

**TARYFA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
Power 21 Sp. z o.o.**

obowiązująca odbiorców  
na Obszarze Racibórz  
od dnia 1 grudnia 2018 roku

zatwierdzona przez Zarząd Power 21 Sp. z o.o. uchwałą  
nr 2/2018 z dnia 30.10.2018 r.

## SPIS TREŚCI

|     |  |   |
|-----|--|---|
| 1.  | INFORMACJE OGÓLNE.   | 2 |
| 2.  | DEFINICJE.   | 2 |
| 3.  | ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW   | 3 |
| 3.1 | ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH                       | 3 |
| 3.2 | OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW                                    | 3 |
| 3.3 | ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ  | 4 |
| 3.4 | ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI                           | 4 |
| 4.  | BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW | 4 |
| 5.  | CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ                    | 4 |
| 6.  | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ PRZY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ             | 4 |

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa sprzedaży rezerwowej dla energii elektrycznej, zwany dalej Taryfą, ustalony została przez przedsiębiorstwo energetyczne Power 21 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej Power 21.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1.2.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.)
  - 1.2.2. ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.)
  - 1.2.3. rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500)
  - 1.2.4. 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.),
  - 1.2.5. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (Dz.U. z dnia 12 stycznia 2009 roku, Nr 3, poz. 11 ze zm.),
  - 1.2.6. ustawy z dnia 20 maja 2016 roku o efektywności energetycznej (Dz.U. 2016, poz. 831 z późn. zm.).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania: a) cen za energię, b) stawek opłat za obsługę handlową, c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przy sprzedaży rezerwowej.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, którzy wskazali Power 21 jako Sprzedawcę Rezerwowego energii elektrycznej.
- 1.5. W rozliczeniach z odbiorcami, którzy wskazali Power 21 jako Sprzedawcę Rezerwowego energii elektrycznej, przyjmowane są stawki opłat za usługę dystrybucji, bonifikaty i opusty oraz warunki ich stosowania, zgodnie z aktualną taryfą operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.
- 1.6. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do mocy umownej.
- 1.7. Taryfa zawiera zestaw cen energii, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną na własne potrzeby odbiorcy, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w kogeneracji lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych i uwzględniają wysokość podatku akcyzowego.
- 1.8. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

### 2. DEFINICJE

Ilekość w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Kogeneracji** – należy przez to rozumieć równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- 2.4. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć określony w umowie dystrybucji punkt w sieci, do którego operator systemu dystrybucyjnego dostarcza energię.
- 2.5. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie świadczenia usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy, rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.6. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej z Power 21.
- 2.8. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.9. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. **Operatorze systemu dystrybucyjnego** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej na obszarze kraju, określonym w koncesji, na którym znajduje się miejsce dostarczenia energii do odbiorcy, za pomocą sieci elektroenergetycznej wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.

- 2.11. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.13. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.14. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Power 21 dla określonych odbiorców.
- 2.15. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo- rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.16. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę kompleksową lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.17. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez operatora systemu dystrybucyjnego, obejmującą w szczególności: a) dystrybucję energii, b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.18. **Usłudze kompleksowej** - należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.19. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe równe 110 kV.
- 2.20. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo- rozliczeniowemu, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez operatora systemu dystrybucyjnego, dostosowane do mocy umownej.
- 2.21. **Sprzedawcy rezerwowym** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne Power 21 Sp. z o.o. prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla odbiorców przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego.

### 3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych:

| Grupa taryfowa | Kryteria kwalifikowania odbiorców   |
|----------------|---|
| C21            | Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A.  |
| C11            | Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.  |
| R              | Do grupy taryfowej RYCZAŁT kwalifikowani są odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia zasilania, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla: a) krótkotrwałego poboru energii, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej. |

- 3.1.3.1. Rozliczanie przez Power 21 sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej z odbiorcami, którzy wskazali Power 21 jako Sprzedawcę Rezerwowej energii elektrycznej, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.
- 3.1.3.2. Rozliczanie przez Power 21 sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej z odbiorcami, którzy wskazali Power 21 jako Sprzedawcę Rezerwowej energii elektrycznej i zawarli umowę kompleksową, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o tą samą grupę taryfową określoną w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego.
- 3.1.3.3. Odbiorca, który: a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc, b) może być, dla danego miejsca dostarczania, zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.4.1. oraz 3.1.4.2.
- 3.1.4.1. Odbiorca może wystąpić do Power 21 o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.4.2. 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.

#### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Rozliczenia dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie, z zastrzeżeniem punktów 3.2.2.1. oraz 3.2.2.2.
- 3.2.1.2. Odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel Power 21. Power 21 może pobierać opłaty na podstawie prognozowanego zużycia energii w przypadku, gdy operator systemu dystrybucyjnego dokonywać będzie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminach innych niż określone w umowie.
- 3.2.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.2.1.2., powstanie nadpłata lub niedopłata, to: a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.2.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywane przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca, skorygowane o wielkości strat energii w transformatorach.

- 3.2.2.2. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi własnymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywane przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca, skorygowane o wielkości strat energii w liniach.
- 3.2.3. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonany na życzenie odbiorcy, Power 21 pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.
- 3.2.4. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 3.2.2.1. i 3.2.2.2 oraz cen energii określonych dla danej grupy taryfowej.
- 3.2.5. Ilość energii w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między Power 21 a odbiorcą.
- 3.2.6. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej RYCZAŁT stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) i opłatę za obsługę handlową według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

### 3.3. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 3.3.1. Za prowadzoną przez Power 21 obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii albo umowy kompleksowej.

### 3.4. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

Power 21 pobiera od odbiorców, którym świadczy usługi dystrybucji opłaty, a w szczególności za: a) usługę dystrybucji w części stałej, b) usługę dystrybucji w części zmiennej, c) abonament, d) ponad umowny pobór energii biernej, e) przekroczenie mocy umownej, w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca. W rozliczeniach za usługę dystrybucji uwzględnia się bonifikaty i opusty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego.

## 4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują bonifikaty określone w przepisach wymienionych w pkt. 1 Taryfy.

## 5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

| GRUPA TARYFOWA | CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ<br>(bez podatku od towarów i usług) |
|----------------|---|
|                | [zł/kWh]  |
| C21            | 0,581   |
| C11            | 0,599   |

## 6. STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ PRZY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

| GRUPA TARYFOWA | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ<br>(bez podatku od towarów i usług) |
|----------------|--|
|                | [zł/m-c]   |
| C21            | 90,00  |
| C11            | 40,00  |