



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 12 października 2005 r.

Nr OKA-4211-5(11)/2005/43/IV/PS

**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 Nr 163, poz. 1362) 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 78, poz. 682),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

BHH-MIKROTECH Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Dąbrowie

Górnicej

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 czerwca 2005 r., uzupełnionego pismami: z dnia 14 lipca 2005 r., z dnia 4 sierpnia 2005 r., z dnia 26 sierpnia 2005 r. oraz z dnia 28 września 2005 r. (data wpływu),

**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 czerwca 2005 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 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 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 Prawa energetycznego, i 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”.

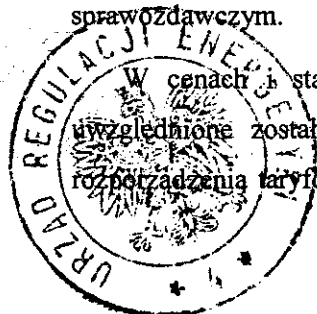
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi 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 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 wystąpi z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany 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, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności



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

Przedsiębiorstwo zaproponowało okres obowiązywania taryfy do 31 marca 2007 r. Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy nie zasługuje na uwzględnienie. Zgodnie z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, zatwierdziłam ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo do stosowania. W niniejszej sprawie nie nastąpiła ani nieprzewidziana, istotna zmiana warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, ani Przedsiębiorstwo nie podjęło nowego rodzaju działalności, a więc nie zachodzą przesłanki do ustalenia dłuższego okresu obowiązywania taryfy, aniżeli okres 12 miesięczny.

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 wniosek 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  
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępujący Dyrektora  
Okręgowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PRZEWODNICZĄCY URE

Monika Gawlik

Otrzymuje:

BHH-MIKROTECH Sp. z o.o.  
ul. Katowicka 11  
42-530 Dąbrowa Górnicza

BHH-MIKROTECH Spółka z o.o.  
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej  
ul. Katowicka 11

---

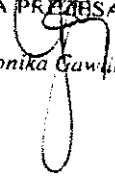
**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.10.2005 nr OKA-4211-50M/2005/43/11/PS

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępujący Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PREZESA URE

  
Monika Gawlik

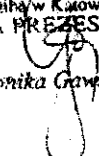
---

Dąbrowa Górnicza 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. 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 przesyłowe.....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.....	
5.2. Moc umowna.....	
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. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....	
10. Tabela cen i stawek opłat .....	

Zastępujący Dyrektora  
Regionalnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PREZESA URE

  
Monika Czaplik

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – BHH-MIKROTECH Sp. z o. o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej przy ul. Katowickiej 11, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 i Dz. U. z 2005 r. Nr 62, poz. 552 i Nr 163, poz. 1362), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) 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 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.

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

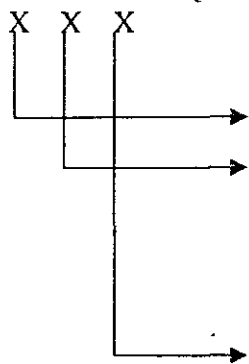
### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

Zastępujący Dyrektora  
Podmiotu Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA/PREZESA URE

Monika Gawlik

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

C: napięcie niskie ( nN )

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

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

2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające rozliczanie w strefach:

1: jednostrefowa.

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21 i C11

3.1.4. 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 może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

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

## 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1 – zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.

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:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.2.5. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

Zastępca Dyrektora  
Regionalnego Ośrodka Pomiarowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PRZESYŁA URE

Monika Gawlik

### 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 do wyliczenia wielkości korekty faktur, o której mowa w pkt 3.3.2. jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.3.3 nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy 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 podstawą wyliczenia wielkości 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, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

### 4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, 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 te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

Zastępujący Dyrektora  
Północno-wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PRZESŁA URE

Monika Gawlik



## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową 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 jednostkach mocy,
  - $S_z$  - suma składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej, wyrażona w zł/kWh energii, o których mowa w pkt 5.1.2.,
  - $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.3. 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.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej, 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 usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub:
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu pokazanego w pkt a).

Zastępujący Dyrektora  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

- 5.2.6 Oplat 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.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom 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  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15, 81zł.
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, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
f)	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
g)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
h)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

## 7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w sposób opisany w definicji ustawowej nielegalnego pobierania energii, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego rozliczeniowego,

Zastępca Dyrektora  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RAJCA PRZESŁA URE

Monika Gawlik

- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą opłatę ustala się, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwiema 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, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążony 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) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie 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 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.

Monika Gawlik  
 Miejski Ośrodek Energetyczny  
 Oddział Terenowy  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 RADCA PRZEWESA URE

Monika Gawlik

- 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,
- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 7.2., 7.4., i 7.5., są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującą w dniu jego wymiany, powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- a) dla układu bezpośredniego 97,70 zł
- b) dla układu półpośredniego 122,16 zł
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: 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.
- 7.10. Za założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie 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.

Zastępca Dyrektora  
Widmowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PRZESŁA URE

Monika Gontka

### 9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Tabela opłat dodatkowych:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł/ czynność]
1	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii :</b>	X
	- na napięciu nN	66,75
2	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego</b>	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
3	<b>Laboratoryjnego badania licznika lub urządzenia sterującego*</b>	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72- zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego</b>	X
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	X
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,83
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	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.	<b>Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:</b>	X
	- w sieci nN	183,57

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

Zastępujący Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA/PREZESA URE

Monika Gąwlik

## 10. Tabela cen i stawek opłat

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH  
C11 i C21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	C 21
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ kWh		
- całodobową	0,1278	0,1279
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,97	18,09
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1279	0,1077
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,51	6,48

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

Zastępujący Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
RADCA PREZESA URE

Monika Gawlik

BHH MIKROTECH Sp. z o.o.

PROKURENT

Inż. Piotr Molenda