



Kraków, dnia 23 września 2005 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-5(11)/2005/583/IV/MG

**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 art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol”**

**w likwidacji**

z siedzibą w Tarnobrzegu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 maja 2005 r. znak: DN/59/2005, uzupełnionego pismami:  
z dnia 15 czerwca 2005 r. znak: DN/68/05, z dnia 15 lipca 2005 r. znak: DN/81/05,  
z dnia 2 września 2005 r. znak: DN/102/05 oraz z dnia 13 września 2005 r. znak: DN/108/05,

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

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

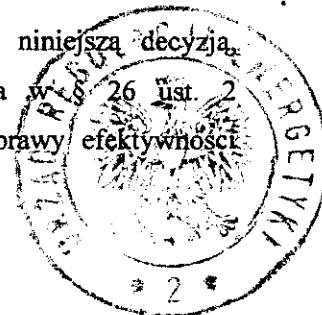
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej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

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

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

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 to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

*[Podpis]*  
p.o. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Siedziba w Krakowie

*Dorota Kozioł*

Otrzymuje:

1. Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol” w likwidacji,  
ul. Zakładowa 50, 39-402 Tarnobrzeg,
2. A/a - 2 egzemplarze.

KOPALNIE I ZAKŁADY PRZETWÓRCZE SIARKI „SIARKOPOL”  
W LIKWIDACJI W TARNOBRZEGU

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 14. września 2005 r.  
nr. LRB-42.11-5(11).2005/50200/100.  
Zupewiednicza  
Prezesa URE.

p.o. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Tarnobrzeg  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Z siedziba w Krakowie  
*[Signature]*  
Barbara Kozłowska

**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki  
„SIARKOPOL” w likwidacji  
39-402 Tarnobrzeg 4, ul. Zakładowa 50  
Ident. 000041786  
-1-

**LIKWIDATOR**  
*[Signature]*  
mgr inż. Waldemar Friedzic

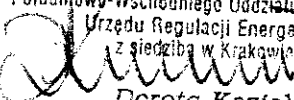
Tarnobrzeg, 2005 r.

**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 rozliczenia 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. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe .....
  - 5.2. Moc umowna .....
  - 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną .....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej .....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci .....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....
10. Tabele cen i stawek opłat – netto ( bez podatku VAT ) .....

LIKWIDATOR


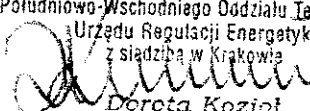
mgr inż.  Dziedzic

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

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol” w likwidacji w Tarnobrzegu, 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 parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat 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, 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 2005r. Nr 62, poz. 552 i Nr 163 poz. 1362) zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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”,
  - c) 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”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozdziale 6 „rozporządzenia przyłączeniowego”.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek.
- 1.8. Rozliczenie oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

LIKWIDATOR

mgr inż.  Witold Dziedzicp.c. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
  
Dorota Kozioł

## 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. **Sprzedawca** – Kopalnie i Zakłady Przetwórcze Siarki „Siarkopol” w likwidacji w Tarnobrzegu.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy podmiot, który pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określony w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Miejsce dostarczania** - punkt sieci do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.9. **Średnie napięcie [ SN ]** – napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Niskie napięcie [ nN ]** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu niższym niż 110 kV należąca do sprzedawcy.
- 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania /sieci elektroenergetycznej sprzedawcy/, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.14. **Tangens  $\phi$**  – należy przez to rozumieć stosunek energii elektrycznej biernej do energii elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę.

LIKWIDATOR  
mgr inż. Witold Dzierżyc

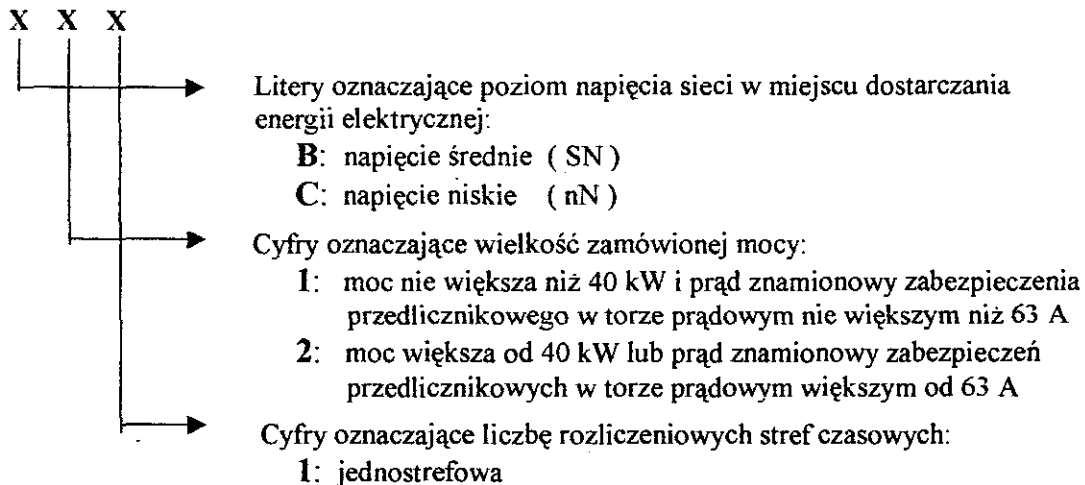
p.o. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
Dorota Kozioł

### 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 wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:  
Oznaczenie grup taryfowych.



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21 i C11

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.5 W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczenia odbiorców.

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

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. na zasadach określonych w umowie.

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:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

LIKWIDATOR  
mgr inż. Witold Dziędzić

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



- b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5 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 określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie (do czasu ich zmiany) wielkość strat mocy i energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.2.6 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.5, należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.  
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.8 W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

### 3.3. 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 zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

LIKWIDATOR  
mgr inż. Witold Dzielnic

P.O. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
siedziba w Krakowie  
Dorota Kozłowska

#### 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.

4.1.1. 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 innych ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.1.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

##### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową 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,

$S_s \times P$  - opłata stała za usługę przesyłową,

$S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/(jednostkę mocy\*miesiąc),

$P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2., wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

$S_z \times E$  - opłata zmienna za usługę przesyłową,

$S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej o którym mowa w pkt. 5.1.2,

$E$  - ilość energii elektrycznej objęta 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 sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana 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.

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dziedzic

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

Dorota Kozłot

**5.2. Moc umowna.**

- 5.2.1. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy, jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
  - lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenie pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).

**5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.**

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
  - pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
  - pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej 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 lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnienia w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższych niż 0,2.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru ( stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$  )

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

**LIKWIDATOR**  
mgr inż. Witold Dziedzic

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

gdzie:

$O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej całodobowej do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,

$A$  - suma energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym,

$tg\phi$  - współczynnik określony w pkt. 2.14,

$tg\phi_0$  - współczynnik określony zgodnie z pkt. 5.3.4.

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

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozdziale 6 „rozporządzenia przyłączeniowego”, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n=1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 „rozporządzenia przyłączeniowego”, odbiorcom przysługują opłaty określone w § 42 „rozporządzenia taryfowego”.
- 6.3. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub z częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
  - 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-krotnych cen i stawek opłat 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 na moc zainstalowanych odbiorników.
  - 2) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilość energii w wysokości, jak niżej:

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dziedzic

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

Dorota Kaszka

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc do 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 – 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 pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej o której mowa w pkt. 5.2.,
  - 3) ilości energii elektrycznej 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 gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. b, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być 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,

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dziedzic

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

- 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 znamionowego 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  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [ 1/kV ],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego 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 ryczałtowe energii elektrycznej o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5 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 wykonanie 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	97,70 zł
	b) dla układu półpośredniego	122,16 zł
	c) dla układu pośredniego	162,88 zł

Podniewo-wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dziedzic

Dorota Kozioł

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

### 8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ sprzedawca nie przewiduje budowy nowych przyłączy i przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o nowe przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnych zmian w taryfie i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o ich zatwierdzenie.

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

9.1. Tabela stawek opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie albo 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 *	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika oraz urządzenia sterującego

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dzedziec

P. Południowo-Wschodniego Oddziału Taryfowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

Dorota Kociniak

4.	Usługi pogotowia technicznego	X
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
4.1.	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
4.3.	c) powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.3.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	X
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00

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

LIKWIDATOR  
mgr inż. Witold Dzielnic

P.p. Dyrektora  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
ul. Siedziwa 1, Katowice  
Dorota Kozłoi



## 10. Tabele cen i stawek opłat - netto (bez podatku VAT)

## TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ

## B 21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 21
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: - całodobową	120,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	57,25
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	59,36
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,31
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	57,25

## TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ

## C 21, C 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C 21	C 11
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh - całodobową	0,1221	0,1218
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	12,74	1,55
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2409	0,2022
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,40	1,35
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	12,74	1,55

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

LIKWIDATOR

mgr inż. Witold Dziedzic

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

Dorota Kozłowska