



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 18 lipca 2003 r.

OWR-821/9-A/9/2003/II/DT

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz. 424 i Nr 80, poz. 718) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 169, poz. 1387),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 30 kwietnia 2003 r.

Zakładów Koksowniczych „Zdzieszowice” Spółka z o. o.

z siedzibą w Zdzieszowicach

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON 531 558 998,

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo, na okres o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 17 grudnia 1999 r., na: wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła nr WEE/60/9/W/1/2/99/MS, na przesyłanie i 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, w dniu 14 maja 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych.

W zakresie wytwarzania energii elektrycznej taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i za usługi systemowe, ponieważ Przedsiębiorstwo nie świadczy tych usług. Ponadto taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania do sieci nowych odbiorców.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła obliczona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 15 ust. 1 i w § 26

ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu decyzji.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 daty jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

1. Zakłady Koksownicze
"Zdzieszowice" Sp. z o.o. w Zdzieszowicach,
ul. Powstańców Śląskich 1
47-330 Zdzieszowice
2. aa.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą w Wrocławiu
D Y R E K T O R
Wincenty Rękas

Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Spółka z o.o.

Taryfa dla energii elektrycznej

Zdzieszowice, lipiec 2003 r.

Spis treści

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 3.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
 - 3.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe
 - 3.3 Zasady rozliczeń
 - 3.4 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 3.5 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 3.6 Rodzaj oraz wysokość ceny
- 4. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ORAZ OBRÓT ENERGIA ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z przesyłaniem, dystrybucją i obrotem energii elektrycznej
 - 4.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe
 - 4.3 Strefy czasowe
 - 4.4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 4.5 Zasady korygowania wystawionych faktur
 - 4.6 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.7 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 4.8 Moc umowna
 - 4.9 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 4.10 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 4.11 Tabele cen i stawek 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 rodzaj i wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz za niedotrzymanie warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) warunki stosowania cen i stawek opłat.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348, ze zm.) – zwanej dalej „ustawą”.
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 104, poz. 971)
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 1.7 Sprzedawca nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy.
- 1.8 Sprzedawca ponosi koszty wynikające z tytułu systemowych opłat przesyłowych, w związku z tym, taryfa zawiera przeliczone stawki systemowe opłaty przesyłowej.
- 1.9 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców. W przypadku zgłoszenia przez odbiorcę wniosku o przyłączenie sprzedawca dokona przyłączenia nieodpłatnie.

- 1.10 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.11 Opłaty za nielegalny pobór energii nalicza się na podstawie zawartych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek opłat pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

2. DEFINICJE

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 2.2 **okres rozliczeniowy** – określony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 2.3 **okres umowny** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia (umowy zawarte na czas nieokreślony wygasają po upływie okresu wypowiedzenia),
- 2.4 **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie najbliższe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę),
- 2.5 **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- 2.6 **niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.

3. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z produkcją ciepła w oparciu o udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesję nr WEE/60/9/W/1/2/99/MS z dnia 17 grudnia 1999 r.

3.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców

- grupa A – odbiorca energii elektrycznej na napięciu 110 kV produkowanej w jednostkach wytwórczych sprzedawcy.

3.3 Zasady rozliczeń

- 3.3.1 Opłata za energię elektryczną obliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.
- 3.3.2 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w §§ 40 + 42 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.3 Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych lub okresach określonych w umowie.

3.4 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 3.4.1 W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy na jego wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o którym mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{RT} = 5,00$ zł/h.
- 3.4.2 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego.
- 3.4.3 Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiony w trybie i na zasadach określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego.

3.5 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku niedotrzymania warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę albo pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, sprzedawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

3.6 Rodzaj oraz wysokość ceny

CENA	GRUPA TARYFOWA
	A
Cena energii elektrycznej brutto w zł/MWh	147,95

4. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ORAZ OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**4.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z przesyłaniem, dystrybucją i obrotem energią elektryczną**

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na terenie Zakładów

Koksowniczych „Zdzieszowice” i w ich sąsiedztwie na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 17 grudnia 1999 r.:

- na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/193/9/W/1/2/99/MS,
- na obrót energią elektryczną nr OEE/222/9/W/1/2/99/MS.

Dostarczanie energii elektrycznej zakupionej z Zakładu Energetycznego Opole S.A. oraz wytwarzanej we własnych źródłach realizowane jest siecią rozdzielczą sprzedawcy do instalacji odbiorców na napięciu 0,4 kV i 0,5 kV.

4.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego, stosownie do wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz wielkości rocznego zużycia energii elektrycznej, określono następujące grupy odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Grupa taryfowa	Dotyczy odbiorców:
C11	przyłączonych do sieci o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW, zużywających rocznie nie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C12a	przyłączonych do sieci o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW, zużywających rocznie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,
C21	przyłączonych do sieci o mocy zamówionej większej niż 40 kW, zużywających rocznie nie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C22a	przyłączonych do sieci o mocy zamówionej większej niż 40 kW, zużywających rocznie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,
G11	przyłączonych do sieci, niezależnie od wielkości mocy zamówionej, rozliczanych w jednej strefie czasowej, zużywających energię elektryczną dla potrzeb: <ol style="list-style-type: none"> a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania oraz znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego, c) mieszkań rotacyjnych, d) altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaży indywidualnych użytkowników,
G12	przyłączonych do sieci, niezależnie od wielkości mocy zamówionej,

rozliczanych w dwóch strefach czasowych, zużywających energię elektryczną w ilości większej niż 10 MWh rocznie dla potrzeb:
a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania oraz znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych,
d) altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
f) węzłów ciepłych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
g) garaży indywidualnych użytkowników.

4.3 Strefy czasowe

4.3.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

4.3.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
3. Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
4. Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
5. Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
6. Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
7. Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
8. Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
9. Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
10. Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
11. Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
12. Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

4.3.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

4.4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 4.4.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 4.4.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż określone w pkt 4.4.1.

4.5 Zasady korygowania wystawionych faktur

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 postanowieniami §§ 40 ÷ 42 rozporządzenia taryfowego.

4.6 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.6.1 Rozliczenia za energię elektryczną

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi:

- dla odbiorców rozliczanych w jednej strefie czasowej – iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- dla odbiorców rozliczanych w dwóch strefach czasowych – suma iloczynów ilości sprzedanej w poszczególnych strefach czasowych energii elektrycznej i ceny energii w grupie taryfowej w odpowiednich strefach czasowych.

4.6.2 Opłaty abonamentowe

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.

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

Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą wszystkich odbiorców i zostały skalkulowane w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.7 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 4.7.1 Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców oblicza się według następującej zależności:

$$Q_p = S_1 \cdot P + S_2 \cdot E + S_{sop} \cdot E$$

gdzie:

Q_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy • miesiąc) z zastrzeżeniem pkt 4.7.3,
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt 4.8.1 wyrażona w jednostkach mocy,
 S_z - składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w zł/jednostkę energii,
 S_{sop} - stawka systemowa opłaty przesyłowej wyrażona w zł/jednostkę energii,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 4.7.2 Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową opłaty przesyłowej.
- 4.7.3 Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.7.4 Dla odbiorców nie posiadających układów do poboru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

Lp	Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moc podlegająca rozliczeniu		
		układ 1 fazowy	układ 3 fazowy 0,4 kV	układ 3 fazowy 0,5 kV
		[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	4	5
2.	10	2	7	9
3.	16	3	10	14
4.	20	4	13	17
5.	25	5	16	22
6.	32	7	21	28
7.	40		26	35
8.	50		33	43
9.	63		40	54
10.	80		53	69
11.	100		66	87
12.	125		82	108
13.	160		105	138
14.	200		131	173
15.	250		164	216
16.	315		207	272
17.	400		263	345

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

4.8 Moc umowna

- 4.8.1 Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

- Odbiorcy zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza oddzielnie i stosują do rozliczeń przez cały rok obowiązywania taryfy.
- 4.8.2 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.8.3 Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy umownej, na warunkach określonych przez sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 4.8.4 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 4.8.5 W przypadku gdy moc średnia w okresie rozliczeniowym wyliczona na podstawie zużycia energii elektrycznej przekroczy wielkość mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 4.8.6 W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.9 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 4.9.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{RT} = 1,50$ zł/godzinę.
- 4.9.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|-------------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | – 15,18 zł, |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | – 75,91 zł, |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwane z powodu awarii w sieci | – 7,59 zł, |
| d) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie | – 15,18 zł, |
| e) za nie poinformowanie odbiorców na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | – 75,91 zł, |
| f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | – 75,91 zł, |

- g) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej taryfy – 7,59 zł,
- h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – za każdy dzień zwłoki – 2,28 zł.

4.10 Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

4.10.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się:

4.10.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,

4.10.1.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

4.10.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii o którym mowa w pkt. 4.10.1.1 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) 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.

4.10.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 4.10.1.2, 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 4.8,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

4.10.4 Oplaty, o których mowa w pkt 4.10.2 i pkt 4.10.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

4.10.5 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii o którym mowa w pkt 4.10.1.2 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 zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej o której mowa w pkt 4.8,
- 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.

4.10.6 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 4.10.1.2 lit. b i c 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 4.8,
- 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 do 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym od 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh.

4.11 Tabele cen i stawek opłat

4.12.1 Grupy taryfowe C11 i C12a

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	163,33	X
- szczytową	X	260,62
- pozaszczytową	X	118,50
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ¹	1,95	1,95
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	30,11	30,11
Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh	127,01	107,50
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	2,42	2,42
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ²	1,95	1,95

4.12.2 Grupa taryfowa C22a

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	163,59	X
- szczytową	X	226,26
- pozaszczytową	X	125,14
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ¹	10,16	10,16
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	30,11	30,11
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/MWh	126,06	99,05
Składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	2,42	2,42
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ²	10,16	10,16

4.12.3 Grupa taryfowa G11 i G12

CENA LUB STAWKA (brutto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
- całodobową	163,06	X
- dzienną	X	212,79
- nocną	X	92,01
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ¹	0,99	0,99
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	30,11	30,11
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy zł/MWh	82,73	83,14
Składnik stały stawki sieciowej zł/m-c	2,42	2,42
Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c ²	0,99	0,99

¹ Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

² Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.