

Ogólne warunki kompleksowej umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji dla klientów indywidualnych

Obowiązują od 1 stycznia 2024 r.

§ 1 Postanowienia ogólne

1. Niniejsze **Ogólne Warunki (OWU)** stanowią integralną część **Kompleksowej umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji dla klientów indywidualnych** zwanej dalej **Umową**, zawartą pomiędzy **Sprzedawcą rezerwowym** a **Klientem** i określają szczegółowe zasady świadczenia usługi kompleksowej rezerwowej sprzedaży i świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz wzajemne prawa i obowiązki **Stron**.
2. Definicje użyte w **Ogólnych Warunkach**:
 - 1) **Bilansowanie handlowe** – zgłaszanie operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego, przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 9 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, z późn. zm.) dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 tego rozporządzenia;
 - 2) **Dokument rozliczeniowy** – faktura, blankiet do zapłaty, wystawiane przez **Sprzedawcę rezerwowego** lub inny podmiot działający na jego zlecenie i w jego imieniu, stanowiące podstawę rozliczenia za kompleksową usługę rezerwową sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych;
 - 3) **Forma dokumentowa** – forma składania oświadczeń woli lub wiedzy w postaci dokumentu, w sposób umożliwiający ustalenie osoby składającej oświadczenie w szczególności za pośrednictwem poczty elektronicznej lub przystosowanej do tego celu strony internetowej, wiadomości tekstowej (sms, mms), elektronicznego obrazu dokumentu sporządzonego w formie pisemnej (skan, zdjęcie), telefonicznej pod warunkiem utrwalenia zapisu dźwięku lub w innej formie udostępnionej przez **Sprzedawcę rezerwowego**;
 - 4) **Grupa Taryfowa** – grupa odbiorców kupująca energię elektryczną lub korzystająca z usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania;
 - 5) **IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD**, wprowadzona w życie zgodnie z przepisami ustawy **Prawo energetyczne**, określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. **IRIESD** dostępna jest dla **Klienta** w siedzibie właściwego **OSD** lub w inny sposób udostępniona do publicznego wglądu przez właściwego **OSD**;
 - 6) **Klient** – odbiorca końcowy, będący **Konsumentem**, dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek, wyłącznie w celu jej zużycia w gospodarstwie domowym, a także Klient wrażliwy energii elektrycznej, który jest stroną **Umowy**. Do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;
 - 7) **Klient wrażliwy** – odbiorca wrażliwy energii elektrycznej w rozumieniu przepisów ustawy **Prawo energetyczne**, tj. osoba której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 Ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. o dodatkach mieszkaniowych, która jest stroną **Umowy** i zamieszkuje w miejscu dostarczenia energii elektrycznej;
 - 8) **Kodeks dobrych praktyk** – zbiór zasad postępowania sprzedawców energii elektrycznej, do którego stosowania zobowiązał się **Sprzedawca rezerwowym**, opracowany we współpracy z Towarzystwem Obrotu Energią, zawierający katalog działań rzetelnych sprzedawców energii elektrycznej w odniesieniu do **Klientów** w gospodarstwach domowych w Polsce, dostępny pod adresem: www.eon.pl
 - 9) **Koordynator** – Koordynator do spraw negocjacji, o którym mowa w art. 31a ustawy **Prawo energetyczne**;
 - 10) **Licznik zdalnego odczytu** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2021 r. poz. 2068), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu;
 - 11) **Lokal Sprzedawcy rezerwowego** – miejsce będące nieruchomością lub częścią nieruchomości, w którym **Sprzedawca rezerwowym** prowadzi działalność na stałe lub miejsce będące rzeczą ruchomą, w którym **Spre-**

dawca rezerwowym prowadzi działalność zwyczajowo albo na stałe m.in. salon E.ON;

- 12) **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci określona w **Umowie** jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy;
- 13) **Nielegalny pobór** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- 14) **OSD** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, do którego sieci **Klient** jest przyłączony i z którym w danym czasie **Sprzedawca rezerwowym** ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji; posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, wyznaczone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do pełnienia funkcji **Operatora Systemu Dystrybucyjnego** na obszarze, na którym znajduje się miejsce dostarczania energii elektrycznej do **Klienta** wskazane w **Umowie**;
- 15) **Prawo energetyczne** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku **Prawo energetyczne** (Dz.U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.);
- 16) **Przeciętne wynagrodzenie** – przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy OSD**, określone w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej Monitor Polski;
- 17) **Siła wyższa** – zdarzenie nagłe i nieprzewidywalne lub takie, któremu z zachowaniem najwyższej staranności nie dano się zapobiec lub zniweczyć jego skutków;
- 18) **Sprzedawca rezerwowym** – przedsiębiorstwo energetyczne **E.ON Polska Spółka Akcyjna** z siedzibą w Warszawie, zajmujące się obrotem i sprzedażą energii elektrycznej, zwane dalej również **E.ON Polska S.A.**, sprzedające energię elektryczną na rzecz **Klienta** w przypadku zaprzestania usługi kompleksowej przez wybranego przez **Klienta** sprzedawcę;
- 19) **Standardowy profil zużycia** – opracowany i udostępniony przez **OSD** aktualny zbiór danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby przez grupę **Klientów**:
 - a) nieposiadających urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających rejestrację tych danych;
 - b) o zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej;
 - c) zlokalizowanych na obszarze działania danego **OSD**.
- 20) **Taryfa OSD** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, przygotowany przez **OSD**, wprowadzany w życie zgodnie z przepisami ustawy **Prawo energetyczne**. **Taryfa OSD** jest udostępniona przez tego operatora w jego siedzibie, na stronie internetowej www.eon.pl lub w inny sposób przez niego oznaczony;
- 21) **Taryfa Sprzedawcy rezerwowego** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, przygotowany przez **Sprzedawcę rezerwowego**, wprowadzany w życie zgodnie z zasadami oznaczonymi w **OWU** oraz w **Taryfie Sprzedawcy rezerwowego**. **Taryfa Sprzedawcy rezerwowego** dostępna jest bezpłatnie w salonach **E.ON** oraz na stronie www.eon.pl;
- 22) **Trwały nośnik** – materiał lub narzędzie umożliwiający **Konsumentowi** lub **Sprzedawcy rezerwowemu** przechowywanie informacji kierowanych oświadczeń do niego w sposób umożliwiający dostęp do informacji w przyszłości, przez czas odpowiedni do celów, jakim te informacje służą i pozwalający na odtwarzanie przechowywanych informacji w niezmienionej postaci, w tym, w szczególności, wiadomość e-mail, wiadomość sms lub plik systemowy, który można zapisać na elektronicznym nośniku danych;
- 23) **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 takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi oraz liczniki zdalnego odczytu;

- 24) **Zbiór Praw Konsumenta** – zbiór praw konsumenta energii, tj. dokument sporządzany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki we współpracy z Prezesem Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na podstawie wytycznych Komisji Europejskiej, zawierający praktyczne informacje o prawach konsumentów energii elektrycznej.

3. Pozostałe pojęcia, niezdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie nadane im w **Taryfie OSD**, ustawie **Prawo energetyczne** oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, ustawie z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (tekst jedn. Dz. U. z 2018 r. poz. 1025, z późn. zm.), w Ustawie o prawach konsumenta z dnia 30 maja 2014 r. (Dz. U. 2017 poz. 683), jak również w **IRIESD**.

§ 2

Podstawowe obowiązki Sprzedawcy rezerwowego

1. **Sprzedawca rezerwow** zobowiązany jest w szczególności do:
- 1) rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej oraz do zapewnienia świadczenia przez **OSD** usługi dystrybucji energii elektrycznej z zachowaniem obowiązujących standardów jakościowych oraz innych wymagań oznaczonych w **Taryfie Sprzedawcy rezerwowego** oraz **Taryfie OSD**, ustawie **Prawo energetyczne** oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, jak i w odrębnych przepisach prawa;
 - 2) przeniesienia na **Klienta** własności zakupionej energii elektrycznej w Miejscu dostarczenia wskazanym w **Umowie**;
 - 3) bilansowania handlowego poprzez rozliczanie niezbilansowania powstałego pomiędzy przydzielonym standardowym profilem zużycia energii elektrycznej, zgłoszonym wolumenem energii w ramach **Umowy**, a rzeczywistym zapotrzebowaniem na energię elektryczną w okresach rozliczeniowych, w ramach ceny za dostarczoną energię elektryczną **Klientowi**;
 - 4) prowadzenia rozliczeń w zakresie sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z **Umową**, a w zakresie usług dystrybucji zgodnie z **Taryfą OSD**. **OSD** jest zobowiązany umożliwić **Klientowi** zmianę sprzedawcy, nie później niż w terminie 21 dni od dnia prawidłowego poinformowania **OSD** o zawarciu umowy z nowym sprzedawcą;
 - 5) przekazywania informacji o strukturze paliw i innych nośników energii elektrycznej zużywanej do wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej w poprzednim roku kalendarzowym oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o wpływie wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej w poprzednim roku kalendarzowym na środowisko;
 - 6) informowania o ilości zużytej przez **Klienta** energii elektrycznej w poprzednim roku oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej dla danej grupy przyłączeniowej **Klientów**, środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831) i charakterystykach technicznych efektywnych energetycznie urządzeń;
 - 7) dostarczenia **Klientowi** kopii Zbioru Praw Konsumenta oraz zapewnienia publicznego dostępu do tego dokumentu na stronie **www.eon.pl**;
 - 8) nieodpłatnego udzielania **Klientowi** informacji dotyczących zasad rozliczeń oraz cen i stawek opłat obowiązujących **Klienta**;
 - 9) rozpatrywania wniosków lub reklamacji **Klienta** w sprawie rozliczeń oraz udzielania odpowiedzi w tym zakresie, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji, z wyłączeniem spraw oznaczonych w pkt 15) poniżej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 10) rozpatrywania reklamacji **Klienta** innych niż wskazano w pkt 9) powyżej i udzielania odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia złożenia reklamacji;
 - 11) udzielenia **Klientowi**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci;
 - 12) powiadamiania **Klienta**, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych bądź w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie;
 - 13) informowania na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - 14) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez **Klienta** lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - 15) sprawdzenia w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, na wniosek **Klienta**, dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów, oraz udzielenia odpowiedzi w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami oznaczonymi w § 3 ust. 1 poniżej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Klient** na zasadach oznaczonych w **Taryfie OSD**;
 - 16) zapewnienia **Klientowi** wglądu do danych stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną i do wyników badań laboratoryjnych.
2. W przypadku zmiany sprzedawcy, **Sprzedawca rezerwow** zobowiązany jest, nie później niż w okresie 42 dni od dnia dokonania zmiany sprzedawcy, dokonać końcowego rozliczenia z **Klientem** na podstawie danych przekazanych mu przez **OSD**, dotyczących ilości zużytej przez **Klienta** energii elektrycznej.

3. **Sprzedawca rezerwow** zobowiązany jest do zapewnienia przez **OSD** prawidłowego funkcjonowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności:

- 1) **Sprzedawca rezerwow** na żądanie **Klienta**, zleca sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego przez **OSD** nie później niż w ciągu 14 dni od dnia otrzymania takiego żądania przez **OSD**. **Klient** ma prawo zażądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia przekazania żądania **Klienta** do **OSD**. **Klient** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 2) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w pkt 1) powyżej, **Klient** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego przedmiotu układu pomiarowo-rozliczeniowego, chyba że układ pomiarowo-rozliczeniowy został zabezpieczony jako dowód, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne (Dz. U. z 2016 r. poz. 2166); **Sprzedawca rezerwow** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy. Koszty ekspertyzy pokrywa **Klient**;
 - 3) w przypadku stwierdzenia, po dokonaniu dodatkowej ekspertyzy, o której mowa w pkt 2) powyżej, nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem sytuacji, gdy nieprawidłowość była skutkiem czynności związanych z **Nielegalnym Poborem**, **Sprzedawca rezerwow** zwróci **Klientowi** koszty, o których mowa w pkt 1) i 2) powyżej, a także dokona korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.
4. **Sprzedawca rezerwow** zobowiązany jest do zapewnienia świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez **OSD** na rzecz **Klienta** w szczególności:
- 1) dystrybucji energii elektrycznej do miejsc dostarczania energii, o których mowa w **Umowie**;
 - 2) dotrzymania standardów jakościowych i niezawodności dostarczanej energii elektrycznej na warunkach oznaczonych w § 3 poniżej oraz **IRIESD**, zgodnie z obowiązującymi przepisami;
 - 3) obsługi i utrzymania w należytym stanie urządzeń sieci dystrybucyjnej, w tym urządzeń przyłączy w części stanowiącej sieć **OSD**;
 - 4) przydzielenia, zgodnie z obowiązującymi zasadami **OSD**, standardowego profilu zużycia energii elektrycznej;
 - 5) instalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym w odniesieniu do **Klientów** wrażliwych, instalowaniem przedpłatowych układów pomiarowo-rozliczeniowych, przez **OSD** i na koszt **OSD**;
 - 6) ochrony danych pomiarowych **Klienta**;
 - 7) przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy, zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności **OSD** jest zobowiązany umożliwić **Klientowi** zmianę sprzedawcy, nie później niż w terminie 21 dni od dnia prawidłowego poinformowania **OSD** o zawarciu umowy z nowym sprzedawcą;
 - 8) przyjmowania od **Klienta** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci;
 - 9) bezzwłocznego przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci.

§ 3

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. **Sprzedawca rezerwow** zapewnia dotrzymanie przez **OSD** następujących parametrów jakościowych energii w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
- 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - a) 50 Hz $\pm 1\%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia;
 - b) 50 Hz $\pm 4\%$ / $\pm 6\%$ (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia.
 - 2) w każdym tygodniu 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchylenia $\pm 10\%$ napięcia znamionowego;
 - 3) przez 95% czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{st} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
 - 4) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8%;
 - 5) w ciągu każdego tygodnia 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej;
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom oznaczonym w tabeli 1 poniżej.
2. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach oznaczonych powyżej jest pobieranie przez **Klienta** mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4.
3. Przez współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD należy rozumieć współczynnik określający łącznie wyższe harmoniczne napięcia (U_h), obliczany według wzoru:

$$\text{THD} = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} (U_h)^2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

THD – współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego,
 U_h – wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej,

h – rząd wyższej harmonicznej.

4. Przez wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt} należy rozumieć wskaźnik obliczany na podstawie sekwencji 12 kolejnych wartości wskaźników krótkookresowego migotania światła P_{st} (mierzonych przez 10 minut) występujących w okresie 2 godzin, według wzoru:

$$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_{lt} – wskaźnik długookresowego migotania światła,

P_{st} – wskaźnik krótkookresowego migotania światła.

5. **Sprzedawca rezerwowy** zapewnia dotrzymanie przez **OSD** warunków ciągłości dostarczania energii elektrycznej, według których czas trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć:

- 1) w przypadku jednorazowej przerwy planowanej – 16 godzin;
- 2) w przypadku jednorazowej przerwy nieplanowanej – 24 godziny;
- 3) sumy czasów trwania w ciągu roku przerw planowanych, jednorazowych długich i bardzo długich – 35 godzin;
- 4) sumy czasów trwania w ciągu roku przerw jednorazowych nieplanowanych – 48 godzin.

S 4

Podstawowe prawa Klienta

1. **Klient** ma prawo w szczególności do:
 - 1) zakupu energii elektrycznej od wybranego przez siebie sprzedawcy, a także do zmiany sprzedawcy poprzez wypowiedzenie **Umowy** oraz zawarcie nowej umowy z innym sprzedawcą energii elektrycznej.
 - 2) nieodpłatnej informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych Taryf,
 - 3) uzyskania pomocy w przypadku wystąpienia awarii urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej całodobowo pod nr telefonu **+48 821 31 31**.
2. **Klient** **wrażliwy**, może złożyć wniosek za pośrednictwem **Sprzedawcy rezerwowego** lub bezpośrednio w **OSD** o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez **OSD**. **OSD** jest zobowiązane do zainstalowania tego układu w terminie 21 dni od dnia otrzymania powyższego wniosku przez **OSD**. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi **OSD**.
3. **Klient** może złożyć wniosek za pośrednictwem **Sprzedawcy rezerwowego** lub bezpośrednio do **OSD** o zainstalowanie licznika zdalnego odczytu, w instalacji tego odbiorcy zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym **Prawa Energetycznego** oraz **IRIESD**. **OSD** publikuje na swojej stronie internetowej informację o możliwości i kosztach, instalacji i uruchomienia licznika zdalnego odczytu.
4. **Klient** ma prawo zgłosić wniosek do **Koordynatora** o pozasądowe rozstrzygnięcie sporu. Warunkiem wystąpienia z wnioskiem, o którym mowa w zdaniu poprzednim jest podjęcie przez **Klienta** próby kontaktu ze **Sprzedawcą rezerwowym** w celu bezpośredniego rozwiązania sporu.

S 5

Postępowanie reklamacyjne

1. **Klientowi** przysługuje prawo do złożenia reklamacji związanej z realizacją **Umowy**.
2. Zgłoszenia i reklamacje mogą być składane przez **Klienta**:
 - a) w formie pisemnej na adres **E.ON Polska S.A.**, ul. Włodarzewska 68, 02-384 Warszawa;
 - b) w formie pisemnej w **salonach E.ON** w Warszawie (adresy **salonów E.ON** dostępne są na stronie internetowej **www.eon.pl**);
 - c) drogą elektroniczną na adres: **informacja@eon.pl**,
 - d) poprzez serwis Mój E.ON: **mojeon.pl**;
 - e) telefonicznie pod nr telefonu: **+48 22 821 46 46**.
3. **Sprzedawca rezerwowy** może nagrywać zgłoszenia i reklamacje **Klienta** dokonywane telefonicznie, po uprzednim poinformowaniu **Klienta** i za uprzednią zgodą **Klienta**.
4. **Sprzedawca rezerwowy** może zwrócić się do **Klienta** o udzielenie dodatkowych informacji niezbędnych do rozpatrzenia reklamacji.
5. Jeżeli **Sprzedawca rezerwowy** nie udzielił odpowiedzi na reklamację w terminie, o którym mowa w § 2 pkt 9, 10 lub 15, uważa się, że uznał reklamację.
6. Odpowiedź na reklamację **Sprzedawca rezerwowy** przekazuje **Klientowi** na papierze lub innym Trwałym nośniku.

S 6

Podstawowe obowiązki Klienta

1. **Klient** zobowiązany jest w szczególności do:
 - 1) pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami **Umowy**, **Taryfy OSD** oraz **IRIESD**, w sposób niepowodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i niezagrażający urządzeniom **OSD**;
 - 2) terminowej zapłaty za dostarczoną energię elektryczną, świadczone usługi dystrybucji tej energii oraz wszelkie pozostałe należności związane z dostarczaniem energii elektrycznej;
 - 3) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD** wstępu na nieruchomości lub do pomieszczeń w celu dokonywania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokonania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 4) umożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania **Umowy**. W przypadku niedopełnienia tego obowiązku, **Klient** będzie odpowiedzialny za wszystkie zobowiązania wynikające z **Umowy**, aż do czasu jej rozwiązania;

- 5) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD**, wraz z niezbędnym sprzętem, dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz należących do niego elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Klienta** w celu przeprowadzania prac eksploatacyjnych, naprawy lub przeprowadzenia badania i pomiarów układu pomiarowo-rozliczeniowego, jak i usunięcia awarii w sieci lub wymiany takiego układu, w tym wymiany na licznik zdalnego odczytu;
 - 6) informowania **Sprzedawcy rezerwowego** o utracie tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, stanowiącego miejsce dostarczania;
 - 7) niezwłocznego informowania **Sprzedawcy rezerwowego** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci lub w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
 - 8) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD** zbierania i zabezpieczania dowodów, dotyczących **Nielegalnego Poboru**, a także naruszenia przez **Klienta** warunków używania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz warunków **Umowy**;
 - 9) utrzymywania należącej do niego sieci, wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w stanie technicznym zgodnym z wymaganiami oznaczonymi w odrębnych przepisach;
 - 10) utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew, zgodnie z wymaganiami oznaczonymi w odrębnych przepisach;
 - 11) powierzania budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - 12) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony;
 - 13) zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb, a w szczególności plomb zabezpieczeń głównych i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym znajdujących się na/w nieruchomości, obiekcie bądź lokalu **Klienta**;
 - 14) niezwłocznego informowania **Sprzedawcy rezerwowego** o wszelkich zmianach dotyczących **Umowy** np. o zmianie danych adresowych lub teleadresowych;
 - 15) dostarczenia **Sprzedawcy rezerwowego** na jego żądanie wszelkich dokumentów niezbędnych dla przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy.
 - 16) w uzasadnionych przypadkach przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji, przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia;
 - 17) nieprzytłaczania do instalacji wewnętrznej **Klienta** lub sieci **OSD** urządzeń wytwórczych, bez zgody **OSD**;
2. **Sprzedawca rezerwowy** może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli **Klient**:
 - 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za dostarczoną energię elektryczną przez okres co najmniej jednego miesiąca;
 - 2) nie ma tytułu prawnego do obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna;
 - 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 3. W razie braku zgody **Klienta** na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, **Sprzedawca rezerwowy** może wystąpić do **OSD** o wstrzymanie dostarczania energii lub rozwiązać **Umowę**.
 4. Koszty zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku, o którym mowa w ust. 2 powyżej, ponosi **Sprzedawca rezerwowy** lub **OSD**, w zależności od tego, który podmiot jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego.

S 7

Zasady prowadzenia rozliczeń

Ceny i opłaty

1. Rozliczeń z **Klientem** za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji tej energii dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w **Umowie**. Jeżeli **Taryfa Sprzedawcy rezerwowego** określa kilka okresów rozliczeniowych dla danej **Grupy Taryfowej**, **Klient** ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
2. Sposób obliczenia wynagrodzenia za świadczone usługi dystrybucji wskazany jest w wyciągu z **Taryfy OSD**, stanowiącym załącznik do **Umowy**.
3. Wynagrodzenie z tytułu sprzedaży energii elektrycznej zostanie obliczone w oparciu o ceny i stawki opłat określone w obowiązującej **Taryfie Sprzedawcy rezerwowego** albo w inny sposób oznaczony w **Umowie**, a także w oparciu o dane pomiarowe ze wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnione **Sprzedawcy rezerwowemu** przez **OSD**, zgodnie z następującymi zasadami:
 - 1) wysokość opłaty za energię elektryczną, którą **Klient** poborł w danym okresie rozliczeniowym obliczana jest jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych i cen energii elektrycznej właściwych dla **Grupy Taryfowej** określonej w **Umowie**;
 - 2) na wynagrodzenie za sprzedaż energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym składa się: suma wartości opisanej w pkt 1) powyżej oraz należności z tytułu opłat handlowych, pomnożonych przez liczbę miesięcy w danym okresie rozliczeniowym, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej;
 - 3) w przypadku, gdy **Taryfa Sprzedawcy rezerwowego** lub **Umowa** przewiduje naliczanie opłaty handlowej lub innej opłaty, jest ona naliczana w wysokości i w sposób określony w **Taryfie Sprzedawcy rezerwowego**, tj. jednorazowo bądź za każdy rozpoczęty miesiąc realizacji **Umowy**.
4. Należności wynikające z **Umowy** w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę należności opisanych w ust. 2 oraz 3 powyżej.

5. Rozliczenia z **Klientem**, u którego został zainstalowany przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, dokonywane będą na zasadach oznaczonych w **Umowie**.
6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego. W prognozach tych uwzględnia się zgłoszone przez **Klienta** istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
7. **Klient** za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla określonej w **Umowie Grupy Taryfowej**.
8. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
 - 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Klient nie zażąda jej zwrotu;
 - 2) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
9. **Klient** dokonuje płatności należności za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz inne należności wynikające z **Umowy**, na rachunek bankowy **Sprzedawcy rezerwowego** wskazany w **Dokumentie rozliczeniowym** lub w kasie **Sprzedawcy rezerwowego**.
10. **Klient** dokonuje płatności należności w terminach oznaczonych w **Dokumentie rozliczeniowym**. Za dzień zapłaty uznaje się dzień wpływu należności na konto **Sprzedawcy rezerwowego** lub wpłaty w kasie **Sprzedawcy rezerwowego**.
11. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną oraz świadczone usługi dystrybucji są dokonywane na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, oznaczonych w **Umowie**. Wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być odczytywane przez upoważnionego przedstawiciela **OSD** bądź za pośrednictwem systemu teleinformatycznego, o ile zainstalowany u **Klienta** układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia taki sposób odczytu danych. Wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być udostępniane **Sprzedawcy rezerwowemu** przez **OSD**.
12. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji, a także w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie rzeczywistej ilości pobieranej energii elektrycznej, **Sprzedawca rezerwowo** dokonuje korekty uprzednio wystawionych **Dokumentów rozliczeniowych**.
13. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane i uzasadnione okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
14. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **OSD**, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym chyba, że istnieje rezerwowo układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością **Klienta** lub **OSD**. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

§ 8

Odpowiedzialność Stron Umowy

1. **Sprzedawca rezerwowo** oraz **Klient** odpowiadają za szkody związane z niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem **Umowy** na zasadach ogólnych, z zastrzeżeniem poniższych postanowień.
2. W przypadku niedochowania standardów jakościowych obsługi **Klientów**, przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw lub niedotrzymania parametrów technicznych dostarczanej energii, **Klientowi** przysługują bonifikaty, o których mowa w § 12.
3. **Sprzedawca rezerwowo** nie ponosi odpowiedzialności za szkody wynikłe z niewłaściwego stanu technicznego instalacji elektrycznej i innych urządzeń, będących własnością **Klienta**.
4. **Sprzedawca rezerwowo** nie ponosi odpowiedzialności za szkody powstałe w rezultacie przerw w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej spowodowanych użytkowaniem przez **Klienta** urządzeń i instalacji nieodpowiadających właściwym przepisom i normom technicznym.
5. W przypadku zawinionego działania lub zaniechania **Klienta**, czego skutkiem jest zaginięcie, zniszczenie, czy uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego lub zegara sterującego, **Klient** ponosi koszty zakupu i zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego i zegara sterującego zgodnie z właściwą **Taryfą OSD**.
6. W przypadku **Nielegalnego Poboru** przez **Klienta**, **OSD** może obciążyć **Klienta** opłatą według zasad oznaczonych w **Taryfie OSD**, chyba że **Nielegalny Pobór** wynikał z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą **Klient** nie ponosi odpowiedzialności, albo dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.

7. **Sprzedawca rezerwowo** nie ponosi odpowiedzialności za szkody powstałe w rezultacie przerw w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej spowodowanych działaniem siły wyższej, działaniem osoby trzeciej lub ograniczeniami wprowadzonymi zgodnie z odpowiednimi przepisami prawa.

§ 9

Wstrzymanie dostarczania energii Rozwiązanie Umowy

1. **OSD** z zastrzeżeniem ust. 4-9 poniżej:
 - 1) wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej na żądanie **Sprzedawcy rezerwowego**, gdy **Klient** zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli **Klient** nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia;
 - 2) ma prawo wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeśli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił **Nielegalny Pobór**;
 - 3) wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeśli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja **Klienta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
2. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie oznacza rozwiązania **Umowy**. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez **Klienta** poboru tej energii bez rozwiązania **Umowy**, nie zwalnia **Klienta** z obowiązku uiszczania opłat stałych wynikających z **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub **Taryfy OSD**.
3. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej oraz świadczenia usług następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających wstrzymanie, o których mowa w ust. 1 pkt 1) - 3) powyżej. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność **Klienta** w gospodarstwie domowym, obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia **Klienta** o momencie wznowienia dostarczania energii elektrycznej. Urządzenia, instalacje lub sieci **Klienta** powinny być przygotowane w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej zgodną z odrębnymi obowiązującymi przepisami i warunkami **Umowy**.
4. **Klient** może raz w roku kalendarzowym skorzystać z rozwiązania alternatywnego względem wstrzymania dostarczania energii. O rodzaju stosowanego przez **Sprzedawcę rezerwowego** rozwiązania alternatywnego **Sprzedawca rezerwowo** poinformuje **Klienta** wraz z powiadomieniem, o którym mowa w ust. 1 pkt 1) powyżej. W przypadku złożenia przez **Klienta** wniosku o zastosowanie rozwiązania alternatywnego w terminie 14 dni od otrzymania powiadomienia, o którym mowa w ust. 1 pkt 1) powyżej, dostarczania energii nie wstrzymuje się.
5. **OSD** nie wstrzyma dostarczania energii w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca oraz w weekendy, święta i w dni poprzedzające te dni, jeżeli **Sprzedawcy rezerwowemu** lub **OSD** zostanie złożony wniosek przez:
 - 1) **Klienta wrażliwego** lub
 - 2) **Klienta**, który jest objęty opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej lub
 - 3) **Klienta**, którego członek gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej.
6. W przypadku złożenia przez **Klienta** reklamacji dotyczącej dostarczania energii elektrycznej, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania od **Sprzedawcy rezerwowego** powiadomienia o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 1 pkt 1) powyżej, nie wstrzymuje się dostarczania energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji. **Sprzedawca rezerwowo** rozpatrzy reklamację w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie zostanie rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została przez **Sprzedawcę rezerwowego** uwzględniona.
7. Jeżeli **Sprzedawca rezerwowo** nie uwzględnił reklamacji, o której mowa w ust. 4 powyżej, a **Klient** w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji wystąpił do **Koordynatora** z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczanie energii elektrycznej nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego **Koordynatora** lub cofnięcia przez **Klienta** wniosku.
8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej zostało wstrzymane, a **Klient** złożył bezpośrednio do **OSD** lub za pośrednictwem **Sprzedawcy rezerwowego** reklamację dotyczącą wstrzymania dostarczania energii, **OSD** zobowiązany jest wznowić dostarczanie energii elektrycznej w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji przez **OSD** i kontynuować dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji.
9. W przypadku, gdy reklamacja, o której mowa w ust. 8 powyżej nie została pozytywnie rozpatrzona przez **Sprzedawcę rezerwowego** i **Klient** wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, dostarczanie energii elektrycznej jest kontynuowane do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki lub cofnięcia przez **Klienta** wniosku o rozpatrzenie sporu.
10. Postanowień ust. 8 i 9 nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nastąpiło w sytuacji, gdy w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Klienta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska albo rozwiązania przez **Koordynatora** sporu na niekorzyść **Klienta**.
11. **Umowa** może być rozwiązana za porozumieniem **Stron** w każdym uzgodnionym terminie.

12. Z zastrzeżeniem § 10 ust. 14 - 18 poniżej, w przypadku **Umowy** zawartej na czas nieoznaczony, **Klient** może wypowiedzieć tę **Umowę** bez ponoszenia kosztów, składając do **Sprzedawcy rezerwowego** oświadczenie w formie pisemnej lub dokumentowej, z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Klienta** o wypowiedzeniu **Umowy** dotarło do **Sprzedawcy rezerwowego**. **Klient** może wskazać późniejszy termin rozwiązania **Umowy**. W związku z rozwiązaniem **Umowy**, **Klient** zobowiązany jest pokryć należności za pobraną energię elektryczną oraz świadczone usługi dystrybucji energii zgodnie z zasadami wskazanymi w § 7 powyżej.
13. **Umowa** ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej na podstawie **Umowy** zawartej z wybranym przez **Klienta** sprzedawcą.
14. W związku z rozwiązaniem **Umowy**, **Klient** zobowiązany jest umożliwić demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego (jeśli rozwiązanie nie jest związane ze zmianą sprzedawcy) oraz uregulować wszelkie zobowiązania wobec **Sprzedawcy rezerwowego**.
15. Wypowiedzenie **Umowy** w trybie ust. 12 powyżej nie wyłącza uprawnień **Sprzedawcy rezerwowego** do zmiany **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego**, w trybie art. 5 ust. 5 **Prawa energetycznego** w związku z art. 384(1) Kodeksu Cywilnego.
16. **Sprzedawca rezerwowemu** przysługuje prawo do rozwiązania **Umowy** w formie pisemnej z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia:
 - 1) w przypadku wskazanym w § 9 ust. 1 pkt 1) i pkt 2), z zastrzeżeniem postanowień § 9 ust. 3-10;
 - 2) w przypadku wskazanym w § 9 ust. 1 pkt 3), po uprzednim wezwaniu **Klienta** do usunięcia w terminie 14 dni stwierdzonych naruszeń;
 - 3) w przypadku, gdy **Klient** użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przeprowadzenie kontroli, po uprzednim co najmniej dwukrotnie udokumentowanym uniemożliwieniu dostępu upoważnionym przedstawicielom **OSD** do układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych urządzeń będących własnością **OSD**, znajdujących się na/w nieruchomości, obiekcie lub lokalu **Klienta** oraz pisemnym powiadomieniu **Klienta** o uniemożliwieniu dokonania tych czynności, chyba że brak dostępu wynika z przyczyn niezawinionych przez **Klienta**.
17. Opuszczenie przez **Klienta** obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna bez rozwiązania **Umowy** w trybie przewidzianym powyżej, powodować może dalsze naliczanie przez **Sprzedawcę rezerwowego** opłat wynikających z **Umowy** w stosunku do **Klienta**.
18. **Klientowi**, który zawarł ze **Sprzedawcą rezerwowym** **Umowę**, **Sprzedawca rezerwowi** po rozwiązaniu **Umowy**, a także w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie obowiązywania **Umowy**, jest zobowiązany wydać dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz stan wskazań tego układu w chwili demontażu.
19. Jeżeli **Umowa** została zawarta na odległość, **Klient** jest uprawniony do odstąpienia od **Umowy** w terminie 14 dni od dnia zawarcia **Umowy**, bez podania jakiegokolwiek przyczyny.

§ 10 Zmiana Warunków Umowy Zmiana Stron Umowy

1. Zmiana przeznaczenia nieruchomości lokalu lub obiektu oraz zmiana mocy umownej wymaga zmiany **Umowy**.
2. Wielkość mocy umownej nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez **Klienta**. Zmiana mocy umownej do wysokości mocy przyłączeniowej nie powoduje konieczności wymiany zabezpieczeń głównych przedlicznikowych, o ile zabezpieczenia te pozwalają na pobór mocy do wysokości mocy przyłączeniowej.
3. Warunki zmiany mocy umownej określa **Taryfa OSD**, przy czym zmniejszenie wysokości mocy umownej może nastąpić w trakcie okresu obowiązywania **Taryfy OSD** za zgodą **OSD**, po spełnieniu warunków określonych przez **OSD**, uwzględniających postanowienia **Taryfy OSD** i uwarunkowania techniczne.
4. Zmiana mocy umownej z zastrzeżeniem ust. 3 powyżej następuje nie później niż po upływie 2 miesięcy od daty złożenia wniosku przez **Klienta**.
5. Wybrana przez **Klienta** **Grupa Taryfowa** obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Zmiana **Grupy Taryfowej** wymaga wystąpienia **Klienta** do **Sprzedawcy rezerwowego** z miesięcznym wyprzedzeniem. W przypadku zmiany stawek opłat, **Klient** może wystąpić o zmianę **Grupy Taryfowej** w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub **Taryfy OSD**. Wniosek o zmianę **Grupy Taryfowej** zostanie zrealizowany po spełnieniu warunków określonych przez **OSD**, uwzględniających postanowienia **Taryfy OSD** i uwarunkowania techniczne.
6. Zmiana **Grupy Taryfowej** wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb, na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w **Umowie**), może zostać dokonana w każdym czasie, na wniosek **Klienta**.
7. Zmiana **Grupy Taryfowej** może nastąpić również w wyniku stwierdzenia przez **OSD**, że **Klient** pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w **Umowie** lub **Klient** korzysta z **Grupy Taryfowej** niezgodnie z kwalifikacją określoną w **Taryfie OSD**.
8. **Klient** może on zamawiać moc umowną do wysokości nieprzekraczającej mocy przyłączeniowej pisemnie do 30 września każdego roku w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

9. Zmiana mocy umownej lub **Grupy Taryfowej** może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem **Klienta**, na warunkach określonych przez **OSD**, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych niebędących własnością **OSD**, do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia i poniesienia przez **Klienta** opłat wynikających z **Taryfy OSD**.
10. Przeniesienie praw i obowiązków wynikających z **Umowy** przez **Klienta** na inny podmiot wymaga dla swej skuteczności pisemnej, pod rygorem nieważności, zgody **Sprzedawcy rezerwowego**.
11. Zmiana lub wprowadzenie nowych cen lub stawek w **Taryfie OSD** wiąże **Strony** bez konieczności zmiany **Umowy** z datą wejścia w życie zmienionej lub nowej **Taryfy OSD**. **Sprzedawca rezerwowi** poinformuje **Klienta** o podwyżkach takich cen lub stawek opłat w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wejścia w życie tych zmian.
12. Zmiany lub wprowadzenie nowej **IRIESD** obowiązują **Strony** bez konieczności zmiany **Umowy** z datą wejścia w życie zmienionej lub nowej **IRIESD**.
13. Jeżeli zmiany **IRIESD** lub **Taryfy OSD** wymagają zmiany **Umowy** lub dostosowania postanowień **Umowy** do powyższych zmian, dostosowanie lub zmiana **Umowy** nastąpi zgodnie z procedurą określona w § 9 ust. 12-14 poniżej.
14. O wprowadzeniu nowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub zmianach w dotychczasowej **Taryfie Sprzedawcy rezerwowego**, **Sprzedawca rezerwowi** powiadomi **Klienta**, przed dniem wejścia w życie nowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub proponowanych zmian do **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego**, przysyłając stosowny wyciąg z nowej lub zmienionej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** wraz z informacją o prawie **Klienta** do wypowiedzenia **Umowy** oraz o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub dniu wejścia w życie nowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego**. W przypadku braku zgody **Klienta** na zmianę **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** lub wprowadzenie nowej **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego** stosuje się § 9 ust. 13 poniżej.
15. Nowe **Taryfy Sprzedawcy rezerwowego**, jak i zmiany do dotychczasowych **Taryf Sprzedawcy rezerwowego** będą podawane przez **Sprzedawcę rezerwowego** do publicznej wiadomości w salonach E.ON oraz na stronie internetowej www.eon.pl.
16. Zmiany **Umowy** lub zmiany **Ogólnych Warunków** nastąpią poprzez dostarczenie **Klientowi** przed dniem wejścia w życie proponowanych zmian, pisemnej propozycji zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** wraz z informacją o prawie **Klienta** do wypowiedzenia **Umowy** w przypadku braku akceptacji proponowanych zmian. **Sprzedawca rezerwowi** ma prawo zmieniać **Umowę** lub **Ogólne Warunki** w przypadku zaistnienia istotnych okoliczności faktycznych lub prawnych, powodujących konieczność dostosowania do nich postanowień **Umowy** lub **Ogólnych Warunków**.
17. Zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** wiąże **Strony**, poczynając od daty wskazanej w przesłanej **Klientowi** propozycji zmian, o ile **Klient** w ciągu 14 dni od tej daty nie złoży oświadczenia w formie pisemnej lub dokumentowej o wypowiedzeniu **Umowy**. W takim przypadku **Umowa** ulega rozwiązaniu z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca. Jeśli **Klient** otrzyma propozycję zmian w terminie późniejszym niż data wskazana w przesłanej propozycji zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków**, 14-dniowy okres na wypowiedzenie **Umowy** liczony jest od daty otrzymania tej propozycji.
18. Oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy** składane będzie przez **Sprzedawcę rezerwowego** w formie pisemnej.
19. W razie zmiany przepisów prawa mających zastosowanie do **Umowy** lub **Ogólnych Warunków**, postanowienia **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** sprzeczne z tymi przepisami tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa, w szczególności w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi **Klientów**, korzystniejszych dla **Klienta**.
20. **Klient** ma prawo do podania nowych lub zmiany swoich dotychczasowych danych w zakresie numeru telefonu, adresu do korespondencji i adresu e-mail po pozytywnym przejściu procesu identyfikacji i weryfikacji.

§ 11 Forma komunikacji

1. Wszelkie informacje i oświadczenia dotyczące wykonania **Umowy** lub pozostałe w związku z **Umową**, w tym dotyczące zmian **Umowy**, wymagają zachowania formy pisemnej lub Formy dokumentowej, chyba że bezwzględnie obowiązujące przepisy prawa lub odmienne postanowienie **Ogólnych Warunków** stanowią inaczej. Informacje i oświadczenia w formie elektronicznej w rozumieniu art. 78¹ Kodeksu cywilnego są równoważne złożonym w formie pisemnej.
2. Przekazanie informacji lub złożenie oświadczenia w Formie dokumentowej za pośrednictwem środków komunikacji elektronicznej jest możliwe po przeprowadzeniu przez **Sprzedawcę rezerwowego** pozytywnej weryfikacji tożsamości **Klienta** i akceptacji przez **Klienta** regulaminu właściwego dla tego środka, o ile taki regulamin jest przez **Sprzedawcę rezerwowego** stosowany lub po wyrażeniu zgody przez **Klienta**, o ile korzystanie z danego środka wymaga jego uprzedniej zgody.
3. Do składania **Klientowi** przez **Sprzedawcę rezerwowego** oświadczeń w formie elektronicznej lub w Formie dokumentowej wykorzystane zostaną wyłącznie dane teled adresowe podane przez **Klienta** w **Umowie** lub w trakcie obowiązywania **Umowy** z zachowaniem wymogów określonych w § 10 ust. 20.
4. Do składania **Sprzedawcy rezerwowemu** przez **Klienta** oświadczeń w formie elektronicznej lub w Formie dokumentowej mogą być wykorzystane dane kontaktowe wskazane w §5 ust. 2 lub inne dane podane przez **Sprzedawcę rezerwowego** do publicznej wiadomości za pośrednictwem strony www.eon.pl.

§ 12 Bonifikaty

- W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Klientów, a także parametrów jakościowych energii elektrycznej, **Klientowi** przysługują bonifikaty w wysokości ustalonej w niniejszym paragrafie oraz na zasadach przewidzianych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego.
- Sprzedawca rezerwowy** rozpatruje wniosek **Klienta** o bonifikatę w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- Za niedotrzymanie oznaczonych w odrębnych przepisach, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego oblicza się bonifikatę, oznaczoną symbolem W_{UT} [w zł]:
 - jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, **Klientowi** przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU – wartość odchylenia napięcia od oznaczonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia znamionowego [w %].

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczonej **Klientowi** w okresie doby [w jednostkach energii].

C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. B. ustawy **Prawo energetyczne**, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od oznaczonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii].

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, **Klientowi** przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczonej **Klientowi** w okresie doby [w jednostkach energii].

C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy **Prawo energetyczne**, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od oznaczonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [zł za jednostkę energii].

b_{rT} – ustaloną w **Taryfie** bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie oznaczonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w zł za godzinę].

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie oznaczonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

- W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej **Klientowi**, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

- Z zastrzeżeniem § 3 ust. 5 powyżej, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej, **Klientowi** przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b **Prawa energetycznego**, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw oznaczonych w **Umowie** lub odrębnych przepisach.

- W przypadku niedotrzymania przez **Sprzedawcę rezerwowego** standardów jakościowych, **Klientom** przysługują następujące bonifikaty:

- w wysokości 1/50 **przeciętnego wynagrodzenia** za:
 - nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od **Klienta**;
 - odmowę udzielenia **Klientom**, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci;

- niewprowidzenie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie;

- nieudzielenie, na żądanie **Klienta**, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej **Taryfy**.

- w wysokości 1/15 **przeciętnego wynagrodzenia** za:

- nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
- niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania;
- nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez **Klienta** lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
- uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek **Klienta**

- w wysokości 1/250 **przeciętnego wynagrodzenia** za:

- przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji **Klienta** w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki;
- przedłużenie 14-dniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub 14-dniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki.

§ 13 Przeprowadzanie kontroli

- Upoważnieni przedstawiciele **OSD** mają prawo do wykonywania u **Klienta**, który zawarł ze **Sprzedawcą rezerwowym** **Umowę** kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.
- Upoważnionym przedstawicielom **OSD**, po okazaniu **Klientowi** lub osobie przez niego upoważnionej legitymacji służbowej i pisemnego upoważnienia wydanego przez **OSD**, przysługuje prawo:
 - wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej;
 - przeprowadzania, w ramach kontroli, niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością **OSD**, wykonywania prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz przeprowadzania ich badania i pomiarów;
 - zbierania i zabezpieczania dowodów dotyczących nielegalnego pobierania energii elektrycznej, a także naruszania przez **Klienta** warunków używania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz warunków **Umowy**.
- W razie nieobecności **Klienta**, który zawarł ze **Sprzedawcą rezerwowym** **Umowę** lub osoby przez niego upoważnionej, upoważnienie do przeprowadzenia kontroli oraz legitymacja służbowa mogą być okazane przywołanemu świadkowi. W takim przypadku upoważnienie doręcza się niezwłocznie **Klientowi**, nie później jednak niż trzeciego dnia od dnia wszczęcia kontroli.
- W przypadku gdy **Klient** użytkuje odbiorniki o charakterze indukcyjnym, **OSD**, w uzasadnionych przypadkach, ma prawo do kontroli poboru energii biernej. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej będą dokonywane zgodnie z **Taryfą OSD**.

§ 14 Postanowienia końcowe

- W przypadku rozbieżności lub kolizji postanowień niniejszych **Ogólnych Warunków** z postanowieniami dotychczasowych warunków **Umowy**, na podstawie której realizowana jest rezerwowa sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczona są usługi dystrybucji, zastosowanie mają postanowienia niniejszych **Ogólnych Warunków**, a dotychczasowe postanowienia umowne w tym zakresie zostają uchylone.
- W sprawach spornych dotyczących wstrzymania dostarczania energii elektrycznej rozstrzyga Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek strony.
- Z zastrzeżeniem ust. 2 powyżej, w pozostałych sprawach spornych wynikających z **Umowy** rozstrzyga właściwy sąd powszechny lub **Koordinator**.
- Sprzedawca rezerwowy** przestrzega **Kodeksu dobrych praktyk**. Z treścią Kodeksu można zapoznać się na stronie www.eon.pl.

Tabela 1

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)
rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)	rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				