

## WYCIĄG z Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców z grup taryfowych G Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. w Warszawie

Taryfa Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 28.11.2024, nr DRE.WRE.4211.21.12.2024.AKr3

### 1. Informacje o taryfie [....]

#### 1.2 Warunki stosowania Taryfy:

- 1.2.1. Niniejsza taryfa ustalona przez POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o.o. zwana dalej: „Operatorem”, jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci [....]
- 1.2.2. Ceny energii elektrycznej ustalone w niniejszej Taryfie stosowane są wobec odbiorców w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci Operatora i niekorzystających z prawa wyboru sprzedawcy.
- 1.2.3. Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, [...] ustalił zróżnicowane, [...] stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby Taryfy:
  - e) Obszar dystrybucyjny Poznań i Szczecin – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. ENEA Operator Sp. z o.o. , [...]
- 1.2.4. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. [...]
- 1.2.6. Ustalone w niniejszej 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.
- 1.2.7. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 25 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.8. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

### 1.3. Definicje:

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, [...]
- 1.3.4. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV, [...]
- 1.3.7. Odbiorca uprawniony – odbiorca, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców.[...]
- 1.3.10. Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.11. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.12. Płatnik opłaty mocowej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego. [...]

### 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. [...]
- 2.1.11. W odniesieniu do 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.
- 2.1.12. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 2.1.11., wynosiło 0 kWh.
- 2.1.13. 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.
- 2.1.14. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.11. i 2.1.12., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as. [...]

#### 2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami [...]

##### 2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej [...] G12:

Numer strefy	Strefa doby	Godzina obowiązywania
1	2	3
1.	DZIEŃ	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
2.	NOC	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

##### 2.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12as:

Numer strefy	Strefa doby	Godzina obowiązywania
1	2	3
1.	DZIEŃ	6 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>
2.	NOC	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 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 jednomiesięczne okresy rozliczeniowe.  
Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym.  
Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa. [...]
- 2.3.11. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, w wyniku którego zużycie energii elektrycznej było nieprawidłowo rejestrowane dłużej niż przez trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie

energii elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zaliczony odbiorca, chyba, że Umowa stanowi inaczej.

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

a) na napięciu nN	110,33 zł
-------------------	-----------

**2.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną dla odbiorców grup taryfowych G**

- 2.5.1 Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 2.5.2 W przypadku zmiany cen energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, pobierana jest opłata, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie cen w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

**3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji**

- 3.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy.
- 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w odniesieniu do odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{uD} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{uD}$	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy;
$S_{SVn}$	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/MW/miesiąc lub zł/kW/miesiąc mocy umownej lub w zł/miesiąc w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$P_i$	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{ZVnm}$	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{oim}$	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w MWh lub w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w Taryfie;
$S_{oSJ}$	stawkę jakościową, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{ok}$	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub w kWh;
$R$	liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
$O_a$	opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

- 3.1.2. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt. 1.1., oblicza się według wzoru:

$$O_{oi} = S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$S_{op}$	stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc, lub w zł/miesiąc w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$P_i$	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
$S_{OZE}$	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh;
$E_{okOZE}$	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 3.1.19., wyrażoną w MWh lub w kWh;
$S_{ok}$	stawka opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh;
$E_{okKOG}$	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.24., wyrażoną w MWh lub w kWh;
$E_{om}$	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. lit. h), wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
$S_{om}$	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;

- 3.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc. [...]
- 3.1.6. 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:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
  - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.6, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh. [...]

- 3.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 3.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2., dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania, ustalone i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej. [...]
- 3.1.17. 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.
- 3.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 3.1.2.:  
 a) 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. i 3.1.2.;  
 b) 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.
- 3.1.19. 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; [...].
- 3.1.24. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:  
 a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej; [...]
- 3.1.29. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:  
 a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej; [...]

### 3.3 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:  
 a) współczynnikowi mocy  $tg\varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $tg\varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $tg\varphi_0$  lub  
 b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub  
 c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Takimi rozliczeniami mogą być objęci także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- 3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym:  
 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $tg\varphi_0$  – gdy  $tg\varphi > tg\varphi_0$ ,  
 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $tg\varphi=0$   
 - zmierzone w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowo – rozliczeniowego..
- 3.3.4. Wartość współczynnika mocy  $tg\varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $tg\varphi_0 = 0,4$  chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $tg\varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $tg\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość  $tg\varphi_0 = 0,4$ .
- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy  $tg\varphi$  określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej w Mvarh lub w kvarh i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola wyrażonej w MWh lub w kWh.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $tg\varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left( \sqrt{\frac{1 + tg^2 \varphi}{1 + tg^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_b$	opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
$C_{rk}$	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,
$k$	krotność ceny $C_{rk}$ , ustaloną w pkt 3.3.9. Taryfy,
$tg\varphi$	współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\varphi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.,
$A$	energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 3.3.7 W uzasadnionych przypadkach, gdy występują szybkozmienne obciążenia mocą bierną, rozliczenia ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dokonuje się na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym jest obliczana zgodnie z pkt 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg}\varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$	nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
A	energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
$\text{tg}\varphi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.

- 3.3.8 W okresie rozliczeniowym Odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 3.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.3.9. Taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej wyrażonej w zł/MWh lub zł/kWh, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.

- 3.3.9 Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.3.6. i 3.3.8. wynosi:

- a)  $k_{SN} = 1,00$  – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,  
b)  $k_{nN} = 3,00$  – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

- 3.3.10 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

- 3.3.11 W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo–rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozptyłów mocy oraz energii biernej pobieranej z sieci Operatora lub oddawanej do tej sieci, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę pomiarów właściwych w odniesieniu do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w sposób przez nie uzgodniony, chyba, że zawarta Umowa stanowi inaczej.

### 3.4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii [...]

- 3.4.1  $b_{\text{T}}$  - bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyłek napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca **15,00 zł/godzinę**, [...]

## 5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

- 5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	<b>110,33</b>
	b) na napięciu SN	<b>165,49</b>
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego <sup>2)</sup> :	
	a) bezpośredniego	<b>110,33</b>
	b) półpośredniego	<b>165,49</b>
	c) pośredniego	<b>234,42</b>
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>157,48 zł</b> w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo <b>68,95 zł</b> za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub</li> <li>kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo <b>68,95 zł</b> za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego</li> </ul>
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo–rozliczeniowego <sup>3)</sup>	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu <sup>4)</sup>	<b>137,91</b>
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych będących jego własnością lub na tych urządzeniach.	<b>68,95</b>
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidację tego miejsca pracy i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	<b>303,36</b>
	b) w sieci SN	<b>441,24</b>

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka w zł za usługę
8.	Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w tym po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	– za pierwszą plombę	<b>38,53</b>
	– za każdą następną	<b>8,09</b>
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>	<b>148,75</b>

- <sup>1)</sup> We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,  
<sup>2)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,  
<sup>3)</sup> Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.  
<sup>4)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,  
<sup>5)</sup> W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 5.1. opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **30,44 zł** za dojazd do odbiorcy.

## 6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy,
- 2) Pobieranie energii elektrycznej:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zaliczony, na podstawie kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku, gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed rozpoczęciem stwierdzonego nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po ustaniu tego pobierania; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a), gdy niemożliwe jest ustalenie liczby nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie;
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie;
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
----	--------------------------	-----------



b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A ( <i>pomiar bezpośredni</i> ) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A ( <i>pomiar bezpośredni</i> ) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu ( <i>pomiar półpośredni</i> ) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia ( <i>pomiar pośredni</i> ) za każdy 1 A prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5	stała [1/kV],
U	górną napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I	mniejsza z następujących wielkości: 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>68,95 zł</b>
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli.	a) dla układu bezpośredniego – <b>161,47 zł</b> b) dla układu półpośredniego – <b>201,89 zł</b> c) dla układu pośredniego – <b>269,18 zł</b>
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości <b>157,18 zł</b> oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>68,95 zł</b>
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

## 7. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej

7.1. Tabele stawek opłaty abonamentowej, opłaty sieciowej stałej i opłaty sieciowej zmiennej dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 2.1.3. Taryfy

### 7.1.4. Obszar dystrybucyjny Poznań i Szczecin

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	G12	G12as	G11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,00	2,00	2,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	14,64	20,58	10,29
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
• całodobowy			0,2631
• dzień	0,2810	0,2631	
• noc	0,0772	0,2631 <sup>1</sup> 0,0263 <sup>2</sup>	

<sup>1</sup> – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11-2.1.14

<sup>2</sup> – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11-2.1.14. [...]

## 8. Tabele stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej dla wszystkich obszarów dystrybucyjnych

Stawki opłaty jakościowej [...]

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA JAKOŚCIOWA
4.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as	zł/kWh	0,0314

**Stawki opłaty przejściowej [...]**

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA PRZEJŚCIOWA
4.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as		
	<ul style="list-style-type: none"> <li>o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh</li> </ul>	zł/m-c	0,02
	<ul style="list-style-type: none"> <li>o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh</li> </ul>	zł/m-c	0,10
	<ul style="list-style-type: none"> <li>o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh</li> </ul>	zł/m-c	0,33

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1. lit. f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. l) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1. lit. i) niniejszej Taryfy:

- 1) W przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1267 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 2,66 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,39 zł na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,64 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł na miesiąc.

\* W okresie od dnia 1 lipca 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r., w odniesieniu do odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 2 pkt 1 ustawy o rynku mocy, stawki opłaty mocowej, o której mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 tej ustawy, bez podatku od towarów i usług, wynoszą 0 zł na miesiąc - w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust. 3 tej ustawy.

**9. Tabela cen energii elektrycznej dla wszystkich obszarów dystrybucyjnych**

CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	G12	G12as	G11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
<ul style="list-style-type: none"> <li>całodobowo</li> </ul>			0,6027
<ul style="list-style-type: none"> <li>dzień</li> </ul>	0,7582		
<ul style="list-style-type: none"> <li>noc</li> </ul>	0,3515		

9.1. Ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

9.2. W okresie od 1 lipca 2024 r. do 31 grudnia 2024 r. cena maksymalna energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi wynosi 0,500 zł/kWh, z wyłączeniem odbiorców, którzy zawarli umowę z ceną dynamiczną energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt. 6d ustawy – Prawo energetyczne.

W przypadku gdy cena energii elektrycznej wynikająca z Taryfy albo z umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z odbiorcą uprawnionym jest niższa niż cena maksymalna, podmiot uprawniony stosuje w rozliczeniach z odbiorcą tę niższą cenę.