

## Wyciąg z taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator Sp. z o.o. Obowiązuje od 1 stycznia 2022 r.

www.stoen.pl  
operator@stoen.pl  
e-bok.stoen.pl  
T 48 22 821 31 31  
F 48 22 821 31 32

**Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla Odbiorców z grup taryfowych „G”:**

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		G11	G12	G12w	G12as
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0117 (0,0095 netto)			
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1795 (0,1459 netto)			
- dzienny	zł/kWh		0,1951 (0,1586 netto)	0,1970 (0,1602 netto)	0,1795 (0,1459 netto)
- nocny	zł/kWh		0,0424 (0,0345 netto)	0,0828 (0,0673 netto)	1) 0,1795 (0,1459 netto)** 2) 0,0519 (0,0422 netto)***
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c	8,61 (7,00 netto)			
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa*	zł/m-c	13,92 (11,32 netto)			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,025 (0,02 netto)			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,12 (0,10 netto)			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	0,41 (0,33 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,26 (0,21 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,52 (0,42 netto)			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	3,10 (2,52 netto)			

\* dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej nie przewyższającej ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 - 2.1.13 Taryfy  
\*\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10 - 2.1.13 Taryfy  
Podane w niniejszym wyciągu ceny i stawki opłat są cenami i stawkami opłat brutto, zawierającymi podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 23%. W nawiasach podane są ceny netto. Prezentowane ceny brutto mają charakter poglądowy i ze względu na zaokrąglenia wynikające z ustawy podatkowej mogą się różnić od cen brutto wynikających z faktury.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 1,11 zł/MWh brutto (0,90 zł/MWh netto), wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 66/2021 z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,99 zł/MWh brutto (4,06 zł/MWh netto), wskazanej w rozporządzeniu 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).

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocy, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocy na rok 2022:

- w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1262 zł/kWh brutto (0,1026 zł/kWh netto)**,
- w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,92 zł brutto (2,37 zł netto) na miesiąc**;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **6,99 zł brutto (5,68 zł netto) na miesiąc**;
  - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **11,64 zł brutto (9,46 zł netto) na miesiąc**;
  - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **16,30 zł brutto (13,25 zł netto) na miesiąc**.

### Pozostałe informacje o opłatach

- Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego Odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{SVn}} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{\text{ZVnm}} \cdot E_{\text{om}} + S_{\text{osj}} \cdot E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \cdot P_i + S_{\text{OZE}} \cdot E_{\text{okOZE}} + S_{\text{ok}} \cdot E_{\text{okKOG}} + E_{\text{om}} \cdot S_{\text{om}} + O_a$$

gdzie:

$O_{\text{poi}}$	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego Odbiorcy, w zł;
$S_{\text{SVn}}$	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

$P_i$	moc umowna określona dla danego Odbiorcy, w kW natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{\text{ZVnm}}$	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh;
$E_{\text{om}}$	ilość energii pobranej z sieci przez Odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub kWh;
$S_{\text{osj}}$	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{\text{ok}}$	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. Taryfy, w MWh lub 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.h, 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. 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;
$O_s$	opłata abonamentowa, w zł;
R	liczba stref czasowych

- Dla Odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 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.
- Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji 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.
- Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- Kwalifikowanie Odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 3, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego Odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- W przypadku Odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, Odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- Dla Odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc, przy czym:
  - w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania Odbiorcy do tej grupy taryfowej, składnik zmienny obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku,
  - dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.23 Taryfy, wynosiło 0 kWh,
  - 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,
  - dla Odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.24 i 3.1.25 Taryfy, 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.
- 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.
- Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 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 3.1.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

- 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.
- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12:

Miesiące	Strefy dzienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6.00 - 22.00	Od poniedziałku do piątku w godzinach 22.00 - 6.00 oraz wszystkie godziny sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 22.00	22.00 - 6.00

- 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	<b>115,94</b> (94,26 zł netto)
b) na napięciu SN	<b>173,90</b> (141,38 zł netto)
c) na napięciu WN	<b>217,39</b> (176,74 zł netto)

- Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej:
  - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, polegającego na całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego albo ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającej wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ, 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 Prawo energetyczne, 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. Opłaty, o których mowa powyżej oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- W przypadku nielegalnego pobierania energii, polegającego na całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowo-rozliczeniowego, gdy nie można ustalić 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 średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy Prawo energetyczne, przyjmując:
  - wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
  - ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
    - 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;
    - 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.
- W przypadku nielegalnego pobierania energii, polegającego na ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającej wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ, gdy nie można ustalić 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 średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy Prawo energetyczne, przyjmując:
  - wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
  - 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 (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

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].

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

Lp.	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>72,46 zł</b> (58,91 zł netto).
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.	
	a) dla układu bezpośredniego	<b>169,68 zł</b> (137,95 zł netto)
	b) dla układu pośredniego	<b>212,16 zł</b> (172,49 zł netto)
	c) dla układu pośredniego	<b>282,86 zł</b> (229,97 zł netto)
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>165,18 zł</b> (134,29 zł netto) oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>72,46 zł</b> (58,91 zł netto).
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

24. Opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1</sup>	Stawka w [zł] za usługę
	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
1.	a) na napięciu nN	<b>115,94</b> (94,26 zł netto)
	b) na napięciu SN	<b>173,90</b> (141,38 zł netto)
	c) na napięciu WN	<b>217,39</b> (176,74 zł netto)
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>2</sup> :	
	a) bezpośredniego	<b>115,94</b> (94,26 zł netto)
	b) pośredniego	<b>173,90</b> (141,38 zł netto)
	c) pośredniego	<b>246,34</b> (200,28 zł netto)

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2</sup>	- <b>165,18</b> (134,29 zł netto) w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo <b>72,46</b> (58,91 zł netto) za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo <b>72,46</b> (58,91 zł netto) za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
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>144,92</b> (117,82 zł netto)
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	<b>72,46</b> (58,91 zł netto)
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	<b>318,79</b> (259,18 zł netto)
	b) w sieci SN	<b>463,69</b> (376,98 zł netto)
	c) w sieci WN	<b>652,16</b> (530,21 zł netto)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	<b>40,48</b> (32,91 zł netto)
	- za każdą następną	<b>8,50</b> (6,91 zł netto)
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5</sup>	<b>156,321</b> (127,09 zł netto)

<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 § 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.

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 31,99 (26,01 zł netto) za dojazd do odbiorcy.

**ZAŁĄCZNIK DO WYCiąGU Z TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**Stoen Operator Sp. z o.o.<sup>1</sup>**

**prezentujący stawki opłat brutto (tj. powiększone o kwotę podatku od towarów i usług) mające zastosowanie w okresie od 01.01.2022 r. do 31.07.2022 r., uwzględniające czasowo obniżoną stawkę podatku od towarów i usług do 5%<sup>2</sup>**

Prezentowane stawki opłat brutto mają charakter poglądowy i nie stanowią oferty handlowej w rozumieniu art. 66 § 1 Kodeksu Cywilnego. Jednocześnie informujemy, że ze względu na zaokrąglenia wynikające z ustawy o podatku od towarów i usług z dnia 11 marca 2004 r. (Dz. U. z 2021 r. poz. 685, z późn. zm.) mogą się różnić od stawek opłat brutto wynikających z faktury.

Wysokość stawek opłat brutto dla odbiorców pobierających energię elektryczną z sieci dystrybucyjnej (załącznik stanowi spełnienie obowiązku informacyjnego wynikającego z ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287, z późn. zm.)).

**Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla Odbiorców z grup taryfowych „G”:**

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		G11	G12	G12w	G12as
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0100			
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1532			
- dzienny	zł/kWh		0,1665	0,1682	0,1532
- nocny	zł/kWh		0,0362	0,0707	1) 0,1532** 2) 0,0443***
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	zł/m-c	7,35			14,70
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa*	zł/m-c	11,89			23,77
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,02			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,11			
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	0,35			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,22			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,44			
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	2,65			

\* dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej nie przewyższającej ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13 Taryfy

\*\*\* stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13 Taryfy

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **0,95 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 66/2021 z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **4,26 zł/MWh**, wskazanej w rozporządzeniu 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).

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022:

- w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1077 zł/kWh**,
- w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,49 zł na miesiąc**;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **5,96 zł na miesiąc**;
  - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **9,93 zł na miesiąc**;
  - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **13,91 zł na miesiąc**.

<sup>1</sup> Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej – Stoen Operator Sp. z o.o. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 17 grudnia 2021 r. decyzją nr DRE.WPR.4211.6.8.2021.LP i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 247 (3492) z dnia 17 grudnia 2021 r. i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

<sup>2</sup> Na podstawie § 10f Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 25 marca 2020 r. w sprawie towarów i usług, dla których obniża się stawkę podatku od towarów i usług, oraz warunków stosowania stawek obniżonych (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1696 ze zm.) oraz na podstawie art. 146db. pkt 1 Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 685, ze zm.) w okresie od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 lipca 2022 r. obniżona została do 5 % stawka podatku od towarów i usług mająca zastosowanie m. in. dla dostawy energii elektrycznej.