



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 12 października 2006 r.

**OWR-4211-7/2006/2109/II-A/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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 141, poz. 1012, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) 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**

przedsiębiorstwa energetycznego  
**Góraźdże Cement SA**  
z siedzibą w Choruli  
zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2006 r., uzupełnionego pismami: z dnia 3 lipca, 3 sierpnia oraz 6, 15 i 26 września 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 maja 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 18 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/87/2109/U/3/98/JŻ ze zmianą z dnia 2 sierpnia 2002 r. nr PEE/87A/2109/W/1/2002/MS oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/88/2109/U/3/98/JŻ ze zmianą z dnia 2 sierpnia 2002 r. nr OEE/88A/2109/W/1/2002/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 przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-45 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).

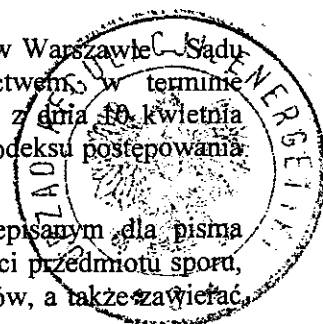
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok stosowania 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, Sądzie 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 załączenie



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.**

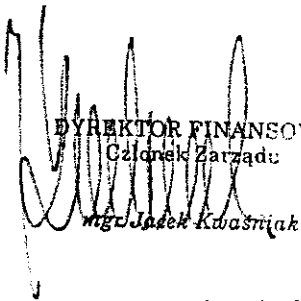
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania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

Otrzymuje:  
Górażdże Cement SA  
ul. Cementowa 1  
46-077 Górażdże



**Góraźdże Cement S. A.  
w Choruli**

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**



DYREKTOR FINANSOWY  
Członek Zarządu  
mgr Jacek Kwaśnijak

PREZES ZARZĄDU  
Dyrektor Generalny  
inż. Andrzej Baiczerek

GÓRAŹDŹE CEMENT S.A.  
Chorula, ul. Cementowa 1  
45-076 Opole, skr. poczt. 220  
tel. (77) 4530291, fax (77) 4468442  
NIP 756-000-34-05

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 11. października 2006 r.  
OR-4211-7/2006/2109/II-A/JV

z upoważnienia Prezesa URE

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POLUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą w Wrocławiu  
JADWIGA GOGOLEWSKA  
Jadwiga Gogolewska

Chorula, 2006r.

## 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	Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....
3.3	Strefy czasowe .....
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur .....
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....
4.1	Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
4.2	Opłaty abonamentowe .....
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
5.1	Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....
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	Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....
9	Tabele cen i stawek opłat.....

## 1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Górażdże Cement S. A. z siedzibą w Choruli, zwane dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów sprzedaży energii elektrycznej:
- obszar I: Chorula i Strzelce Opolskie,
  - obszar II: Górażdże.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - cen energii elektrycznej,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat pobieranych za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 107, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) 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”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r., Nr 261, poz. 2187),
  - Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 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 W niniejszej taryfie zawarte są ceny i stawki opłat dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniające koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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.
- 1.8 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

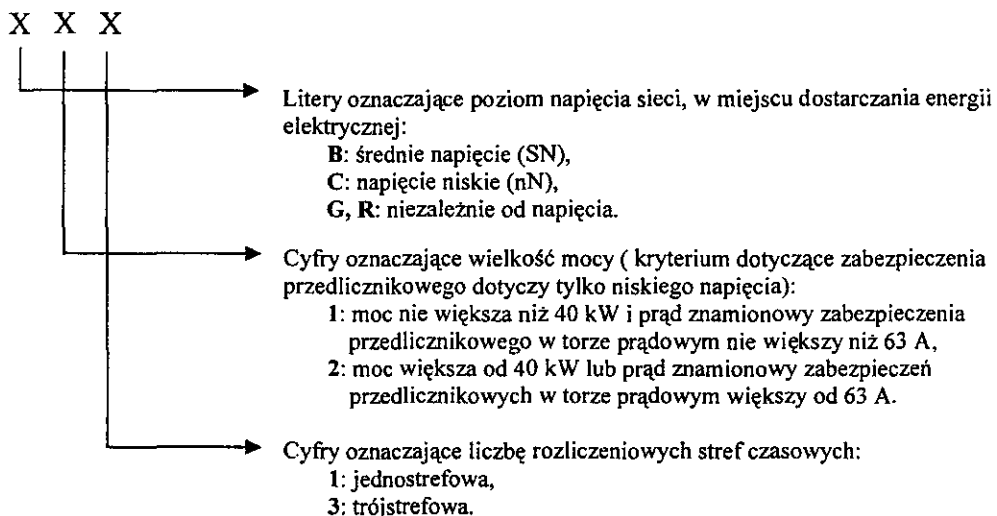
## 2 Definicje

- 2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2 Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:
- 1) Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV
  - 2) Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

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

### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 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:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN: – C21 i C11 – obszar I,  
– C21 i C11 – obszar II,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, R.
- 3.1.3 Do grupy taryfowej G11 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
  - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: plebanie, wikałówki, kanonie,
- 3.1.4 Odbiorca, który:
- pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
  - może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony, zgodnie z zasadami kwalifikacji odbiorców do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.6.
- 3.1.5 Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.7 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, 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.



### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Rozliczenia za energię i świadczoną usługę dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.2.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.2.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt 3.2.2.
- 3.2.4 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 w tym okresie.
- 3.2.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- 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.
- 3.2.6 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości 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 wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.7 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w punkcie 3.2.6 należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.8 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku układów do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

- 3.2.9 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.8.
- 3.2.10 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, przedsiębiorstwo energetyczne stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.11 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.10, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

### 3.3 Strefy czasowe

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 są następujące:

Numer strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania	
		Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	- szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	- szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	- pozostałe godziny*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\* - jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby

### 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 błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3, nie jest możliwe, podstawą 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 uwzględnia się 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 na podstawie okresu poprzedniego, 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 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

### 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

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

### 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 innych ewidencji zapewniających 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 dystrybucji jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucji. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na punkt pomiarowy.

## 5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c,
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2 wyrażona w kW,
- $S_z$  - składnik zmienny stawki za usługi dystrybucji, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w zł/jednostkę energii,
- $E$  - ilość energii objęta daną usługą dystrybucji wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Stawki opłat za usługi dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej, stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

5.1.4 Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej ( $S_z$ ).

5.1.5 Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługę dystrybucji ustala się jako sumę:

- a) opłaty stałej miesięcznej, ustalonej w zł/m-c,
- b) opłaty zmiennej sieciowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,
- c) opłaty zmiennej systemowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

### 5.2 Moc umowna

5.2.1 Odbiorcy określają, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania i w terminie ustalonym w umowie sprzedaży oraz umowie o świadczenie usług dystrybucji, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalną ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.

5.2.2 Moc umowna dla każdego z miejsc 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.

- 5.2.3 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.
- 5.2.4 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży oraz umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.5 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.6 W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa sprzedaży oraz umowa o świadczenie usług dystrybucji.

### 5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,
  - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia oraz umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.3.3 Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.3.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.5 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale  $0,2 \div 0,4$  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 dystrybucji, 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  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,  
 $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wyrażony w zł/kWh,  
 $E$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik  $\text{tg}\varphi$  wyznacza się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w kVArh,  
 $A$  – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w kWh.
- 5.3.8 W przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  dla właściwej grupy taryfowej.
- 5.3.9 Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  dla właściwej grupy taryfowej.

## 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 przysługują bonifikaty 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  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 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:

- 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.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 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,
- 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 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:

- 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 pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, 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-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) 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 20A (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 [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.

7.7 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	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 montażem i demontażem



2.	<p>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:</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł</p>
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 ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8 Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	66,75 zł
	b) na napięciu SN	100,13 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego :	
	a) bezpośredniego	66,75 zł
	b) pośredniego	100,13 zł
	c) pośredniego	141,85 zł
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	<p>- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub</p> <p>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego</p>
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
od 32 A do 63 A		
- za pierwszą	22,53	
- za każdą następną	5,00	

	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	90,00

- \*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- \*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
- \*\*\*\* W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.

## 9 Tabele cen i stawek opłat

### 9.1 Ceny i stawki opłat stosowane dla obszaru I: Chorula i Strzelce Opolskie

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B23	
<b>OBRÓT</b>		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- szczyt przedpołudniowy	141,07	
- szczyt popołudniowy	209,96	
- pozostałe godziny doby	109,78	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	18,30	
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	44,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	73,04	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	3 000,00	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.**	18,30	

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących u sprzedawcy zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców, dla których sprzedawca świadczy jedynie usługi dystrybucji

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
<b>OBRÓT</b>		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1245	0,1245
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	1,50	1,50
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1298	0,0727
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	6,00	0,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.**	1,50	1,50

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących u sprzedawcy zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców, dla których sprzedawca świadczy jedynie usługi dystrybucji

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	R
<b>OBRÓT</b>		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1245	0,1245
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	1,00	1,50
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0710	0,0727
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c/odb.	0,900	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c		0,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.**	1,00	1,50

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących u sprzedawcy zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców, dla których sprzedawca świadczy jedynie usługi dystrybucji

## 9.2 Ceny i stawki opłat stosowane dla obszaru II: Góraźdże

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
<b>OBRÓT</b>		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1589	0,1589
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	1,50	1,50
<b>DYSTRYBUCJA</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1233	0,1079
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,00	0,66
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.**	1,50	1,50

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących u sprzedawcy zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców, dla których sprzedawca świadczy jedynie usługi dystrybucji