

## 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 28.04.2023, nr DRE.WRE.4211.66.10.2022.DK

### 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:
- g) **Obszar dystrybucyjny Poznań** – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. ENEA Operator Sp. z o.o
- h) **Obszar dystrybucyjny 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 stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.2.7. Ustalone w niniejszej Taryfie 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. [....]

### 1.3. Definicje:

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator 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 dostarczaną energię elektryczną

#### 2.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 2.1.1. Odbiorcy za dostarczaną energię, rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. [....]
- 2.1.11. 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.
- 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 2.1.12. i 2.1.13., 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 oraz opłaty o których mowa w pkt. 3.1.2. i sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom grup taryfowych G, dokonuje się w okresie 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, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii

w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie 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	103,50 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 dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, 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/m-c lub zł/kW/m-c 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:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
  - 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 mocy 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 przyłączy/miejsc dostarczenia, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsc dostarczenia, 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 mocy 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 mocy 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 mocy oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocy oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:  
 a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocy; [...]

### 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 objęci są 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  $tg\varphi=0$   
 - zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 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 [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, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest 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 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym 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 [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 lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie 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 odchyień 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>103,50</b>
	b) na napięciu SN	<b>155,24</b>
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego <sup>2)</sup> :	
	a) bezpośredniego	<b>103,50</b>
	b) półpośredniego	<b>155,24</b>
	c) pośredniego	<b>219,91</b>
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>147,45 zł</b> w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo <b>64,68 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>64,68 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>129,37</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>64,68</b>
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja tego miejsca pracy i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	<b>284,58</b>
	b) w sieci SN	<b>413,92</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>36,14</b>
	– za każdą następną	<b>7,59</b>
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>	<b>139,54</b>

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) 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.
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 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, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **28,56 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 zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi 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 zakwalifikowany 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 powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; 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 ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany 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 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 zakwalifikowany 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 $I_o$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5	stała [1/kV],
U	górne 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>64,68 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 oplombowaniu, 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>151,47 zł</b> b) dla układu półpośredniego – <b>189,39 zł</b> c) dla układu pośredniego – <b>252,51 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>147,45 zł</b> oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>64,68 zł</b>
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby 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. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych obowiązujące w roku 2023

7.1. Tabele stawek opłaty abonamentowej, opłaty sieciowej stałej i opłaty sieciowej zmiennej dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych obowiązujące w roku 2023, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 2.1.3. Taryfy

### 7.1.6 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	13,04	17,84	8,92
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
• całodobowy			0,2476
• dzień	0,2800	0,2476	
• noc	0,0840	0,2476 <sup>1</sup> 0,0248 <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. Stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej dla wszystkich obszarów dystrybucyjnych obowiązujące w roku 2023**

**Stawki opłaty jakościowej [...]**

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA JAKOŚCIOWA
4.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as	zł/kWh	0,0242

**Stawki opłaty przejściowej [...]**

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA JAKOŚCIOWA
4.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as		
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	zł/m-c	0,02
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh	zł/m-c	0,10
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,33

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

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 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 0,1024 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 2,38 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.

**9. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi**

9.1 Tabele stawek opłaty abonamentowej, opłaty sieciowej stałej i opłaty sieciowej zmiennej dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 2.1.3. Taryfy

9.1.6 **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	8,64	12,36	6,18
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
• całodobowy			0,1697
• dzień	0,1916	0,1697	
• noc	0,0564	0,1697 <sup>1</sup> 0,0170 <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. [...]

**10. Stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi we wszystkich obszarach dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt.2.1.3. Taryfy**

**Stawki opłaty jakościowej**

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA JAKOŚCIOWA
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as	zł/kWh	0,0095

**Stawki opłaty przejściowej**

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	JEDNOSTKA	STAWKA JAKOŚCIOWA
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12 i G12as		
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	zł/m-c	0,02
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh	zł/m-c	0,10
	• o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,33

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej w wysokościach określonych w pkt. 8. Taryfy.

**11. Ceny energii elektrycznej**

11.1 Ceny energii elektrycznej dla odbiorców we wszystkich obszarach dystrybucyjnych obowiązujące w roku 2023 do wysokości maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.1.36. Taryfy, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 2.1.3. Taryfy

CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	G12	G12as	G11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
• całodobowo			0,3963
• dzień	0,4654		
• noc	0,2604		

11.2 Ceny energii elektrycznej dla odbiorców we wszystkich obszarach dystrybucyjnych będące ceną odniesienia w rozumieniu art. 8. ust. 3 Ustawy, o której mowa w pkt. 1.1. lit n) Taryfy oraz ceną, o której mowa w art. 12 ust. 2 Ustawy, o której mowa w pkt 1.4. lit. m) Taryfy

CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	G12	G12as	G11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
• całodobowo			1,0332
• dzień	1,2598		
• noc	0,6351		

11.3 Cena maksymalna za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami w 2023 roku po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.36. Taryfy - **0,6930 zł/kWh**.

**Informacje dodatkowe.**

- Cena sprzedaży energii elektrycznej wyrażona w Taryfie obowiązuje Klientów, którzy wybrali rozliczenie za sprzedaż energii na podstawie Taryfy. W przypadku wyboru rozliczania za sprzedaż energii na podstawie innego cennika (np. Cennik Produktowy, Cennik Sprzedawcy) za sprzedaż energii obowiązują ceny i stawki określone w tych cennikach. Jeżeli Klient wybrał innego sprzedawcę energii niż Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. (POLD) to ceny i stawki za sprzedaż energii nie mają zastosowania.
- W przypadku nieposiadania koncesji na dystrybucję energii do miejsca dostarczania dla punktu poboru określonego w Umowie z Odbiorcą, POLD zobowiązuje się do świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej niezwłocznie po uzyskaniu tej koncesji. Strony zgodnie przyjmują, że do czasu uzyskania przez POLD koncesji DEE na obszar sieci elektroenergetycznej do Miejsca dostarczania:
  - Określenia w Umowie oraz OWU, mówiące o świadczeniu usługi dystrybucji energii elektrycznej, należy rozumieć jako zapewnienie świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej przez POLD na mocy umowy zawartej pomiędzy POLD i OSDp;
  - Rozliczenia za usługę dystrybucji odbywać się będą według zasad:
    - z tytułu zapewnienia świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej (do czasu uzyskania przez POLD koncesji DEE do Miejsca dostarczania) – zgodnie z aktualną Taryfą OSDp, w oparciu o fakturę, gdzie koszty związane z zakupem usługi dystrybucyjnej przez POLD od OSDp na potrzeby Klienta, zostaną proporcjonalnie do wielkości pobranej przez Klienta energii elektrycznej zmienione i przeniesione,
    - z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej (w okresie posiadania przez POLD koncesji DEE do Miejsca dostarczania) – zgodnie z aktualną Taryfą, w oparciu o fakturę, wystawioną na podstawie danych z Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla Miejsca dostarczania.
- W przypadku wprowadzenia zmian prawnych lub wydania nowych decyzji Prezesa URE, które wpływają na ceny i stawki podane w niniejszym dokumencie – nadrzędne znaczenie mają właśnie wprowadzone zmiany prawa lub decyzje Prezesa URE.