

CENNIK
dla energii elektrycznej
obróć
styczeń 2011r.

Prezes ZE-BLACHOWNIA Sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----------|
| 1. INFORMACJE OGÓLNE..... | 3 |
| 2. DEFINICJE | 3 |
| 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA ́ | 5 |
| 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną..... | 5 |
| 4.2. Opłaty HANDLOWA | 5 |
| 4. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT | 6 |
| TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22..... | 6 |
| TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22b..... | 6 |
| TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b | 6 |
| TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R | 6 |

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców energii elektrycznej zaopatrywanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – **ZAKŁAD ENERGETYKI - BLACHOWNIA Sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu**, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen energii elektrycznej,
 - b) stawek opłaty handlowej rozliczenia odbiorców,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625z późniejszymi zmianami), 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 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.5. 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.
- 1.6. 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.

2. DEFINICJE

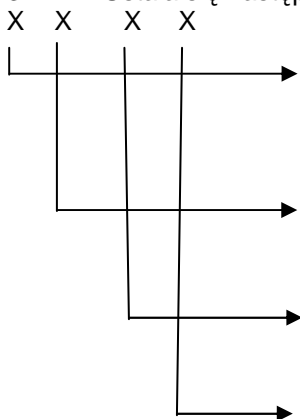
- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Niskie napięcie (nN)** – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.8. **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.
- 2.9. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B** – napięcie średnie (SN),
- C** – napięcie niskie (nN),
- R** – niezależne od napięcia zasilania.

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

- 1** – moc nie wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych 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:

- 1** – grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2** – grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym.

Litery oznaczające:

- a** – rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
- b** – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej.

- 3.1.3. W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wartości mocy umownej - R.
- 3.1.4. 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, w szczególności na potrzeby iluminacji, zdjęć filmowych, krótkotrwałych prac budowlanych itp.,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - innych urządzeń, pobierających stałą moc o określonej ilości godzin w ciągu doby, takich jak np.: stacje katodowe gazociągów, kamery do monitoringu miejsc publicznych, itp.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 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. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.7. Zmiana grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca, na inną, następuje na wniosek odbiorcy, po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę (w uzgodnieniu ze sprzedawcą), o ile zaistnieje taka konieczność, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych B22:

| 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 |

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C22b:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|-----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |

- 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12a:

| Miesiące | 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 |

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12b:

| 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 |

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- 10 lub 15 dni, dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22, C21, C22b,
 - miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, R.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.

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, sprzedawca 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 sprzedawcę w formie pisemnej.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. 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, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.4. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. OPŁATY HANDLOWA

- 4.2.1. Odbiorca energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążany jest miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową.
- 4.2.2. Opłata handlowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat handlowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22

| Lp. | CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|-----|---|----------------|--------|
| | | B21 | B22 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh: | | |
| | - całodobowej | 324,27 | |
| | - szczytowej | | 362,36 |
| | - pozaszczytowej | | 293,75 |
| | Stawka opłaty handlowej w zł/m-c* | 4,67 | |

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22b

| Lp. | CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|-----|---|----------------|--------|
| | | C21 | C22b |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh: | | |
| | - całodobowej | 0,3550 | |
| | - szczytowej | | |
| | - pozaszczytowej | | |
| | - dziennej | | 0,3900 |
| | - nocnej | | 0,2610 |
| | Stawka opłaty handlowej w zł/m-c* | 16,88 | |

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

| Lp. | CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|-----|---|----------------|--------|--------|
| | | C11 | C12a | C12b |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh: | | | |
| | - całodobowej | 0,3620 | | |
| | - szczytowej | | 0,4320 | |
| | - pozaszczytowej | | 0,3210 | |
| | - dziennej | | | 0,3900 |
| | - nocnej | | | 0,3090 |
| | Stawka opłaty handlowej w zł/m-c* | 5,25 | | |

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

| Lp. | CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA R |
|-----|---|------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| | Cena energii elektrycznej czynnej całodobowej w zł/kWh: | 0,4490 |