

Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Sprzedawcy Rezerwowego

dla odbiorców w Galerii Mazovia w Płocku
obowiązująca od dnia 1 listopada 2018 r.

Zatwierdzona uchwałą z dnia 17 października 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 ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ	4

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o. z siedzibą w Płocku, zwane dalej Sprzedawcą pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.).
 - b. ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
 - c. 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), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
 - d. 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”;
 - e. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (Dz.U. z dnia 12 stycznia 2009 roku, Nr 3, poz. 11 ze zm.),
 - f. ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 roku o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2011 roku, Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a. cen za energię czynną,
 - b. stawek opłat za obsługę handlową,
 - c. bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, dla których Sprzedawca świadczy usługi sprzedaży rezerwowej.
- 1.5. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do mocy umownej.
- 1.6. Taryfa zawiera zestaw cen energii, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną na własne potrzeby odbiorcy, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii oraz obciążeń publicznoprawnych nałożonych na sprzedawcę w związku z prowadzoną przez niego działalnością,
- 1.7. 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.
- 1.8. Ceny energii elektrycznej ustalone w niniejszej Taryfie, pozostają niezienne w okresie sprzedaży i zawierają m.in. stawkę podatku akcyzowego, koszty związane z bilansowaniem handlowym i koszt praw majątkowych. W przypadku zmiany ogólnie obowiązujących przepisów prawa w zakresie podatku akcyzowego lub wprowadzających nowe obowiązki podatkowe, cena energii elektrycznej może ulec zmianie od dnia obowiązywania nowych lub zmienionych przepisów.

2. DEFINICJE

- 2.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona, jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 2.4. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

- 2.7. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa.
- 2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – 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 energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.9. Umowa - należy przez to rozumieć umowę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej
- 2.11. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.
- 2.12. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.13. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.
- 2.14. Sprzedawca rezerwowy - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez odbiorcę końcowego, zapewniające temu odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową.
- 2.15. Sprzedaż rezerwowa – sprzedaż energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 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 Sprzedawcę sprzedaży energii z odbiorcami, którzy zawarli ze Sprzedawcą umowę sprzedaży rezerwowej energii, dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.
- 3.1.3.2. Rozliczanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii z odbiorcami, którzy zawarli ze Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, dla danego miejsca dostarczenia, 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 Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o. dla usług dystrybucji.
- 3.1.3.3. Odbiorca, który: a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc, b) może być, dla danego miejsca dostarczenia, 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 Sprzedawcy 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 dostarczenia na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię albo świadczone usługi sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Rozliczenia dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla poszczególnych miejsc dostarczenia 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 Sprzedawcy. Sprzedawca 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, sprzedawca 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.
- 3.2.7. Ilość energii w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.2.8. 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.
- 3.2.9. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- 3.2.10. 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.

3.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 3.3.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = C_i \times E_i$$

Gdzie:

O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,

C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii,

E_i – ilość pobranej energii elektrycznej, wyrażona w jednostkach energii,

3.4. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 3.4.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.4.2. 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.
- 3.4.3. Opłata handlowa naliczana jest za cały okres trwania umowy, również w okresach rozliczeniowych, w których nie nastąpiło zużycie energii elektrycznej. W przypadku rozliczeń w okresach krótszych niż miesiąc pobiera się za dany miesiąc jedną opłatę handlową w pełnej wysokości (zł/mies.)

3.5. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

Sprzedawca 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) ponadumowny pobór energii biernej, e) przekroczenie mocy umownej, w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o., 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 przedsiębiorstwa Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

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 Klientów, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Klientom przysługują bonifikaty zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

Ustala się ceny netto energii elektrycznej w następującej wysokości:

- a) dla odbiorców grupy C21 - całodobowa – 569,85 zł/MWh, a dla odbiorców grupy C11 – całodobowa – 599,85 zł/MWh.
- b) stawki opłaty handlowej w przypadku realizacji sprzedaży rezerwowej wynoszą odpowiednio dla odbiorców grupy C21 - 99 zł netto/m-c, a dla odbiorców grupy C11 – 79 zł netto/m-c,