



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211-16(8)/2005/2006/13527/I/PP

Katowice, dnia 24 stycznia 2006 r.

**DECYZJA**

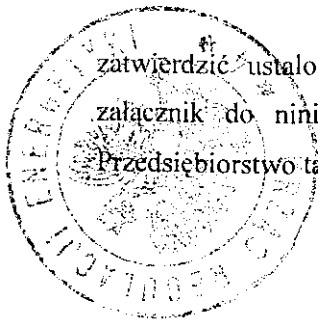
Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173 poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, 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: Południowy Koncern Węglowy S.A.  
z siedzibą w Jaworznie (zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),  
zawartego w piśmie z dnia 25 października 2005 r.,  
uzupełnionego pismami: z dnia 22 grudnia 2005 r. oraz z dnia 24 stycznia 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 3 listopada 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, 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. 45 ustawy - Prawo energetyczne 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”.

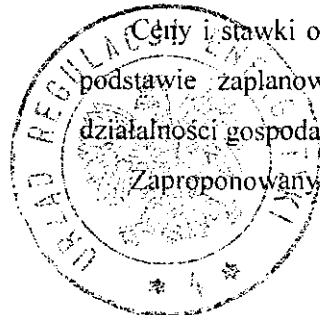
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2 - 5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 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 zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy kosztów prowadzenia nowej działalności gospodarczej (§ 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego).

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za

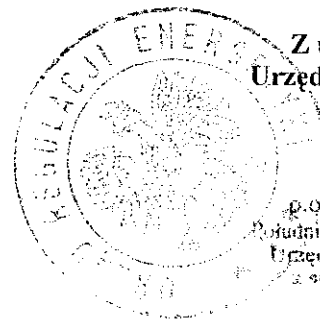


właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

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, związane 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 energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



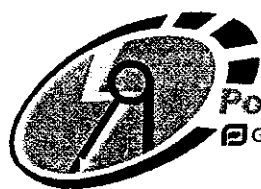
**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

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

*Monika Gawlik*

Otrzymuje:

Południowy Koncern Węglowy S.A.  
ul. Grunwaldzka 37  
43-600 Jaworzno



**Południowy Koncern Węglowy SA**  
GRUPA PKE

z siedzibą w Jaworznie

## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21.01.2006 r. OKA-4211-16(8) / 2005/2006 / 13522 / 17PP

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

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

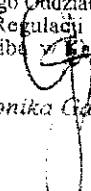
Monika Gawlik

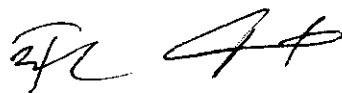
Jaworzno, 2006 rok

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE .....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ .....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną .....	
4.2. Opłaty abonamentowe. ....	
5. SZCZEGÓLNE 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 I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	
8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT. ....	
8.1. Tabele cen i stawek opłat dla Zakładu Górniczego Sobieski w Jaworznie. ....	
8.2. Tabele cen i stawek opłat dla Zakładu Górniczego Janina w Libiążu. ....	

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

  
Monika Gawlik



**1. INFORMACJE OGÓLNE.**

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie, zwane dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących zakładów:
- Zakład Górniczy Sobieski w Jaworznie,
  - Zakład Górniczy Janina w Libiążu
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 ze zm.), 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 rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba to sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.
- 1.6 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8 Pod pojęciem usługi dystrybucyjnej rozumie się usługę świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą dystrybucję energii elektrycznej oraz utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw tej energii.

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

Monika Gawlik

**2. DEFINICJE.**

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

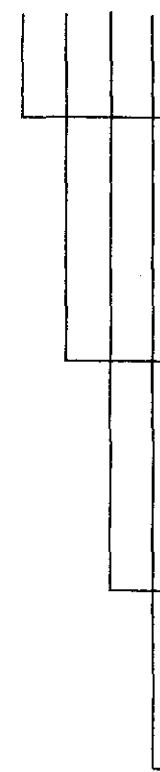
- 2.1 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez sprzedawcę.
- 2.2 Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego
- 2.3 Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4 Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

**3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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 rozporządzeniu taryfowym.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X x



→ Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B:** napięcie średnie (SN)
- C:** napięcie niskie (nN)
- G:** niezależnie od napięcia zasilania
- R:** niezależnie od napięcia zasilania

→ Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

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

→ Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jednostrefowa
- 2:** dwustrefowa
- 3:** trójstrefowa

→ Litera oznaczająca rozliczenia w strefach:

- a:** szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy tylko grupy taryfowej C)

*[Handwritten signature]*

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

*[Handwritten signature]*  
Monika Gawlik

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla Zakładu Górniczego Sobieski w Jaworznie
    - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C12a
  - dla Zakładu Górniczego Janina w Libiążu
    - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23, B11.
    - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C11, C12a
    - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, R
- 3.1.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych. Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym.
- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.1.6. Jeżeli odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.

### 3.2. Strefy czasowe.

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato	Zima
		(1 kwietnia – 30 września)	(1 października – 31 marca)
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> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby)

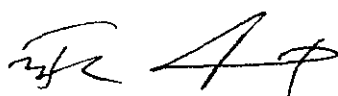
#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a, C22a:

Nr strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania
1.	szczytowa	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
2.	pozaszczytowa *)	13 <sup>00</sup> – 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (pozaszczytowej)

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za sprzedaną energię elektryczną, świadczone usługi dystrybucyjne i opłat abonamentowych jest jeden miesiąc.
- 3.3.2. Dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podany w pkt. 3.3.1., możliwe jest wyłącznie, gdy zapisano tak w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.



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

Monika Gawlik



- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 są dokonywane 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.
- 3.3.6. 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 czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe – rozliczeniowe.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej 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 Gawlik

**4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.****4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.**

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

**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. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłącze.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.2.3. Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.

**5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.****5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.**

- 5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = \underbrace{(S_s \cdot P)}_I + \underbrace{(S_z \cdot E + S_{os} \cdot E)}_II$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucyjną, wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w kW,  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę energii,  
 $S_{os}$  - stawka systemowa wyrażona w złotych za jednostkę energii,  
 $E$  - ilość energii wyrażona w jednostkach energii,  
 $I$  - część stała opłaty za usługę dystrybucyjną  
 $II$  - część zmienna opłaty za usługę dystrybucyjną

- 5.1.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

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

Monika Gawlik

- 5.1.3. Dla odbiorców z grupy taryfowej R opłata za usługę dystrybucyjną w części zmiennej ustalana jest na podstawie ilości energii, która stanowi iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 5.1.4. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, odrębnie dla każdego przyłącza, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza.
- 5.2.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.5.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty dystrybucyjnej w części stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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 dystrybucyjnych 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 układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 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.

## 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

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

Monika Gawlik

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. 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 dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_z$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w §18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh
- $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh
- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_z$ .
- 5.3.8. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_z$ .

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

*Monika Czwilińska*

## 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  $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 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 należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym albo 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,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej,
  - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

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

Monika Gawlik

- 2) mocy umownej,
- 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej,
- 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,
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh
- Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:  $I_o = 2,5 * U * I$   
 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],  
 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.

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

Monika Gawlik

**8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.****8.1. Tabele cen i stawek opłat dla Zakładu Górniczego Sobieski w Jaworznie.**

## 8.1.1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a.

Cena lub stawka	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- całodobową	128,82	
- szczytową		171,12
- pozaszczytową		98,96
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,24	5,24
<b>Dystrybucja</b>		
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	136,36	18,99
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,78	9,27

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

**8.2. Tabele cen i stawek opłat dla Zakładu Górniczego Janina w Libiążu.**

## 8.2.1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B23.

Cena lub stawka	Grupa taryfowa	
	B11	B23
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- całodobową	132,78	
- w szczycie przedpołudniowym		151,58
- w szczycie popołudniowym		217,03
- pozostałych godzinach doby		99,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	75,83	75,83
<b>Dystrybucja</b>		
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	14,99	17,28
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,06	4,08

\* - 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

FL 44

## 8.2.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C21, C22a

Cena lub stawka	Grupa taryfowa			
	C11	C12a	C21	C22a
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh				
- całodobową	132,78		132,78	
- dzienną		185,08		173,10
- nocną		80,49		92,47
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,56	1,56	5,42	5,42
<b>Dystrybucja</b>				
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	56,11	14,20	28,44	14,20
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,02	10,05	5,47	7,10

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

## 8.2.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11.

Cena lub stawka	Grupa taryfowa
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	
- całodobową	0,1328
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,29
<b>Dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1562
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	1,37

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

## 8.2.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R.

Cena lub stawka	Grupa taryfowa
	R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	
- całodobową	0,1328
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,08
<b>Dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0737
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,69

\* - 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

Południowy Koncern Węglowy S.A.  
Wiceprezes Zarządu  
Dyrektor ds. Pracy

mgr Tadeusz Bożek

Południowy Koncern Węglowy S.A.  
Prezes Zarządu  
Dyrektor Nadzoru

mgr inż. Grzegorz Pawtaszek