

TARYFA
dla energii elektrycznej w obrocie
Zakładów Koksowniczych „Zdzieszowice”
Spółka z o.o.
dla odbiorców grupy C

*Zatwierdzona uchwałą Zarządu
Zakładów Koksowniczych
„Zdzieszowice” Spółka a z o.o.
nr 1/2010 z dnia 22.01.2010 r.*

Zdzieszowice, 2010 r.

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE	2
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	3
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	3
3.2. Strefy czasowe	4
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	5
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	5
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA	6
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	6
6. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	6

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Spółka z o.o. z siedzibą w Zdzieszowicach, zwane dalej „Sprzedającym”.
- 1.2. Taryfa określa :
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - ceny energii elektrycznej,
 - stawki opłat handlowych,
 - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 1.3. W niniejszej taryfie zawarte są ceny i opłaty handlowe dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła..
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zawartych umów.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,

- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

- 2.1. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.2. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego Sprzedający dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedającego i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.8. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której realizowana jest usługa dostarczania energii elektrycznej odbiorcom.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych grup taryfowych. Podział

odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

Litery oznaczające poziom napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

C – dla niskiego napięcia (nN),

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego, dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa,

2 – dwustrefowa,

Litera odnosząca się do grup taryfowych C i oznaczająca rozliczenia w strefach:

a – szczytowej i pozaszczytowej,

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C11, C12a,

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

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

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

3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C22a i C12a przedstawia poniższa tabela:

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych ustalonych przez sprzedającego.
- 3.3.3. Dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C11, C12a, ustala się jednomiesięczny okres rozliczeniowy.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej sprzedający może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.3., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.5., 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedający dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w punkcie 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 pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczeniu 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, o czym poinformuje sprzedającego w formie pisemnej.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

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

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego.

6. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

	Cena energii elektrycznej w obrocie			Opłata handlowa
	Całodobowo	W godzinach szczytu	W godzinach poza szczytem	
	zł/MWh			
C21	272,95			12,00
C11	277,91			12,00
C22a		343,73	235,25	12,00
C12a		348,51	237,46	12,00