



TARYFA

dla energii elektrycznej - sprzedaż rezerwowa, kompleksowa

**TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o. o.
z siedzibą w Gliwicach**

zatwierdzona przez Zarząd TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o. o.
Uchwałą nr 57/2016 z dnia 27 września 2016 roku

obowiązuje od dnia 1 października 2016 r.

Tekst jednolity na 1 stycznia 2019 r.¹

¹ Zmiany wprowadzone Uchwałą Nr 10/2019 Zarządu TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o.o. z 12 lutego 2019 r. obowiązują od 1 stycznia 2019 r. i dotyczą brzmienia pkt 5

Spis treści:

1. Informacje ogólne.....	2
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	4
3.1. Zasady kwalifikacji i rozliczania Odbiorców.....	4
3.2. Zasady korygowania rozliczeń z Odbiorcami.....	5
4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.....	5
5. Ceny za energię elektryczną	6
6. Opłaty dodatkowe.....	6

1. Informacje ogólne

- 1.1. Taryfa sporządzona została przez TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o. o., z siedzibą w Gliwicach, zwaną dalej „Sprzedawcą” i obowiązuje Odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, którym, z zastrzeżeniem pkt. 1.3, Sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej, przy uwzględnieniu ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538).
- 1.2. Taryfa obowiązuje, w rozliczeniach z Odbiorcami w gospodarstwach domowych, o których mowa w pkt. 1.1, od dnia zaistnienia przesłanki powodującej rozpoczęcie sprzedaży rezerwowej kompleksowej.
- 1.3. Taryfa nie obowiązuje Odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo rozliczeniowym.
- 1.4. Taryfa zawiera rodzaj, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) ceny energii elektrycznej,
 - b) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej,
 - c) stawek opłat dodatkowych za czynności lub usługi realizowane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018, poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy,
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1114 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - c) ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538).
- 1.6. Ceny energii elektrycznej zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.7. Ceny energii elektrycznej brutto uwzględniają 23% stawkę podatku od towarów i usług (VAT).
- 1.8. Ustalone ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa dla nabywcy końcowego energii elektrycznej.

2. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy, a ponadto oznaczają:

- 2.1. **Sprzedawca rezerwowy** – TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o. o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD, z którymi ma zawartą generalną umowę dystrybucyjną dla usługi kompleksowej, umożliwiającą prowadzenie sprzedaży rezerwowej dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD.
- 2.2. **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.
- 2.3. **OSD** – przedsiębiorstwo energetyczne, z którym TAURON Sprzedaż GZE Spółka z o. o. ma zawartą generalną umowę dystrybucyjną dla usługi kompleksowej, umożliwiającą prowadzenie sprzedaży rezerwowej dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD, 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.
- 2.4. **Odbiorca w gospodarstwie domowym (Odbiorca)** – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym wyłącznie na własny użytek w celu jej zużycia w **gospodarstwie domowym** oraz w pomieszczeniach gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstwa domowego, tj. w pomieszczeniach piwnicznych, garażu, strychu, o ile pomieszczenia te nie są wyposażone w odrębny układ pomiarowo-rozliczeniowy i nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – okres odpowiadający okresowi obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej.
- 2.6. **Taryfa** – niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej - sprzedaż rezerwowa, kompleksowa.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

3.1. Zasady kwalifikacji i rozliczania Odbiorców

- 3.1.1. Odbiorca w gospodarstwie domowym kwalifikowany jest do grupy taryfowej G zgodnie z kryteriami wynikającymi z obowiązującej taryfy OSD, według której jest lub będzie rozliczany za sprzedaną energię elektryczną i świadczoną usługę dystrybucji.
- 3.1.2. Sprzedawca stosuje w rozliczeniu z Odbiorcami:
- a) w zakresie obrotu energią elektryczną, ceny tej energii wynikające z niniejszej Taryfy,
 - b) w zakresie świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy OSD.
- 3.1.3. Rozliczenia z Odbiorcami za energię elektryczną i świadczoną usługę dystrybucji przeprowadza się w Okresach rozliczeniowych na podstawie udostępnianych przez OSD rzeczywistych danych pomiarowych i/lub wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych, w oparciu o fakturę wystawioną przez Sprzedawcę.
- 3.1.4. W przypadku braku rzeczywistych danych pomiarowych i/lub wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych OSD udostępnia dane pomiarowe przyjmowane przez Sprzedawcę do rozliczenia z Odbiorcą na podstawie:
- a) odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez Odbiorcę, zweryfikowanego i przyjętego przez OSD lub
 - b) ostatniego posiadanego przez OSD odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na podstawie profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim Okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania.
- 3.1.5. Sprzedawca wystawiając Odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,
 - b) sposobie dokonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez Odbiorcę,
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień Okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat.
- 3.1.6. W przypadku awarii lub niesprawności elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej w strefach czasowych doby, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach ustala OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 3.1.4 i udostępnia dane pomiarowe przyjmowane przez Sprzedawcę.
- 3.1.7. W przypadku:
- a) zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej, kompleksowej lub
 - b) zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie OSD lub
 - c) wprowadzenia nowej taryfy w czasie trwania Okresu rozliczeniowego,
- ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o

średniodobowe zużycie energii tego Odbiorcy, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

- 3.1.8. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną i świadczoną usługę dystrybucji, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.2. Zasady korygowania rozliczeń z Odbiorcami

- 3.2.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.2.1, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 3.2.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.2.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.2.1, jest wielkość błędu odczytu lub wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.2.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.2.4 nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim Okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.7.
- 3.2.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego Okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.7.
- 3.2.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 4.1. 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.
- 4.2. Jeżeli taryfa OSD lub rozporządzenie taryfowe nie wymagają udzielenia bonifikaty bez wniosku Odbiorcy, wniosek o udzielenie bonifikaty powinien zostać złożony przez Odbiorcę w przewidzianym w Umowie trybie dla składania reklamacji.

5. Ceny za energię elektryczną

Tabela cen energii elektrycznej.

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (całodobowa, szczytowa, pozaszczytowa, dzienna, nocna, w szczycie przedpołudniowym, w szczycie popołudniowym, w pozostałych godzinach doby)		
	zł/kWh		
G	netto	wartość VAT	brutto
	0,3983	0,0916	0,4899

6. Opłaty dodatkowe

Opłaty dodatkowe za czynności lub usługi realizowane na dodatkowe zlecenie odbiorcy są stosowane niezależnie od cen, o których mowa w pkt. 5. zgodnie z „Cennikiem usług pozataryfowych” OSD oraz zgodnie z taryfą OSD.