



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 10 kwietnia 2006 r.

**OWR-4211-4/2005/2006/9/III-B/JK**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 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) 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 i Nr 181, poz. 1524),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zakładów Koksowniczych „ZDZIESZOWICE”**

**Spółka z o. o.**

**z siedzibą w Zdzeszowicach**

**zwanych dalej „Przedsiębiorstwem”,**

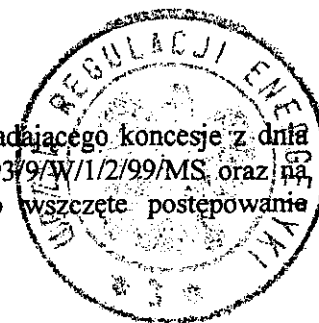
zawartego w piśmie z dnia 14 marca 2005 r. znak: T4/708/2005, uzupełnionego pismami z dnia 25 marca, 26 kwietnia i 30 grudnia 2005 r. oraz z dnia 6 lutego, 2 marca i 7 kwietnia 2006 r.,

**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 31 marca 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z dnia 17 grudnia 1999 r. na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/193/9/W/1/2/99/MS, oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/222/9/W/1/2/99/MS, 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 na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-46 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) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- 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 zakłada występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorców o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

#### 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres **Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.**

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.



upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymują:

Zakłady Koksownicze „ZDZIESZOWICE”

Spółka z o. o.

ul. Powstańców Śląskich 1

47-330 Zdzieszowice

DIKKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

M. Kuczyński

## Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Spółka z o.o.

# Taryfa dla energii elektrycznej

*Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 10 kwietnia 2006 r.  
nr OWR-4211-4/2005/2006/9/III-B/JK*

*Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

*DIREKTOR  
REGIONALNEGO ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU REGIONALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu*

*Wacenty Rękas*

**Zdzieszowice, 2006 r.**

**Spis treści**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji**
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2 Strefy czasowe
  - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**  
Rozliczenia za energię elektryczną czynną
- 5. Opłaty abonamentowe**
- 6. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji**
  - 6.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji
  - 6.2 Moc umowna
- 7. Bonifikaty, upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii**
- 8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci**
- 10. Ceny i stawki opłat**

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Zdzieszowicach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
- cen energii elektrycznej,
  - stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, Dz. U. z 2003 r. Nr 203, poz. 1966, oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i 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),
  - 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,
  - 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 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2656),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

## 2. Definicje

- 2.1 **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.2 **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3 **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,
- 2.4 **miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.5 **moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.6 **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę),
- 2.7 **niskie napięcie (nn)** – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2.8 **średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
- 2.9 **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,
- 2.10 **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

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

### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B – napięcie średnie (SN),

C – napięcie niskie (nn),

G – niezależnie od napięcia zasilania.

Pierwsze cyfry oznaczają wielkość mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1 – moc umowna nie wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie wyższy niż 63 A,
- 2 – moc umowna wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym wyższy niż 63 A.

Drugie cyfry oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1 – jednostrefowa,
- 2 – dwustrefowa.

Litera „a” odnosi się do grup taryfowych rozliczanych w strefie szczytowej i pozaszczytowej.

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B22a,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12a, C21, C22a,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od napięcia zasilania i wartości mocy umownej – G11.

3.1.4 Do grupy taryfowej G 11 zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną dla potrzeb wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (np.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy). Do grupy tej mogą być również zaliczani odbiorcy zużywający energię na potrzeby m. in.:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: hotele robotnicze, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej; jak również znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych,
- c) altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę włącznie lokali socjalno-bytowych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników i pracowni plastycznych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.



- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

### 3.2 Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22a, C22a i C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż określone w pkt 3.3.1, na podstawie zawartej umowy.
- 3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.3, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru 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 wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.6 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia

transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w wysokościach podanych w pkt 3.1.5; należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.7 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucji, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 37 ÷ 39 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.8 W przypadku niesprawności elementów urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych, ilość energii pobranej w strefach czasowych ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.9 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) – na napięciu nn 66,75 zł,
  - b) – na napięciu SN 100,13 zł.

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

##### **Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny energii w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

#### **5. Opłaty abonamentowe**

- 5.1 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę handlową polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, za wystawianie faktur oraz ich dostarczanie, za prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 5.2 Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te zostały ustalone dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 5.3 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.4 Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

## 6. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 6.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

6.1.1 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla odbiorców oblicza się według wzoru:

$$Q_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E + S_{sop} \cdot E$$

gdzie:

- $Q_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/miesiąc z zastrzeżeniem pkt 6.1.5,  
 $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w zł/MWh,  
 $S_{sop}$  - stawka opłaty systemowej wyrażona w zł/MWh,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą dystrybucji wyrażona w jednostkach energii.

6.1.2 Stawki opłat za usługi dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę opłaty systemowej.

6.1.3 Opłata stała za usługi dystrybucji rozliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.

6.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

6.1.5 Dla odbiorców grupy taryfowej G 11 składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

### 6.2 Moc umowna

6.2.1 Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

6.2.2 Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

6.2.3 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

6.2.4 Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

6.2.5 Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub

- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

6.2.6 W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

## 7. Bonifikaty, upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

7.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej 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  $b_{\text{rT}} = 1,50$  zł/godzinę.

7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

8.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

8.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

8.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

8.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.1 pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu 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 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.

- 8.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.2 odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany jest odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2,
  - 3) ilości pobranej 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.
- 8.5 W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. b), 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 6.2,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
    - e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.Prąd obliczeniowy  $I_0$ , określa się wg wzoru:  
$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

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, w A.

- 8.6 Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 8.2, 8.4 i 8.5 są określone 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.
- 8.7 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp	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 demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości; mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

## 10. Ceny i stawki opłat

Rodzaj ceny lub stawki	Grupy taryfowe					
	B22a	C21	C22a	C11	C12a	G11
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:						
- całodobową	-	136,45	-	136,16	-	136,32
- w godzinach szczytu	142,06	-	143,86	-	151,59	-
- w godzinach poza szczytem	126,68	-	126,68	-	126,53	-
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	45,83	21,27	21,25	1,73	1,67	0,91
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej [zł/MWh]	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	55,00	114,00	96,00	123,00	105,00	86,00
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	4500,00	2350,00	2350,00	2200,00	2200,00	-
Składnik stały stawki sieciowej [zł/m-c]	-	-	-	-	-	2,50

WICEPREZES ZARZĄDU  
Zastępca Dyrektora Naczelnego  
ds. Technicznych

mgr inż. Jan Bury

WICEPREZES ZARZĄDU  
Zastępca Dyrektora  
ds. Finansowych

mgr Bronisław Pamuła