

TARYFA

DLA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ Przedsiębiorstwa Produkcyjno - Usługowego STOREM Sp. z o.o. z siedzibą w Wolbromiu dla grup taryfowych B23,C21,C11

Zatwierdzona

Uchwałą Zarządu Przedsiębiorstwa Produkcyjno - Usługowego STOREM Sp. z o.o. nr 2 z Protokołu Posiedzenia Zarządu nr 14/2021z dnia 29.11.2021r. Taryfa obowiązuje od 1 stycznia 2022r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego zwana dalej **Taryfą**, ustalona została przez Przedsiębiorstwo Produkcyjno - Usługowe " Storem" Sp. z o.o. z siedzibą w Wolbromiu zwane dalej **Sprzedawcą** i obowiązuje Odbiorców, dla których Sprzedawca pełni funkcję **Sprzedawcy rezerwowego**.
- 1.2. **Taryfa** obowiązuje w rozliczeniach z Odbiorcami od dnia zaistnienia przesłanki powodującej rozpoczęcie sprzedaży rezerwowej.
- 1.3. **Taryfa** zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) ceny za energię elektryczną i warunki ich stosowania,
 - b) stawki opłaty handlowej rozliczenia Odbiorców i warunki ich stosowania,
 - c) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi
- 1.3 **Taryfa** 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.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - f) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2020 r., poz. 264 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi.
- 1.4 W niniejszej **Taryfie** zawarte są ceny energii elektrycznej przeznaczonej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w kogeneracji lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych.
- 1.5 **Taryfę** stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6 Ustalone w **Taryfie** ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.7 Ustalone w **Taryfie** ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej.
- 2.6. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.7. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.8. **Sprzedawca rezerwowy** – Przedsiębiorstwo Produkcyjno - Usługowe STOREM Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD, z którymi ma zawartą umowę dystrybucyjną umożliwiającą prowadzenie sprzedaży rezerwowej.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.11. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.2. Odbiorca kwalifikowany jest do grup taryfowej zgodnie z kryteriami wynikającymi z obowiązującej taryfy OSD oraz/lub zawartej z OSD umowy, według której jest lub będzie rozliczany za świadczone usługi dystrybucji.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach rozliczeniowych wynikających z odczytów układów pomiarowych - rozliczeniowych dokonanych przez OSD. Ilość energii przyjmowana do rozliczeń wynika z danych pomiarowych określonych przez OSD w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.2. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo - rozliczeniowego dokonany na życzenie **Odbiorcy** Sprzedawca pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez OSD, do sieci którego przyłączony jest dany **Odbiorca**.
- 3.2.3. **Odbiorca** za zakupioną energię elektryczną ponosi opłaty według cen i stawek zawartych w punkcie nr 6.
- 3.2.4. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.2.5. W przypadku zmiany ceny i stawek opłat w aktualnie obowiązującej Taryfie Sprzedaży Rezerwowej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej **Odbiorcy** w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej Taryfy Sprzedaży, będzie wyliczona w oparciu o średnio-dobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile **Sprzedawca** nie pozyska stanu licznika na dzień zmiany Taryfy Sprzedaży.

3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.3.1. 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 uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt . 3.3.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w trzech poprzednich okresach rozliczeniowych, 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.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. 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.
- 3.3.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

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

4.2. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 4.2.1. Za prowadzoną przez Sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczaniem energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARTÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony odpowiednio w Taryfie OSD lub w rozporządzeniu taryfowym.
- 5.2. Jeżeli Taryfa OSD lub rozporządzenie taryfowe nie wymagają udzielenia bonifikaty bez wniosku odbiorcy, wnioski o udzielenie bonifikaty powinny zostać złożony przez Odbiorcę w przewidzianym w Umowie trybie dla składania reklamacji.

6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH I OPŁAT ZA OBSŁGĘ HANDLOWĄ

<i>Grupa taryfowa</i>	B23	C21	C11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- całodobowa	X	895,90	895,90
- szczyt przedpołudniowy	895,90	X	X
- szczyt popołudniowy	895,90	X	X
- w reszcie doby	895,90	X	X
<i>Cena opłaty za obsługę rozliczenia odbiorców W zł/m-c/grupę taryfową</i>	205,00	60,00	60,00

V-ce PREZES ZARZĄDU
Z-ca DYREKTORA
Seweryn Krzysztof

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Szafirski Grzegorz

Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe
„STOREM” Spółka z o.o.
32-340 Wolbrom, ul. 1-go Maja 100
tel./fax 32/ 644-18-80
REG. 271076697 NIP 637-010-24-40