikowej.
- Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano - montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.4 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.8 W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.9 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł / kW
IV	86,53
V	96,71

- 8.10 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Maria Gawlik*

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*[Podpis]*  
Krzysztof Lisowski

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

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	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*	- 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 41,72 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 - 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 urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00

\* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY  
Krzysztof Łaskowski

## 10. Tabele cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B22	B21
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa			131,62
- szczyt		159,40	
- pozaszczyt		113,57	
- szczyt przedpołudniowy	153,21		
- szczyt popołudniowy	174,07		
pozostałe godziny doby	113,57		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	10,00	10,00	10,00
<b>Dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	23,20	23,20	23,20
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,90	4,90	4,90

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

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA			
	C22	C21	C12	C11
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobowa		131,62		131,63
- szczyt	189,73		188,76	
- pozaszczyt	104,42		104,66	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	5,00	5,00	1,78	1,78
<b>Dystrybucja</b>				
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	94,82	94,82	102,12	102,12
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,80	6,80	2,10	2,10

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

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Krzysztof Łaskowski