



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4211-5(7)/2007/13527/II/MM

Katowice, dnia 11 maja 2007 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124 i Nr 52, poz. 343) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Poludniowy Koncern Węglowy Spółka Akcyjna z siedzibą w Jaworznie,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”).

zawartego w piśmie z dnia 19 lutego 2007 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 23 lutego 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

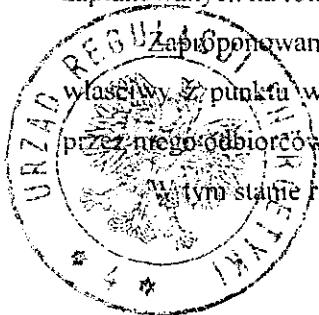
- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych usług odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych 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 przyłączenie nowych odbiorców. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, to Przedsiębiorca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

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

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



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik



Wiszczona opłata skarbową w wysokości 10 zł w dniu 22 lutego 2007 r. na rachunek Urzędu
Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 91 12401037 1111 0010 0305 1213.

Starszy inspektor
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

MATEK MIKO

Orzynuje:
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 14.05.2007 r. nr. 564/052/1352/1117

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Afonika Gawlik

Jaworzno, 2007 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	
3.2. Strefy czasowe.....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.....	
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. TABELY 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.....	

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

AN

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 w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 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.

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:

- Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.
- Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

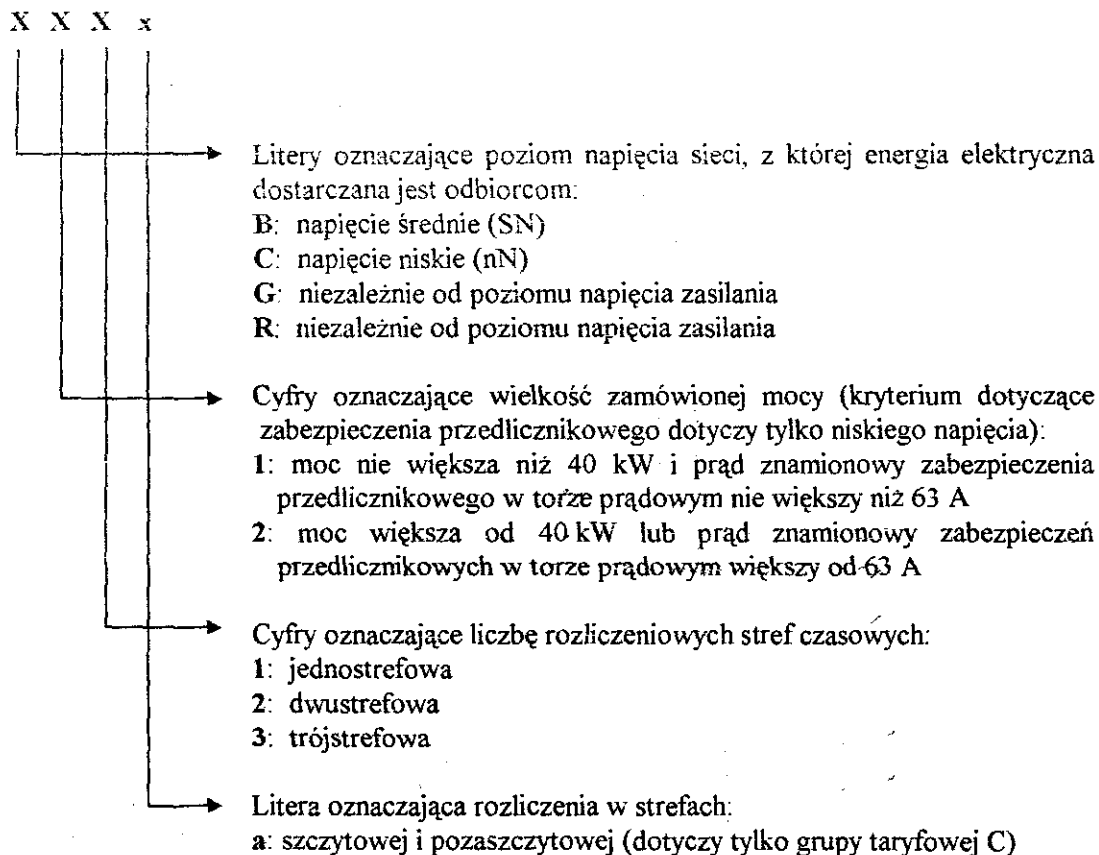
Monika Gawlik

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowym.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



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

- a) dla Zakładu Górniczego Sobieski w Jaworznie
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C11, C12a**
- b) 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.

Zastępca Dyrektora
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.6. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe.

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

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) 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 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
2.	pozaszczytowa *)	13 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) 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. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresie innym niż podany w pkt. 3.3.1., co znajduje odzwierciedlenie w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia 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:

Zastępca Dyrektora
Południowego Ośrodka Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Manika Gwvlik

- 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.
- 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, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 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.

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 błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, 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 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.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ 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 urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

AN

- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

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

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

gdzie:

- O_d - opłata za usługę dystrybucyjną, wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- P - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4., wyrażona w kW,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej, wyrażony w złotych za jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz 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 dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany został odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedziba w Katowicach

Monika Gawlik

- 5.1.4. Dla odbiorców grupy taryfowej G opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej.
- 5.1.6. 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. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określona jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. 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. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej dla całego okresu objętego zmianą, o 20%.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. 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 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w pkt. a), jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą ilość przekroczeń.
- 5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.8. 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.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
- pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

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

dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.6. i pkt. 5.3.7.,

dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.8.,

dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.3.9.

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, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia prowadzenie rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.

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

5.3.5. 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 elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w każdej strefie czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * \sum_{k=1}^m S_{ZVnk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}_k^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E_k$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,

S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w §18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, właściwy dla grupy taryfowej i k-tej strefy czasowej, w której odbiorca jest rozliczany, wyrażony w zł/kWh

$\text{tg}_k \varphi$ – współczynnik mocy określony dla k-tej strefy czasowej okresu rozliczeniowego

E_k – energia czynna pobrana w k-tej strefie czasowej w kWh

m – ilość rozliczeniowych stref czasowych,

k – strefa czasowa

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_{ZVnk} .

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gajlik

- 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_{Zvak} .

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 na ich wniosek 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 $b_n = 2,00 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy .
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 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,
 - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gąwlik

RE AN

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,
- 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany 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, 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,
 - 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 półpośredni) 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 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.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

Handwritten signature and initials

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 opłaty (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- całodobową	142,19	
- szczytową		198,76
- pozaszczytową		85,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,98	4,98
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/MWh	35,65	35,65
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	122,96	15,69
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,78	8,68

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zgodnie z pkt. 4.2.3.

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 opłaty (netto)	Grupa taryfowa	
	B11	B23
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:		
- całodobową	142,19	
- w szczycie przedpołudniowym		166,26
- w szczycie popołudniowym		225,45
- w pozostałych godzinach doby		120,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	76,42	76,38
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/MWh	35,65	35,65
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	17,60	17,58
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,02	3,62

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zgodnie z pkt. 4.2.3.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gąplik

AV

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

Cena lub stawka opłaty (netto)	Grupa taryfowa			
	C11	C12a	C21	C22a
Obrót				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh				
- całodobową	142,19		142,20	
- szczytową		198,77		185,40
- pozaszczytową		85,61		98,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,63	1,63	4,22	4,22
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/MWh	35,65	35,65	35,65	35,65
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,89	15,66	40,15	15,67
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,09	9,39	5,27	7,75

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zgodnie z pkt. 4.2.3.

8.2.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11.

Cena lub stawka opłaty (netto)	Grupa taryfowa
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	
- całodobową	0,1422
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,33
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0356
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1707
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	1,42

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zgodnie z pkt. 4.2.3.

8.2.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R.

Cena lub stawka opłaty (netto)	Grupa taryfowa
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	
- całodobową	0,1422
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,17
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0357
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0838
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,83

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zgodnie z pkt. 4.2.3.

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Prezes Zarządu
[Podpis]
mgr inż. Andrzej Szymkiewicz

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Prezes Zarządu
Dyrektor naczelny
[Podpis]
mgr inż. Andrzej Szymkiewicz

Zastępca Dyrektora
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Podpis]
Monika Gawlik

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Pracy
[Podpis]
mgr Tomasz Sołek