

Wyciąg z Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRE.WRE.4211.57.10.2021.JCz z dnia 17 grudnia 2021 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. 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”;
- 1.1.3. 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”;
- 1.1.4. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1874 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- 1.1.6. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- [...]
- 1.1.8. Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;
- 1.1.9. Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185);
- 1.1.10. Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;

- [...]
- 1.1.12. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 56/2021, z dnia 30 września 2021 r., w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022;

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja S.A. zwaną dalej „Operatorem” jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, [...] oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Operator w niniejszej Taryfie, ze względu na przeprowadzony w ubiegłych latach proces konsolidacji i prowadzenie działalności w różnych obszarach, do czasu ujednoczenia stawek opłat na całym obszarze działania Operatora, ustalił zróżnicowane stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, dla tych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby Taryfy:
- Oddział Białystok,
 - Oddział Lublin,
 - Oddział Łódź - Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto),
 - Oddział Łódź - Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren),
 - Oddział Rzeszów,
 - Oddział Skarżysko-Kamienna,
 - Oddział Warszawa,
 - Oddział Zamość.
- 1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera załącznik Taryfy.

[...]

- 1.2.5. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

[...]

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 2.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

[...]

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

[...]

- 2.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych [...] **G12** przedstawia poniższa tabela:

- a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy | |
|--------------|----------------|--|--|
| | | LATO (od 1 kwietnia do 30 września) | ZIMA (od 1 października do 31 marca) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I | Strefa dzienna | 6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ |
| II | Strefa nocna | 15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |

- b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy |
|--------------|----------------|--|
| | | Od 1 stycznia do 31 grudnia |
| 1 | 2 | 3 |
| I | Strefa dzienna | 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ |
| II | Strefa nocna | 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |

- 2.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **G12n** [...] przedstawia poniższa tabela:

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy | | |
|--------------|----------------|-----------------------------------|-----------------------------------|---|
| | | Od 1 stycznia do 31 grudnia | | |
| 1 | 2 | poniedziałek - piątek | sobota | niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy |
| I | Strefa dzienna | 5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰ | – |
| II | Strefa nocna | 1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰ | cała doba |

- 2.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych [...], **G12w** przedstawia poniższa tabela:

- a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy | | |
|--------------|----------------|---|---|--|
| | | poniedziałek - piątek | | sobota, niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy |
| | | LATO (od 1 kwietnia do 30 września) | ZIMA (od 1 października do 31 marca) | CAŁY ROK (od 1 stycznia do 31 grudnia) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I | Strefa dzienna | 6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ | – |
| II | Strefa nocna | 15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ | cała doba |

b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nieposiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy | |
|--------------|----------------|--|--|
| | | Od 1 stycznia do 31 grudnia | |
| | | poniedziałek - piątek | sobota, niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I | Strefa dzienna | 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ | – |
| II | Strefa nocna | 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ | cała doba |

2.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **G12as** przedstawia poniższa tabela:

| Numer strefy | Strefa doby | Okres czasowy |
|--------------|----------------|------------------------------------|
| | | Od 1 stycznia do 31 grudnia |
| 1 | 2 | 3 |
| I | Strefa dzienna | 6 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ |
| II | Strefa nocna | 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |

2.2.11. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

2.3.1.1. Oddział Białystok:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.2. Oddział Lublin:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.3. Oddział Łódź-Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto):

[...]

d) 1, 2, lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.4. Oddział Łódź-Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren):

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.5. Oddział Rzeszów:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.6. Oddział Skarżysko-Kamienna:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.7. Oddział Warszawa:

[...]

d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...]G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

2.3.1.8. Oddział Zamość:

[...]

c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: [...] G11, G12, G12as, G12n, G12w,

[...]

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

[...]

2.3.20. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN 94,26 zł,

[...]

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{stvn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om} + O_a$$

gdzie:

O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w [zł];

S_{stvn} – składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w [zł/miesiąc];

P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy w [MW] lub w [kW], natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;

S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „k”, w [zł/MWh] lub [zł/kWh];

E_{pik} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej „k”, w [MWh] lub [kWh];

S_{oSJ} – stawka jakościowa, w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];

E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w [MWh] lub [kWh];

S_{op} – stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/miesiąc] natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w [zł/miesiąc];

S_{OZE} – stawka opłaty OZE, w [zł/MWh];

E_{okOZE} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18., w [MWh] lub [kWh];

S_{ok} – stawka opłaty kogeneracyjnej, w [zł/MWh];

E_{okKOG} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23., w [MWh] lub [kWh];

S_{om} – stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc

- E_{om} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.11, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
- S_{om} – stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 70 ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc
- O_a – opłata abonamentowa, w [zł/miesiąc];
- r – liczba stref czasowych.

[...]

3.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

[...]

3.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G, stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

3.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku, kończącego się z dniem ostatniego dokonania odczytu.

3.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.5., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu na potrzeby naliczania opłaty przejściowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

[...]

3.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

3.1.16. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

[...]

3.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;
- w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

3.1.18. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;

[...]

3.1.23. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- bepośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonym do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

[...]

3.1.28. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.29. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy, z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej w analogicznym okresie roku, o którym mowa w pkt 3.1.28, wynosiło 0 kWh.

3.1.30. W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.31. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.29 i 3.1.30, w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

[...]

3.1.35. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

3.1.36. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.35, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonania odczytu.

3.1.37. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.36 przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.38. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh

[...]

7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Oddział Białystok, Lublin, Łódź-Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto), Łódź-Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren), Rzeszów, Skarżysko-Kamienna, Warszawa, Zamość

Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

| Lp. | Stawki opłat netto | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | |
|-----|--|--------|----------------|--------|----------------------|--------|--------|
| | | | G11 | G12 | G12as | G12n | G12w |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | Stawki opłat za usługi dystrybucji: | | | | | | |
| 1. | Składnik stały stawki sieciowej: | | | | | | |
| | – układ 1- fazowy | zł/m-c | 3,39 | 5,16 | 6,78 | 5,16 | 5,50 |
| | – układ 3- fazowy | | 6,56 | 9,25 | 13,12 | 9,25 | 9,83 |
| 2. | Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: | | | | | | |
| | – poniżej 500 kWh energii elektrycznej | | | | 0,02 | | |
| | – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej | zł/m-c | | | 0,10 | | |
| | – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej | | | | 0,33 | | |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej: | | | | | | |
| | – całodobowy | | 0,2223 | | | | |
| | – dzienny | zł/kWh | | 0,2570 | 0,2223 | 0,2224 | 0,2722 |
| | – nocny | | | 0,0496 | 0,2223 ¹⁾ | 0,0399 | 0,0541 |
| | | | | | 0,0222 ²⁾ | | |
| 4. | Stawka jakościowa | zł/kWh | 0,0095 | | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: | | | | | | |
| | – jednomiesięcznym | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| | – dwumiesięcznym | zł/m-c | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| | – sześciomiesięcznym | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.28-3.1.31.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.28-3.1.31.

[...]

7.9. Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów, Spółki wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **0,90 zł/MWh** wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.6 niniejszej Taryfy.

7.10. Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów Spółki, stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **4,06 zł/MWh** określonej w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 64. ust. 4 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.9 niniejszej Taryfy.

7.11. Stawka opłaty mocowej

We wszystkich grupach taryfowych, w każdym z Oddziałów Spółki, wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.12 niniejszej Taryfy:

- 1) W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1026 zł/kWh**
- 2) W przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) **poniżej 500 kWh** energii elektrycznej w wysokości **2,37 zł** na miesiąc;
 - b) **od 500 kWh do 1 200 kWh** energii elektrycznej w wysokości **5,68 zł** na miesiąc;
 - c) **powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh** energii elektrycznej w wysokości **9,46 zł** na miesiąc;
 - d) **powyżej 2 800 kWh** energii elektrycznej w wysokości **13,25 zł** na miesiąc;