



## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**dla odbiorców grup taryfowych  
G11, G11e, G12, G12e**

TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. na terenie  
TAURON Dystrybucja GZE S.A. obowiązująca  
z dniem 1 marca 2012 roku  
zatwierdzona Uchwałą Zarządu nr 38.1  
z dnia 6.12.2011 r.  
**(TEKST JEDNOLITY)**  
zmiana wchodzi w życie z dniem 1 marca 2012 roku

# SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE .....	3
2. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.....	6
5. OPŁATY DODATKOWE .....	7
6. TABELLE CEN .....	7

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Taryfa – niniejszy zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla odbiorców / klientów przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja GZE S.A. w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne i zaliczonych do grupy taryfowej G11, G11e, G12, G12e wg zasad określonych w niniejszej Taryfie.
- 1.3. OSD – TAURON Dystrybucja GZE S.A. – operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest odbiorca / klient.
- 1.4. Odbiorca / klient – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej z TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. na terenie TAURON Dystrybucja GZE S.A. i został zaliczony do grupy taryfowej G11, G11e, G12, G12e wg zasad określonych w niniejszej Taryfie.
- 1.5. Umowa – umowa kompleksowa.
- 1.6. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
- 1.7. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej i w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
- 1.8. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 1.10. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i / albo przetwarzanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, obsługa klienta.
- 1.11. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

### 2.1. Niniejsza Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 2.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625; Nr 104, poz. 708; Nr 158, poz. 1123; Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 Nr 21, poz. 124 i Nr 52, poz. 343; Nr 115, poz. 790) z późniejszymi zmianami, zwanej dalej „ustawą”;
- 2.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz.U. z 2008 r. Nr 156, poz. 969 wraz ze zmianami);
- 2.1.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2011 r. Nr 176, poz. 1052).
- 2.1.4. 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;

- 2.1.5. Ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz.U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11 wraz ze zmianami).
- 2.2. Niniejsza Taryfa zawiera asortyment, wysokość oraz warunki stosowania:
- 2.2.1. cen energii elektrycznej,
- 2.2.2. innych stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach Sprzedawcy z odbiorcą / klientem,
- 2.2.3. grup taryfowych i szczegółowych kryteriów kwalifikowania odbiorców / klientów do tych grup.
- 2.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami / klientami grup taryfowych G11, G12, G11e, G12e przyłączonych do sieci OSD, którzy podpisali ze Sprzedawcą umowę kompleksową z wyłączeniem odbiorców / klientów, którzy wybrali inne produkty niż Taryfa, oferowane przez Sprzedawcę.
- 2.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.5. TAURON Sprzedaż GZE sp. z o.o. pobiera od odbiorców / klientów przyłączonych do sieci OSD, oprócz opłat za energię elektryczną, opłaty za zapewnienie usługi dystrybucji, przyjmując do rozliczeń stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy OSD.
- 2.6. W przypadku wyboru przez odbiorcę / klienta oferowanego przez Sprzedawcę alternatywnego w stosunku do niniejszej Taryfy produktu dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń, cen za energię elektryczną oraz stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach innych niż zawarte w niniejszej Taryfie.
- 2.7. Ceny energii elektrycznej zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

#### 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1.1. Ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
G11 G12 G11e G12e	<p>Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio:  <b>G11, G11e – jednostrefowym,</b>  <b>G12, G12e – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).</b></p> <p><b>Do grup taryfowych G zalicza się również:</b></p> <p>a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i niemające charakteru handlowo-usługowego;</p> <p>b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;</p> <p>c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych;</p> <p>d) garaże indywidualnych użytkowników;</p> <p>e) gospodarstwa rolne, niewyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.</p>

3.1.2. Odbiorca / klient, który ze względu na ustalone przez Sprzedawcę kryteria podziału odbiorców / klientów na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej

grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.3. Odbiorca / klient może ubiegać się o zmianę grupy taryfowej bez ponoszenia dodatkowych opłat nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej wymaga wcześniejszej akceptacji Sprzedawcy. Wcześniejszą niż raz na 12 miesięcy zmianę grupy taryfowej przez odbiorcę / klienta reguluje umowa oraz Taryfa.

3.1.3. Odbiorca / klient 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, z zastrzeżeniem, iż odbiorca / klient dla wszystkich miejsc dostarczania dokonuje zakupu energii elektrycznej u Sprzedawcy.

3.1.4. Odbiorca / klient posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowany dla grupy taryfowej G12, G12e jest następujący:

- dzień: godziny 6<sup>00</sup> – 13<sup>00</sup>, 15<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>,
- noc: godziny 13<sup>00</sup> – 15<sup>00</sup>, 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup>.

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców / klientów, zakwalifikowanych do grup taryfowych G12, G12e ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

## 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Odbiorcy posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za zapewnienie usług dystrybucji zgodnie z aktualną taryfą OSD, do sieci którego są przyłączeni, oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną zgodnie z niniejszą Taryfą.

3.3.2. Ceny energii elektrycznej zostały określone dla rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną przeprowadzanych standardowo w dwunastomiesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między Sprzedawcą a odbiorcą / klientem. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców / klientów rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami / klientami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i zapisy niniejszej Taryfy.

3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym będą pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.5. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.4, wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca / klient nie zażąda jej zwrotu, o czym Sprzedawcę poinformuje w formie pisemnej. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.6, trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności lub w analogicznym okresie roku poprzedzającego.

- 3.3.8. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur i rozliczeń.
- 3.3.9. Korekta, o której mowa w punkcie 3.3.8, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.10. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur i rozliczeń jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym lub analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury i rozliczeń (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.11. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca / klient nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.12. Dla odbiorców / klientów wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w odpowiednich grupach taryfowych niniejszej Taryfy, chyba że umowa zawarta z odbiorcą / klientem stanowi inaczej.
- 3.3.13. Dokonanie każdego dodatkowego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego na życzenie odbiorcy / klienta, które wykracza ponad standardowy cykl odczytowy wymagany przez okres rozliczeniowy określony w umowie pomiędzy Sprzedawcą a odbiorcą / klientem, jest obciążone opłatą określoną zgodnie z niniejszą Taryfą.
- 3.3.14. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym, oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD, jak i przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców / klientów, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom / klientom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD oraz niniejszej Taryfie.
- 3.3.15. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców / klientów, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom / klientom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy / klienta – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”;
  - b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy / klienta, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.15 lit. a;
  - c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy / klienta w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.15 lit. a.

#### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 4.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i stawki zmiennej ceny energii w danej grupie taryfowej.

- 4.2. Należność za sprzedaż energii elektrycznej oblicza się jako sumę wartości opisanej w punkcie 4.1 oraz stawki stałej ceny energii elektrycznej pomnożonej przez ilość miesięcy w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.3. Stawka stała ceny energii elektrycznej jest pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.4. Faktury mogą być dostarczane do odbiorców / klientów w formie elektronicznej lub listem zwykłym w zależności od dokonanej przez odbiorcę / klienta wyboru.

## 5. OPŁATY DODATKOWE

Sprzedawca ustala następujący asortyment opłat dodatkowych za czynności lub usługi realizowane na zlecenie odbiorcy / klienta. Opłaty dodatkowe są stosowane niezależnie od stawek cen podanych w tabelach od 1 do 2 w pkt 6 poniżej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka zł/czynność	
		netto	brutto
1.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców / klientów, którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym dokonanie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego.	6,00 zł	7,38
2.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców / klientów, którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym telefoniczne lub internetowe przyjęcie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy / klienta, zwana Telerachunkiem.	6,00 zł	7,38

Ceny brutto prezentowane w powyższej tabeli uwzględniają 23% stawkę podatku od towarów i usług (VAT).

## 6. TABELE CEN

Tabela 1. Ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej G11/G11e

A. stawka zmienna ceny energii elektrycznej w zł/kWh	netto	brutto
	– zużycie całodobowe	0,2758
– zużycie w dzień	–	–
– zużycie w nocy	–	–
B. stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	3,98	4,90

Tabela 2. Ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej G12/G12e

A. stawka zmienna ceny energii elektrycznej w zł/kWh	netto	brutto
	– zużycie całodobowe	–
– zużycie w dzień	0,3193	0,3927
– zużycie w nocy	0,2228	0,2740
B. stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	3,98	4,90

Ceny brutto prezentowane w powyższych tabelach uwzględniają 23% stawkę podatku od towarów i usług (VAT).

**Tauron Sprzedaż GZE sp. z o.o.**  
ul. Barlickiego 2  
44-100 Gliwice  
tel.: 32 303 0 303