

**PKP Energetyka Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Warszawie**

---

Załącznik nr 2  
do Uchwały Nr 405  
Zarządu PKP Energetyka S.A.  
z dnia 1 września 2022 r.

***Cennik energii elektrycznej  
dla odbiorców przyłączonych i nieprzyłączonych do sieci  
dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A.***

***Obowiązuje od dnia 19.09.2022 r.***

---

**Warszawa 2022 r.**

## Spis treści

1	Informacje ogólne .....	3
2	Definicje.....	4
3	Zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	5
4	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	10
5	Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych .....	11
6	Stawki opłat za obsługę rozliczenia odbiorców dla poszczególnych grup taryfowych .....	12

## 1 Informacje ogólne

- 1.1. Niniejszy cennik dla energii elektrycznej, zwany dalej cennikiem, dotyczy rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej oraz obsługiwanyymi przez PKP Energetyka S.A. z siedzibą w Warszawie, zwaną dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego sprzedaż energii elektrycznej odbywa się według cen jednolitych dla całego terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 1.3. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za obsługę rozliczenia,
  - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunki ich stosowania.
- 1.4. Cennik 2022 uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm. ), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r., poz. 503 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 722 z późn. zm.),
  - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi, zwanej „ustawą o OZE”,
  - a) f) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 468 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi.
- 1.5. Ceny i stawki zawarte w cenniku nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Ustalone w cenniku ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Jeżeli Przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w pkt 1.8 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy.
- 1.8. W niniejszym cenniku zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
  - a) pierwszy (tabela nr 1 i nr 3) - przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego uzyskania i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych oraz obciążeń publicznoprawnych nałożonych na sprzedawcę w związku z prowadzoną przez niego działalnością, a określonymi przepisami prawa na dzień zatwierdzenia cennika,
  - b) drugi (tabela nr 2) - stosowany wyłącznie w rozliczeniach w zakresie energii elektrycznej podlegającej dalszej odsprzedaży lub zakupionej na realizację technicznego procesu wytwarzania, przesyłania bądź dystrybucji nieuwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.8. lit. a).

- 1.9. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek i opłat określonych w Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego właściwego dla miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 1.10. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej w ramach umowy kompleksowej wystawiana jest jedna faktura zawierająca rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

## 2 Definicje

- 2.1. **Energia** – energia elektryczna pobierana z sieci prądu zmiennego.
- 2.2. **Energia trakcyjna** – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych dokonany przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.10. **Operator Systemu Dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci rozdzielczej na obszarze kraju określonym w koncesji.
- 2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.12. **Sprzedawca** – PKP Energetyka S.A. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.13. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez PKP Energetyka S.A i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **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.
- 2.15. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.16. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.17. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

- 2.18. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenia zainstalowane najbliżej układu pomiarowo - rozliczeniowego od strony sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego i przez niego zaplombowane.

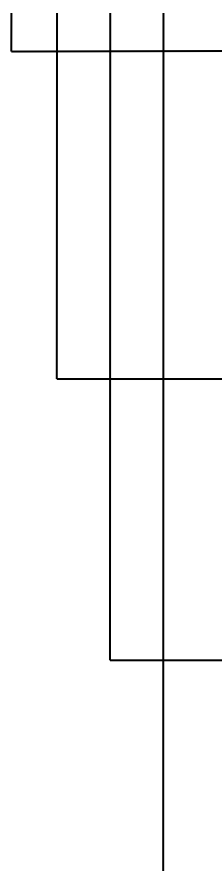
### 3 Zasady rozliczeń za energię elektryczną

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaż energii elektrycznej rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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

X X X X



*Litery oznaczające poziom napięcia sieci, w miejscu dostarczania energii:*

- B:** napięcie średnie (SN),
- C:** napięcie niskie (nN),
- R:** niezależnie od napięcia zasilania, gdy instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

*Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):*

- 1:** moc nie wyższa 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,
- 3:** trójstrefowa.

*Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:*

- a:** szczytowej i pozaszczytowej,
- b:** dziennej i nocnej.

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B21, B22, B23**,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b**,

- 3.1.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego ustala się grupy taryfowe – **Bt21, Bt21L, Bt23L** dla rozliczeń prowadzonych odrębnie dla każdego elektrycznego pojazdu trakcyjnego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane), rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych

układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych **C** lub **B**.

- 3.1.6. Grupa taryfowa **R** ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
  - a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) oświetlenia reklam itp.
- 3.1.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe.
- 3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe, z zastrzeżeniem punktu 3.1.9.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe.
- 3.1.10. Odbiorca, który ze względu na przyjęte przez Sprzedawcę kryteria podziału odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.2., może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.11. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek, opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego właściwego dla miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.1.12. Ceny zawarte w cenniku 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.
- 3.1.13. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.14. W przypadku umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych odbiorca określa tę samą grupę taryfową dla sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawarte w cenniku 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.
- 3.1.15. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszym cenniku zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.16.
- 3.1.16. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany cennika, po uprzednim jego sprawdzeniu
- 3.1.17. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszym cenniku będą stosowane w rozliczeniach od wskazań

zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszego cennika.

### 3.2. Strefy czasowe.

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 i Bt23L:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
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 doby*	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 pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

#### 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

#### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

#### 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12b**:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w cenniku i uzgodnionych w umowie. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 dekada dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: B21, B22, B23, Bt21L, Bt23L, Bt21,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b,
- c) 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określony jest w umowie.

3.3.2. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, dla których sposób rozliczenia określony jest w umowie. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach uzgodnionych przez strony, innych niż podane w pkt. 3.3.1. z uwzględnieniem rozporządzenia taryfowego.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.4.

3.3.4. W prognozach, o których mowa w pkt.3.3.3., należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną dla grup taryfowych **Bt21, Bt21L, Bt23L**, z uwzględnieniem zasad rozliczeń w oparciu o pracę przewozową lub zabudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe w elektrycznych pojazdach trakcyjnych, określone są w umowie.



### **3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.**

3.3.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, między innymi błędów w pomiarze lub odczycie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawianych faktur. Zasadność wystawienia faktur korygujących określają przepisy prawa podatkowego.

### **3.5 Rozliczenia za energię elektryczną czynną odbiorców końcowych.**

3.5.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 3.5.2. i 3.5.4.

3.5.2 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 tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

3.5.3 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 3.5.2.

3.5.4 Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.

### **3.6 Zasady rozliczeń z przedsiębiorstwem energetycznym.**

3.6.1 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Operatora Sieci Dystrybucyjnej, dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 3.6.2. na podstawie:

- a) cen energii zawartych w tabeli nr 1 i tabeli nr 3 - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
- b) cen energii zawartych w tabeli nr 2 - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

3.6.2 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.6.1. lit. b) stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.

3.6.3 Ilość energii, wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym a sprzedawcą.

3.6.4 W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.

- 3.6.5 W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.6.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w punkcie 3.6.1. lit. a).
- 3.6.6 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

### **3.7 Opłaty za obsługę rozliczenia.**

- 3.7.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą za obsługę rozliczenia.
- 3.7.2 Opłata za obsługę rozliczenia pobierana jest w pełnej wysokości, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.7.3 Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty za obsługę rozliczenia w pełnej wysokości.
- 3.7.4 Opłaty za obsługę rozliczenia od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

## **4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

- 4.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

## 5 Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych

**Tabela nr 1**

Ceny dla odbiorców końcowych. Ceny zawierają podatek akcyzowy.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	2 786,09	X	X	X	X	X	X	X
B21	2 786,09	X	X	X	X	X	X	X
B22	X	3 683,93	2 442,70	X	X	X	X	X
B23	X	X	X	X	X	3 958,15	4 388,11	2 040,08
zł/kWh								
C21	2,7861	X	X	X	X	X	X	X
C22a	X	3,6839	2,4427	X	X	X	X	X
C22b	X	X	X	3,3277	1,5403	X	X	X
C11	2,7861	X	X	X	X	X	X	X
C12a	X	3,6271	2,4886	X	X	X	X	X
C12b	X	X	X	3,3042	1,8692	X	X	X
R	2,7278	X	X	X	X	X	X	X

**Tabela nr 2**

Ceny dla przedsiębiorstw energetycznych. Ceny zawierają podatek akcyzowy.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
B11	2 749,57	X	X	X	X	X	X	X
B21	2 749,57	X	X	X	X	X	X	X
B22	X	3 647,42	2 406,18	X	X	X	X	X
B23	X	X	X	X	X	3 921,63	4 351,60	2 003,57
zł/kWh								
C21	2,7496	X	X	X	X	X	X	X
C22a	X	3,6474	2,4062	X	X	X	X	X
C22b	X	X	X	3,2912	1,5038	X	X	X
C11	2,7496	X	X	X	X	X	X	X
C12a	X	3,5906	2,4521	X	X	X	X	X
C12b	X	X	X	3,2676	1,8327	X	X	X

**Tabela nr 3**

Ceny w grupach taryfowych Bt21, Bt21L, Bt23L dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia 3 kV. Ceny zawierają podatek akcyzowy.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej			
	całodobowa	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh			
Bt21	2 673,02	X	X	X
Bt11L	2 673,02	X	X	X
Bt21L	2 673,02	X	X	X
Bt23L	X	3 806,65	4 233,04	1 973,63

## 6 Stawki opłat za obsługę rozliczenia odbiorców dla poszczególnych grup taryfowych

Grupa taryfowa	Opłata za obsługę rozliczenia
	zł/m-c
B11	81,40
B21, B22, B23	138,60
Bt21	803,00
Bt11L ,Bt21L, Bt23L	80,30 licznik/m-c
C21, C22a, C22b	24,20
C11, C12a, C12b	15,40
R	15,40