



WARSZAWSKA SPÓŁDZIELNIA
MIESZKANIOWA
„RAKOWIEC”

02-118 Warszawa, ul. Pruszkowska 4d

NIP: 525-10-00-046, Regon: 010703685, Nr KRS 0000126601

Konto: 73 1020 1055 0000 9802 0015 6661

Sekretariat: tel. 022-822-72-15, tel./fax 022-659-87-71, Dział eksploatacji: 022-823-14-01

Dział windykacji czynszów: 022-659-44-67, Dział członkowsko-lokalowy: 022-659-72-16

Inspektorzy nadzoru: 022-668-88-81, Zakład Budowlano-Remontowy: 022-822-15-29, 022-822-38-95

Warszawa, dnia 14.02.2022 r.

INFORMACJA

dla mieszkańców WSM „RAKOWIEC”

Szanowni Państwo,

WSM „RAKOWIEC” uprzejmie informuje, że Stoen Operator Sp. z o.o. od 1 stycznia 2022 roku wprowadziła **nową, wyższą** Taryfę, która została zatwierdzona w dniu 17 grudnia 2021 roku przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, decyzją nr DRE.WPR. 4211.6.8.2021.LP.

W/w taryfa została ogłoszona w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 247(3492) z dnia 17 grudnia 2021 roku i obowiązuje od **1 stycznia 2022 roku**.

Od **1 lutego 2022 roku** w naliczeniach opłat – WSM „RAKOWIEC” jest zobligowany zastosować zmiany taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej dla grupy taryfowej **G11** w zakresie opłat za zamówioną energię elektryczną.

Indywidualne informacje o zmienionej wysokości opłat otrzymają Państwo w najbliższym czasie.

Z poważaniem
Zarząd WSM „RAKOWIEC”

Stoen Operator Sp. z o.o.
Adres korespondencyjny:
ul. Rudzka 18
01-689 Warszawa



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

Szanowni Państwo,

Pragniemy poinformować, że od 1 stycznia 2022 r. obowiązywać będzie nowa Taryfa, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR. 4211.6.8.2021.LP z dnia 17 grudnia 2021 r. i została opublikowana w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna nr 247 (3492) z dnia 17 grudnia 2021 r.

Informacje o zatwierdzonej Taryfie dostępne są na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej URE pod adresem www.bip.ure.gov.pl

Tekst Taryfy, znajdą Państwo również na naszej stronie internetowej www.stoen.pl w sekcji „Taryfy” oraz w Biurze Obsługi Klientów – Dystrybucja, przy ulicy Rudzkiej 18 w Warszawie.

Zachęcamy do zapoznania się z aktualnym tekstem Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator Sp. z o.o.

Z poważaniem

Stoen Operator Sp. z o.o.

Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2022 r.

1. W punkcie „1. Informacje o taryfie”

- 1) **pkt 1.1. lit. a) otrzymuje brzmienie:** „a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”
- 2) **pkt 1.1. lit. e) otrzymuje brzmienie:** „e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”
- 3) **pkt 1.1. lit. f) otrzymuje brzmienie:** „f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022”
- 4) **pkt 1.1. lit. g) otrzymuje brzmienie:** „g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”
- 5) **pkt 1.1. lit. h) otrzymuje brzmienie:** „h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy”
- 6) **pkt 1.1. lit. i) otrzymuje brzmienie:** „i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022”
- 7) **pkt 1.1. lit. j) otrzymuje brzmienie:** „j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.)”
- 8) **pkt 1.1. lit. k) otrzymuje brzmienie:** „k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”
- 9) **pkt 1.1. lit. l) otrzymuje brzmienie:** „l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2022 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2185)”

2. W punkcie „1.2 Warunki stosowania Taryfy”

- 1) **pkt 1.2.1 otrzymuje brzmienie:** „Niniejsza Taryfa ustalona przez Stoen Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”, obowiązuje na obszarze wskazanym w koncesji Operatora i jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora oraz z podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

3. W punkcie 1.3. „Definicje”

- 1) **pkt 1.3.14 otrzymuje brzmienie:** „Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym także liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.”

4. W punkcie 2.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”

- 1) usuwa się **pkt 2.1.18. w brzmieniu:** „Rozliczenia według grupy taryfowej B21em, C21em, C11em stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.”

5. W punkcie 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń”

- 1) **pkt 2.3.9. otrzymuje brzmienie:** 2.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca 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, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2) **pkt 2.3.19. otrzymuje brzmienie:** “Zasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”
- 3) **pkt 2.3.20. otrzymuje brzmienie:** 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	94,26 zł
b) na napięciu SN	141,38 zł
c) na napięciu WN	176,74 zł

6. W punkcie 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

1) **pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:**

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

$$O_{pol} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn,m} \times E_{oim} + S_{osj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{ozl} \times E_{okozl} + S_{ok} \times E_{okkug} + E_{cm} \times S_{cm} + O_a$$

gdzie:

O_{pol}	- opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{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;
$S_{ZVn,m}$	- składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh;

E_{olm}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub kWh;
S_{oS1}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18, w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.23, w MWh lub kWh;
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.

- 2) **pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:** Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy 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 i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3) **pkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie:** 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.
- 4) **pkt 3.1.17. otrzymuje brzmienie:** 3.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji: 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.; 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.
- 5) **pkt 3.1.28 otrzymuje brzmienie:** 3.1.28. 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;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, - w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 6) **pkt 3.1.29. otrzymuje brzmienie:** 3.1.29. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art.70a ust. 5 tej ustawy.
- 7) **pkt 3.1.31. otrzymuje brzmienie:** 3.1.31. 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:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 8) **pkt 3.1.32. otrzymuje brzmienie:** 3.1.32. 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.
- 9) **pkt 3.1.33. otrzymuje brzmienie:** 3.1.33. 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.
- 10) **pkt 3.1.34. otrzymuje brzmienie:** 3.1.34. 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.
- 11) **pkt 3.4.5. ppkt 1) otrzymuje brzmienie:** „1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2020 r. wyniosło 5 167,47 zł (M.P. z 2021 r., poz. 137);”
7. W punkcie 4 „Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci”
- 1) **1. pkt 4.5. otrzymuje brzmienie:** 4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV, V	12,51	43,74
VI *)	12,51	43,74
VI **)	8,12	8,12

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze.

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 2) pkt 4.5.a. otrzymuje brzmienie: 4.5.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV, V	3,13	10,94
VI *)	3,13	10,94
VI **)	2,03	2,03

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

8. W punkcie 5 „Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy”

- 1) pkt 5.1. otrzymuje brzmienie: „Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w [zł] za usługę
Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:		
1.	a) na napięciu nN	94,26 zł
	b) na napięciu SN	141,38 zł
	c) na napięciu WN	176,74 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	94,26 zł
	b) półpośredniego	141,38 zł
	c) pośredniego	200,28 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 134,29 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	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 ⁴⁾	117,82 zł
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	58,91 zł
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	259,18 zł
	b) w sieci SN	376,98 zł
	c) w sieci WN	530,21 zł
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	32,91 zł
	- za każdą następną	6,91 zł
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾	127,09 zł

¹⁾ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczona 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 w/w 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.

- 2) pkt 5.2. otrzymuje brzmienie: „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 26,01 zł za dojazd do odbiorcy.

9. W punkcie 6 „Opłaty za nielegalne pobieranie energii”

- 1) pkt 6.7. otrzymuje brzmienie: „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 58,91 zł.
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	137,95 zł
	b) dla układu półpośredniego	172,49 zł
	c) dla układu pośredniego	229,97 zł
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 legalizującą w wysokości 134,29 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, 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.

10. Punkt 7 „Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:

7.1 Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA				
		A21	A23	B21	B22	B23
- stawka jakościowa	zł/MWh	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	14,16	7,36	18,42	19,51	19,51
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,85	8,56	8,50	8,50	8,50
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20*	0,20*	0,19	0,19	0,19
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	20,55	20,55	14,31	14,31	14,31

* stawka opłaty przejściowej wynosi 0,06 zł na miesiąc na kW mocy umownej – w adniesieniu do odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji (art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT)

7.2 Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		C21	C22a	C22b	C23
- stawka jakościowa	zł/MWh	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	11,09	11,09	11,09	11,09
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,86	6,86	6,86	6,86

7.3 Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
- stawka jakościowa	z/kWh	0,0095	0,0095	0,0095
- składnik zmienny stawki sieciowej				
- jednostrefowy	z/kWh	0,1594		
- szczytowy	z/kWh		0,1882	
- pozaszczytowy	z/kWh		0,1002	
- dzienny	z/kWh			0,2006
- nocny	z/kWh			0,0625
- składnik stały stawki sieciowej	z/kWh/m-c	4,69	4,69	4,69
- stawka opłaty przejściowej	z/kWh/m-c	0,08	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	2,73	2,73	2,73

7.4 Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		G11	G12	G12W	G12as
- stawka jakościowa	z/kWh		0,0095		
- składnik zmienny stawki sieciowej					
- jednostrefowy	z/kWh	0,1459			
- dzienny	z/kWh		0,1586	0,1602	0,1459
- nocny	z/kWh		0,0345	0,0673	0,1459 ²⁾ 0,0422 ³⁾
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 1-fazowa	z/m-c		7,00		14,00
- składnik stały stawki sieciowej – instalacja 3-fazowa ¹⁾	z/m-c		11,32		22,64
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	z/m-c		0,02		
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	z/m-c		0,10		
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	z/m-c		0,33		
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	z/m-c		0,21		
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	z/m-c		0,42		
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	z/m-c		2,52		

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

²⁾ 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.

³⁾ 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.

7.5 Grupa taryfowa R

STAWKA		GRUPA TARYFOWA	
		R	
- stawka jakościowa	z/kWh	0,0095	
- składnik zmienny stawki sieciowej	z/kWh	0,2732	
- składnik stały stawki sieciowej	z/kWh/m-c	18,46	
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN)	z/kWh/m-c	0,20	
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN)	z/kWh/m-c	0,19	
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN)	z/kWh/m-c	0,08	

7.6 Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		B21em	C21em	C11em
- stawka jakościowa	z/MWh	9,49		
	z/kWh		0,0095	0,0095
- składnik zmienny stawki sieciowej	z/MWh	36,84 ¹⁾ 27,63 ²⁾		
	z/kWh		0,1828 ¹⁾ 0,1371 ²⁾	0,3188 ¹⁾ 0,2391 ²⁾
- składnik stały stawki sieciowej	z/kWh/m-c	2,13 ¹⁾ 8,50 ²⁾	2,77 ¹⁾ 11,09 ²⁾	1,17 ¹⁾ 4,69 ²⁾
- stawka opłaty przejściowej	z/kWh/m-c	0,19	0,08	0,08
- stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	14,31	6,86	2,73

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 1.

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15 ppkt 2.

7.7 Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **0,90 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

7.8 Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **4,06 zł/MWh**, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

7.9 Stawki opłaty mocowej

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej

w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.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 **0,1026 zł/kWh**,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości **2,37 zł na miesiąc**;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **5,68 zł na miesiąc**;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **9,46 zł na miesiąc**;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **13,25 zł na miesiąc**.

