



OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZEZ innogy Stoen Operator Sp. z o.o.

Przeznaczone dla **Odbiorców** niebędących konsumentami, pobierających energię o **Mocy umownej** nie większej niż 40 kW.

§ 1

Informacje ogólne

- Niniejsze **Ogólne Warunki** stanowią integralną część „**Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji energii elektrycznej**” (zwanej dalej „**Umową**”) i określają szczegółowo wzajemne prawa i obowiązki jej **Stron** związane z dystrybucją energii elektrycznej do **Odbiorcy** w związku z zawartymi przez **Odbiorcę** umowami sprzedaży energii elektrycznej.
- Ogólne Warunki** obowiązują **Odbiorców**, niebędących konsumentami, pobierających energię o **Mocy umownej** nie większej niż 40 kW.
- Ogólne Warunki** oraz **Umowa** nie regulują zasad współpracy **OSD** z **Odbiorcą** w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez **Odbiorcę** w należącej do niego mikroinstalacji.
- Podstawę świadczenia usług dystrybucji przez **OSD** na rzecz **Odbiorcy** stanowią:
 - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne**,
 - Kodeks cywilny,
 - Taryfa**,
 - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD**,
 - Koncesja na dystrybucję energii elektrycznej **OSD**,
 - Kodeks dobrych praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energii Elektrycznej dostępny na stronie www.innogystooperator.pl,
 - Warunki przyłączenia wydane przez **OSD** dla nieruchomości, obiektu lub budowli **Odbiorcy**.
- Użyte w **Ogólnych Warunkach** pojęcia oznaczają:
 - „**Dokument rozliczeniowy**” – faktura, prognozy zużycia, blankiet do zapłaty lub inny dokument wystawiany przez **OSD** lub inny podmiot działający na jego zlecenie i w jego imieniu.
 - „**Grupa Taryfowa**” – grupa **Odbiorców** korzystających z usługi dystrybucji energii elektrycznej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania ustalonych w **Taryfie**.
 - „**IRIESD**” – **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD** określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, bilansowaniem energii elektrycznej, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. **IRIESD** jest dostępna bezpłatnie Biurze Obsługi Klientów - Dystrybucja oraz na stronach internetowych **OSD**: www.innogystooperator.pl.
 - „**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 odwziedlających specyfikę układu zasilania **Odbiorcy**.
 - „**Nielegalny pobór**” – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia **Umowy**, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - „**Odbiorca**” – **Odbiorca** końcowy niebędący konsumentem, dokonujący zakupu energii elektrycznej, który korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych przez **OSD** na podstawie **Umowy** o świadczenie usług dystrybucji
 - „**Okres rozliczeniowy**” – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
 - „**OSD**” – **innogy Stoen Operator Sp. z o.o.** z siedzibą przy ul. Pięknej 46, 00-672 Warszawa, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, KRS 0000270640, NIP 525-238-60-94, Kapitał Zakładowy 2 628 938 750,00 zł.
 - „**Powiadomienie**” – elektroniczne zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej przekazywane przez **Sprzedawcę** do **OSD** na zasadach określonych w **IRIESD**.
 - „**Przeciętne wynagrodzenie**” – przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy**, określone w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

- 11) „**Sprzedawca**” – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną oraz umowę Generalną o świadczenie usług dystrybucji z **OSD**, z którym **Odbiorca** zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 12) „**Sprzedawca rezerwowi**” – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę Generalną o świadczenie usług dystrybucji z **OSD**, sprzedające energię elektryczną **Odbiorcy** w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez **Sprzedawcę** wybranego przez **Odbiorcę**.
- 13) „**Taryfa**” – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **OSD** i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim **Odbiorców** w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne. **Taryfa** dostępna jest bezpłatnie w Biurze Obsługi Klientów - Dystrybucja oraz na stronach internetowych **OSD**: www.innogystooperator.pl.
- 14) „**Umowa**” – **Umowa** o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawierająca postanowienia regulujące świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy **Odbiorcą** a **OSD**.
- 15) „**Ustawa Prawo energetyczne**” – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.
- 16) „**Wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt}**” – 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.

- 17) „**Współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD**” – współczynnik określający łącznie wyższe harmoniczne napięcia (U_h), obliczany według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

THD - współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego,

U_h - wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej,

h - rząd wyższej harmonicznej.

- 18) „**Grupa Taryfowa e-mobility**” - **Grupa Taryfowa** utworzona dla **Odbiorców** przyłączonych do sieci **OSD**, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania **Ogólnodostępnej stacji ładowania** i świadczenia na niej usług ładowania zgodnie z ustawą z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych. Do **Grup Taryfowych e-mobility** zalicza się **Grupy Taryfowe B21em, C21em i C11em**.
 - 19) „**Ogólnodostępna stacja ładowania**” – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
6. Wszelkie terminy niezdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie nadane im w aktach prawnych i dokumentach, o których mowa w pkt 4 powyżej.

§ 2

Podstawowe obowiązki OSD

1. **OSD** zobowiązany jest w szczególności do:
 - 1) dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczenia energii określonego w **Umowie** z zachowaniem obowiązujących parametrów jakościowych, na warunkach określonych w **Umowie**, **Ogólnych Warunkach**, **Taryfie** oraz **IRIESD**,

- 2) prowadzenia rozliczeń z tytułu świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z **Taryfą**,
 - 3) udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych **Odbiorcy**, upoważnionemu przez niego **Sprzedawcy** lub **Sprzedawcy rezerwowemu** oraz podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe – na zasadach określonych w **IRIESD**,
 - 4) przeprowadzania procesu zmiany **Sprzedawcy** na wniosek **Odbiorcy** lub upoważnionego przez niego **Sprzedawcy**, na warunkach i w trybie określonych w **IRIESD**,
 - 5) instalowania na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego pomiar energii elektrycznej dostarczonej do punktu poboru energii elektrycznej (zwanego dalej „**PPE**”) wskazanego w **Umowie**,
 - 6) przydzielenia do **PPE** wskazanego w **Umowie** standardowego profilu zużycia energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi zasadami określonymi w **IRIESD**,
 - 7) wykorzystywania i przetwarzania danych osobowych **Odbiorcy** wyłącznie w zakresie wymaganym do realizacji postanowień **Umowy** oraz do ochrony tych danych,
 - 8) zapewnienia **Odbiorcy** wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
 - 9) dotrzymania standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, o których mowa w § 3 **Ogólnych Warunków**.
2. Na dodatkowe zlecenie **Odbiorcy OSD** zapewni wykonanie następujących usług:

- 1) przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej do **PPE** wskazanego w **Umowie**,
- 2) przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu należącego do **Odbiorcy**,
- 3) nadzór nad wykonawcami niezależnymi od **OSD**, wykonującymi prace w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych, będących własnością **OSD**,
- 4) wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 3) powyżej, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci **OSD**,
- 5) założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji.

§ 3

Parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi Odbiorców

1. **OSD** zapewni w miejscach przyłączenia następujące parametry jakościowe energii elektrycznej:
 - 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 + 4 % / - 6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
 - 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznego napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyła \pm 10 % napięcia znamionowego.

Tabela 1

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
nie będące 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%				

- 3) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{fl} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1.
 - 4) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznego:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwej 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 określonym w poniższej Tabeli 1:
 - 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %.
2. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych powyżej jest pobieranie przez **Odbiorcę** mocy nie większej od **Mocy umownej** lub nie większej od mocy przyłączeniowej określonej w warunkach przyłączenia, przy współczynniku $\text{tg}\phi$ nie większym niż 0,4.
3. **OSD** zapewni warunki ciągłości dostarczania energii elektrycznej, według których dopuszczalny 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, jednorazowych długich i bardzo długich – 48 godzin.
4. **OSD** zapewni następujące standardy jakościowe obsługi **Odbiorców**:
- 1) przyjmowania od **Odbiorców** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci,
 - 2) bezwzględnego przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci elektroenergetycznej,
 - 3) udzielania **Odbiorcom**, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci elektroenergetycznej,
 - 4) powiadamiania, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie,
 - 5) informowania na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji **Odbiorcy** do zmniejszonego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci elektroenergetycznej,
 - 6) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci elektroenergetycznej,
 - 7) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej **Taryfy**,
 - 8) rozpatrywania wniosków lub reklamacji **Odbiorcy** w sprawie rozliczeń oraz udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, chyba że w **Umowie** określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w § 3 ust. 4 pkt 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
 - 9) sprawdzenia, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, na wniosek **Odbiorcy** dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczonej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 3 ust. 1 powyżej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca** na zasadach określonych w **Taryfie**,
 - 10) udzielenia **Odbiorcy** bonifikaty na warunkach i w wysokości określonych w **Taryfie** oraz w § 8 **Ogólnych Warunków**.

§ 4

Podstawowe prawa Odbiorcy

- Odbiorca** ma prawo w szczególności do:
 - zakupu energii elektrycznej od wybranego przez siebie **Sprzedawcy** i jej pobierania z sieci elektroenergetycznej **OSD** w odniesieniu do **PPE** wskazanego w **Umowie**,
 - zmiany **Sprzedawcy** na zasadach określonych w **IRIESD**,
 - dokonania wyboru **Sprzedawcy rezerwowego**,
 - zmiany **Mocy umownej** oraz **Grupy Taryfowej** w terminach i na warunkach ustalonych w **Taryfie** oraz w **Ogólnych Warunkach**,
 - nieodpłatnej informacji w sprawie zasad i rozliczeń oraz aktualnej **Taryfy**,
 - składania zgłoszeń i reklamacji związanych z realizacją **Umowy**,
 - uzyskania pomocy w przypadku wystąpienia awarii urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej telefonicznie pod nr telefonu +48 22) 821 31 31.

§ 5

Podstawowe obowiązki Odbiorcy

- Odbiorca** zobowiązany jest w szczególności do:
 - pobierania energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i postanowieniami **Umowy**, **Ogólnych Warunków** oraz **IRIESD**,
 - terminowej zapłaty za świadczone usługi dystrybucji energii oraz wszelkich pozostałych należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującą **Taryfą**,
 - umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD** (lub podmiotom realizującym te czynności na zlecenie **OSD**) dokonywania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD** (lub podmiotom realizującym te czynności na zlecenie **OSD**) przeprowadzanie kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymywania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń,
 - umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSD** (lub podmiotom realizującym te czynności na zlecenie **OSD**) dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz należących do niego elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy** w celu przeprowadzania prac eksploatacyjnych, remontowych lub usunięcia awarii w sieci,
 - niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci elektroenergetycznej i w układach pomiarowo-rozliczeniowych, o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
 - utrzymywania należącej do niego sieci elektroenergetycznej, wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w należytym stanie technicznym, zgodnym z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach, w tym przeciwpożarowych,
 - upoważnienia do zgłoszenia przez wybranego przez **Odbiorcę Sprzedawcę**, do **OSD** umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych ze **Sprzedawcami** na zasadach i w trybie określonych w **IRIESD**,
 - informowania **OSD** o zmianie adresu korespondencyjnego,
 - korzystania z energii elektrycznej zgodnie z jej przeznaczeniem tj. na własne potrzeby, niezwiązane z prowadzeniem działalności gospodarczej, w celu jej zużycia w gospodarstwie domowym.
- Dodatkowo **Odbiorca** zobowiązany jest do:
 - utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń sieci energetycznej, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
 - powierzania budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb, a w szczególności plomb zabezpieczeń głównych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, znajdującym się w/na nieruchomości, obiekcie lub lokalu **Odbiorcy**.
 - dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których **Odbiorca** został uprzednio powiadomiony,
 - informowania **OSD** o utracie tytułu prawnego do nieruchomości, w której znajduje się miejsce dostarczania energii elektrycznej.

§ 6

Sprawdzanie działania układów pomiarowo-rozliczeniowych

- OSD** na żądanie **Odbiorcy** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- Odbiorca** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- Odbiorca** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy

nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 powyżej, **Odbiorca** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. **OSD** umożliwiła przeprowadzenie takiej ekspertyzy. Koszty ekspertyzy pokrywa **Odbiorca**.
- W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem Nielegalnego poboru, **OSD** zwraca koszty, o których mowa w ust. 3 i 4 powyżej, a także dokonuje korekty należności za usługi dystrybucji.

§ 7

Zasady prowadzenia rozliczeń

- Odbiorca** za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla danej **Grupy Taryfowej** wskazanej w **Umowie**.
- Rozliczeń z **Odbiorcą** za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach rozliczeniowych zgodnych z **Taryfą** oraz ustalonych w **Umowie**.
- Odbiorca** dokonuje płatności należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz inne należności wynikające z **Umowy** na rachunek bankowy **OSD** wskazany w dokumencie rozliczeniowym lub w kasie **OSD**, w terminach płatności określonych w dokumencie rozliczeniowym. Za dzień zapłaty uznaje się dzień wpływu należności na konto **OSD** lub wpłaty w kasie.
- OSD**, wystawiając **Odbiorcy** fakturę, przedstawia między innymi informację o:
 - wielkości zużycia energii elektrycznej w **Okresie rozliczeniowym**, na podstawie której została wyliczona kwota należności,
 - sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela **OSD** albo odczyt dokonany i zgłoszony przez **Odbiorcę**,
 - sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
 - nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego dokumentu rozliczeniowego wystawianego za najbliższy okres rozliczeniowy.
- Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla **PPE** określonego w **Umowie**.
- 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, **OSD** dokonuje korekty uprzednio wystawionych dokumentów rozliczeniowych.
- Korekta w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w ust. 9 powyżej, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 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 lub następnym **Okresie rozliczeniowym**, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **OSD**, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym **Okresie rozliczeniowym**, chyba że istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością **Odbiorcy** lub **OSD**. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Strony** ustalają, że rozliczenia i obliczanie należności za usługę dystrybucji energii elektrycznej, abonamentową oraz ewentualną opłatę za niedotrzymanie warunków **Umowy**, a w szczególności za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej oraz za pobór energii biernej pojemnościowej lub przekroczenie **Mocy umownej**, odbywać się będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- OSD** dokonuje rozliczeń za pobór energii biernej pojemnościowej oraz za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej, który prowadzi do ograniczenia przepustowości sieci **OSD** oraz grozi pogorszeniem

parametrów jakościowych energii elektrycznej w sieci **OSD**, w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w odniesieniu do **PPE Odbiorcy** z wyłączeniem **PPE**, dla których układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na rejestrację energii biernej Zasady prowadzenia rozliczenia określone są w **Taryfie**.

13. Zasady prowadzenia rozliczenia za przekroczenie **Mocy umownej** określone są w **Taryfie**.
14. **Strony Umowy** przyjmują wartość umownego współczynnika energii biernej indukcyjnej $tg\phi_0 = 0,4$.

§ 8 Bonifikaty

1. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, o których mowa w § 3 **Ogólnych Warunków**, **Odbiorcy** na jego wniosek przysługują bonifikaty zgodnie z **Taryfą** i obowiązującymi przepisami.
2. Wniosek **Odbiorcy** o przyznanie bonifikaty powinien zostać rozpatrzony przez **OSD** w terminie 30 dni od dnia jego wpływu.
3. Za niedotrzymanie, określonych w odrębnych przepisach, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego oblicza się bonifikatę, oznaczoną symbolem „ W_{UT} ” [w zł]:
 - 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, **Odbiorcy** 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 określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczonej **Odbiorcy** 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 określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii].

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, **Odbiorcy** 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 **Odbiorcy** 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 określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

b_{rT} - ustaloną w **Taryfie** bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych 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 określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

4. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej **Odbiorcy**, 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**.
5. Z zastrzeżeniem § 3 ust. 3 **Ogólnych Warunków**, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej **Odbiorcy** 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 Ustawy Prawo energetyczne, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.
6. 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 określonych w odrębnych przepisach.
7. W przypadku niedotrzymania przez **OSD** standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, **Odbiorcy**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
 - 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od **Odbiorcy** – w wysokości 1/50 **Przeciętnego wynagrodzenia**;

- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 3) za odmowę udzielenia **Odbiorcom**, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 4) za niepowiadomienie, 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, **Odbiorców** zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 5) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, **Odbiorców** zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez **Odbiorcę** lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 7) za nieudzielenie, na żądanie **Odbiorcy**, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 **Przeciętnego wynagrodzenia**, o którym mowa w pkt 1;
 - 8) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji **Odbiorcy** w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 9) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 **Przeciętnego wynagrodzenia**;
 - 10) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek **Odbiorcy** złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 **Przeciętnego wynagrodzenia**.
8. **OSD** zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
 9. **OSD** uwzględni udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

§ 9 Zgłoszenia i reklamacje

1. **Odbiorcy** przysługuje prawo do złożenia reklamacji związanej z realizacją **Umowy**.
2. Zgłoszenia i reklamacje mogą być składane przez **Odbiorcę**:
 - a) w formie pisemnej na adres innowy Stoen Operator Sp. z o.o. ul. Nieświeska 52, 03-867 Warszawa,
 - b) w formie pisemnej w Biurze Obsługi Klientów - Dystrybucja w Warszawie (adres Biura Obsługi Klientów - Dystrybucja dostępny / podany jest na stronie internetowej www.innogystooperator.pl),
 - c) drogą elektroniczną na adres infobiznesoperator@innogy.com,
 - d) poprzez Elektroniczne Biuro Obsługi **Odbiorcy** – e-bok.innogystooperator.pl
 - e) telefonicznie pod nr telefonu: **+48 (22) 821 31 31**.
3. **OSD** może nagrywać zgłoszenia i reklamacje **Odbiorcy** dokonywane telefonicznie, po uprzedzeniu o tym **Odbiorcy** i za uprzednią zgodą **Odbiorcy**.

§ 10 Odpowiedzialność stron Umowy

1. **OSD** lub **Odbiorca** odpowiadają za szkody związane z niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem **Umowy** na zasadach ogólnych, z zastrzeżeniem poniższych postanowień.
2. W przypadku niedochowania standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw lub niedotrzymania parametrów technicznych dostarczanej energii **Odbiorcy** na jego wniosek przysługują bonifikaty, o których mowa w § 8 powyżej.
3. **OSD** nie ponosi odpowiedzialności za szkody powstałe w rezultacie przerw w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej spowodowanych:
 - 1) użytkowaniem przez **Odbiorcę** urządzeń i instalacji nieodpowiadających właściwym przepisom i normom technicznym,
 - 2) wprowadzeniem na podstawie odpowiednich przepisów prawa lub **IRIESD** przerw lub ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, jeśli konieczność wprowadzenia tych przerw czy ograniczeń nie nastąpiła z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **OSD**;
 - 3) wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do **Odbiorcy** zgodnie z § 12 **Ogólnych Warunków**,
 - 4) zaprzestaniem, niezależnie od przyczyn, sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez **Odbiorcę Sprzedawcę** lub **Sprzedawcę rezerwowego**.
4. W przypadku zawinonego przez **Odbiorcę** działania lub zaniechania, którego skutkiem jest zaginięcie, zniszczenie, czy uszkodzenie układu

miarowo-rozliczeniowego lub zegara sterującego, ponosi on koszty zakupu i zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego i zegara sterującego zgodnie z właściwą **Taryfą**.

5. W przypadku **Nielegalnego poboru** energii elektrycznej przez **Odbiorcę**, **OSD** może obciążyć go opłatą według zasad określonych w **Taryfie**.

§ 11

Układ przedpłatowy

1. **OSD** może zainstalować na swój koszt przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną, jeżeli **Odbiorca**:
 - 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą należności za dostarczoną energię elektryczną lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
 - 2) nie posiada lub utracił tytułu prawny do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
 - 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2. W razie odmowy **Odbiorcy** na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać **Umowę**.
3. Koszt zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi **OSD**.

§ 12

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez OSD

1. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli:
 - 1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił **Nielegalny pobór**;
 - 2) **Odbiorca** zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
2. **OSD** na żądanie **Sprzedawcy** lub **Sprzedawcy rezerwowego** wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
3. **OSD** wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzi, że instalacja znajdująca się u **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie oznacza rozwiązania **Umowy**.
5. Wznowienie świadczenia usług dystrybucji następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyny uzasadniającej wstrzymanie, o których mowa w ust. 1, 2 i 3 powyżej, przy czym w przypadku wstrzymania dostarczania energii elektrycznej na wniosek **Sprzedawcy** lub **Sprzedawcy rezerwowego** wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje niezwłocznie na wniosek **Sprzedawcy** albo **Sprzedawcy rezerwowego**.
6. Koszty wstrzymania i wznowienia świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej w przypadkach, w których wstrzymanie wystąpiło z przyczyn leżących po stronie **Odbiorcy**, ponosi **Odbiorca** – w wysokości i na zasadach określonych w **Taryfie**.

§ 13

Zmiana Sprzedawcy

1. **Odbiorca** ma prawo do zmiany **Sprzedawcy** na warunkach i w trybie określonych w **IRIESD**.
2. **OSD** umożliwi **Odbiorcy** zmianę **Sprzedawcy** w terminie 21 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o zawarciu Umowy sprzedaży z nowym **Sprzedawcą**.
3. Zmiana **Sprzedawcy** możliwa jest m. in. pod warunkiem:
 - 1) obowiązywania Generalnej Umowy Dystrybucyjnej (Umowy generalnej o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej) zawartej pomiędzy **OSD** a nowym **Sprzedawcą**,
 - 2) przesłania do **OSD** Powiadomienia zawierającego wszelkie wymagane informacje pozwalające na dokonania zmiany **Sprzedawcy**, oraz
 - 3) dokonania przez **OSD** pozytywnej weryfikacji tego Powiadomienia.
4. Wymogi określone w pkt 2 i 3 powyżej nie znajdują zastosowania do przejęcia sprzedaży przez **Sprzedawcę rezerwowego**.
5. Szczegółowe zasady i warunki procedury zmiany **Sprzedawcy** określone są w **IRIESD**.

§ 14

Sprzedaż rezerwowa

1. W **Umowie** **Odbiorca** wskazuje **Sprzedawcę rezerwowego** spośród **Sprzedawców** ujętych na liście, o której mowa w ust. 3, poniżej, oraz upoważnia **OSD** do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym **Sprzedawcą** - w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego **Sprzedawcę**.
2. W przypadku, gdy **Sprzedawca rezerwowy** nie został wskazany albo nie może on podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej – **OSD** działając w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, zawiera ze **Sprzedawcą** z urzędu umowę kompleksową.

3. **OSD** publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę **Sprzedawców**, którzy oferują sprzedaż rezerwową **Odbiorcom** końcowym przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej. **OSD** przedstawia aktualną listę **Sprzedawców**, o której mowa w zdaniu poprzednim na wniosek **Odbiorcy**.
4. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej przez **OSD** w imieniu i na rzecz **Odbiorcy** następuje poprzez złożenie sprzedawcy rezerwowemu albo **Sprzedawcy** z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:
 - i. nie później niż w terminie 3 dni roboczych po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej przez **Sprzedawcę**;
 - b) świadczenia usług dystrybucji na rzecz **Sprzedawcy**;
 - ii. w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym **Sprzedawcą** – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.
5. **OSD** informuje **Odbiorcę** o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teled adresowych **Sprzedawcy rezerwowego** oraz miejscu opublikowania przez **Sprzedawcę rezerwowego** warunków umowy sprzedaży rezerwowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia.
6. **OSD** nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej dla **Odbiorcy**, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust.3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.
7. W przypadku rozwiązania przez **Odbiorcę Umowy** sprzedaży rezerwowej i braku informacji o zawarciu przez **Odbiorcę Umowy** kompleksowej lub umowy sprzedaży z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, **OSD** zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej **Odbiorcy**.
8. **OSD** zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej z dniem rozpoczęcia, świadczenia sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez **Odbiorcę** sprzedawcą.

§ 15

Okres obowiązywania Umowy, rozwiązanie Umowy

1. **Umowa** może być zawarta na czas oznaczony jak i nieoznaczony. W razie zawarcia **Umowy** na czas oznaczony **Umowa** ulega rozwiązaniu z upływem terminu, na jaki została zawarta.
2. **Umowa** może być rozwiązana w każdym czasie w drodze pisemnego porozumienia Stron.
3. **Odbiorcy** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy**, składając **OSD** pisemne oświadczenie, z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Odbiorcy** o wypowiedzeniu **Umowy** dotarło do **OSD**. **Odbiorca** może wskazać późniejszy termin rozwiązania **Umowy**.
4. W przypadku **Umowy** zawartej na czas nieoznaczony **Odbiorca** może wypowiedzieć **Umowę** bez ponoszenia dodatkowych kosztów, składając do **OSD** pisemne oświadczenie o rozwiązaniu **Umowy**. W takim przypadku **Odbiorca** zobowiązany jest pokryć należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej.
5. W przypadku **Umowy** zawartej na czas oznaczony **Odbiorca** może wypowiedzieć **Umowę**, bez ponoszenia dodatkowych kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści **Umowy**, składając do **OSD** pisemne oświadczenie o rozwiązaniu **Umowy**. W takim przypadku **Odbiorca** zobowiązany jest pokryć należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej.
6. **OSD** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy** z zachowaniem 14 dniowego okresu wypowiedzenia, jeżeli **Odbiorca** nie wyrazi zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 1) w przypadku wskazanym w § 11ust. 1 pkt 1) i 2),
 - 2) w przypadku wskazanym w § 11 ust. 1 pkt 3), po uprzednim bezskutecznym wezwaniu **Odbiorcy** do zaprzestania użytkowania nieruchomości, obiektu lub lokalu w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
7. W związku z rozwiązaniem **Umowy**, o ile przed dniem jej rozwiązania **Odbiorca** nie wróci się do **OSD** o zawarcie nowej **Umowy** o świadczenie usług dystrybucji lub nie zawrze umowy kompleksowej ze **Sprzedawcą**, **Odbiorca** zobowiązany jest do umożliwienia trwałego odłączenia instalacji odbiorczej od sieci **OSD** i współdziałania z **OSD** w tym zakresie oraz umożliwić **OSD** bezpieczny demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz uregulować wszelkie zobowiązania wobec **OSD**.
8. Opuszczenie przez **Odbiorcę** obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna bez rozwiązania **Umowy** powodować będzie dalsze naliczanie przez **OSD** opłat wynikających z **Umowy**.
9. W przypadku rażącego i celowego naruszenia przez **Odbiorcę** jego podstawowych obowiązków wynikających z **Umowy** oraz **Ogólnych Warunków**, **OSD** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy** z zachowaniem 14 dniowego okresu wypowiedzenia, po uprzednim bezskutecznym wezwaniu **Odbiorcy** do zaprzestania takich naruszeń.

10. W przypadku gdy Odbiorca korzystający z usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych przez OSD zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej co najmniej przez okres 60 dni po upływie terminu płatności, OSD przysługuje prawo rozwiązania Umowy z zachowaniem 30 dniowego okresu wypowiedzenia pod warunkiem uprzedniego wezwania Odbiorcy do uregulowania należności w terminie 14 dni i po bezskutecznym upływie tego terminu.
12. Zmiany **Ogólnych Warunków** lub **Umowy** dopuszczalne są w przypadku ważnych przyczyn, za które uznaje się m.in.:
 - 1) istotne zmiany okoliczności faktycznych lub stanu prawnego, wyrok sądowy lub decyzję administracyjną, jeżeli **Umowa** lub **Ogólne Warunki** zawierają postanowienia analogiczne do ocenianych przez sąd lub organ administracji, a konsekwencją wyroku lub decyzji jest konieczność ich zmiany,
 - 2) zmiany **IRiESD** lub **Taryfy**,
 - 3) rekomendację wydaną przez organ administracyjny sprawujący nadzór nad działalnością **OSD**.

§ 16

Zmiana Umowy i Ogólnych Warunków

1. Zmiana **Umowy** wymaga zawarcia przez **Strony** aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust. 2 poniżej.
2. Nie wymagają zawarcia aneksu do **Umowy**:
 - 1) zmiana danych kontaktowych **Odbiorcy** dokonana w formie pisemnego zgłoszenia,
 - 2) zmiana **Sprzedawcy** dokonana zgodnie z procedurą opisaną § 13 **Ogólnych Warunków**,
 - 3) wyznaczenie bądź zmiana **Sprzedawcy rezerwowego** dokonana zgodnie z § 14 **Ogólnych Warunków**,
 - 4) zmiana **Taryfy** i **IRiESD**, z zastrzeżeniem ust. 10 poniżej.
3. Zmiana wielkości **Mocy umownej** następuje na pisemny wniosek **Odbiorcy**, w ramach przyznanej mocy przyłączeniowej, przy czym zmiana wielkości **Mocy umownej** następuje z pierwszym dniem miesiąca, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez **Odbiorcę**, w terminach określonych w **Taryfie**, chyba że **Odbiorca** wskaże termin późniejszy.
4. Zmiana **Mocy umownej** może być związana z koniecznością dostosowania, na warunkach określonych przez **OSD**, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego) do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
5. Obowiązek dostosowania odbiorczej instalacji elektrycznej do zmienionej **Mocy umownej** spoczywa na **Odbiorcy**.
6. Zmiana wielkości **Mocy umownej** powyżej mocy przyłączeniowej wymaga wystąpienia **Odbiorcy** z nowym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, którego wzór dostępny jest na stronach internetowych **OSD**: www.innogystooperator.pl
7. **Odbiorca**, który wybrał do rozliczeń **Grupę Taryfową e-mobility**, jest rozliczany na podstawie tej **Grupy Taryfowej** przez cały okres obowiązywania **Umowy**.
8. Zmiana **Grupy Taryfowej**, z wyjątkiem uprzednio wybranej przez **Odbiorcę Grupy Taryfowej e-mobility**, dla poszczególnych **PPE** dokonywana jest na pisemny wniosek **Odbiorcy** i następuje z dniem dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wybranej **Grupy Taryfowej**. Dostosowanie, o którym mowa powyżej, może nastąpić po uprzednim zawarciu przez **Strony** nowej **Umowy** albo aneksu do **Umowy**.
9. W przypadku zawarcia przez **Odbiorcę Umowy** z **Grupą Taryfową**, inną niż określona w dotychczas obowiązującej **Umowie** o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, rozliczanie **Odbiorcy** zgodnie z nową **Grupą Taryfową** nastąpi nie wcześniej niż z dniem wejścia w życie **Umowy** i dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej **Grupy Taryfowej**.
10. Przeniesienie praw i obowiązków wynikających z **Umowy** przez **Odbiorcę** na inny podmiot wymaga dla swej skuteczności zgody **OSD**. Brak zgody **OSD** na przeniesienie praw i obowiązków przez **Odbiorcę**, powodować będzie dalsze naliczanie dotychczasowemu **Odbiorcy** opłat ustalonych w **Umowie**.
11. Zmiana lub wprowadzenie nowej **Taryfy** wiąże **Strony** z datą wejścia w życie zmienionej lub nowej **Taryfy OSD**, bez konieczności zawierania aneksu do **Umowy**. **OSD** poinformuje **Odbiorcę** o podwyżkach stawek opłat w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wejścia w życie, poprzez wysłanie do **Odbiorcy** wyciągu stawek opłat z nowej **Taryfy**. Zmiany lub wprowadzenie nowej **IRiESD** obowiązują **Strony** bez konieczności zawierania aneksu do **Umowy** z datą wejścia w życie zmienionej lub nowej **IRiESD**. Jeżeli zmiany lub wprowadzenie nowej **IRiESD** albo odpowiednio **Taryfy** wymaga dostosowania postanowień **Umowy** do powyższych zmian, dostosowanie **Umowy** nastąpi zgodnie z ust. 12 i 13 poniżej.
13. Zmiany **Umowy** lub zmiany **Ogólnych Warunków** następuje poprzez dostarczenie **Odbiorcy**, przed dniem wejścia w życie proponowanych zmian, pisemnej propozycji zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** wraz z informacją o prawie **Odbiorcy** do wypowiedzenia **Umowy**. Propozycje zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** będą również dostępne na stronach internetowych **OSD** i w Biurze Obsługi Klientów - Dystrybucja.
14. Zmiany **Umowy** lub **Ogólnych Warunków** wiążą **Strony** poczynając od daty wskazanej w przesłanej **Odbiorcy** propozycji zmian **Umowy** lub **Ogólnych Warunków**, o ile **Odbiorca** w ciągu 14 dni od tej daty nie złoży w formie pisemnej pod rygorem nieważności oświadczenia o wypowiedzeniu **Umowy**. W takim przypadku **Umowa** ulega rozwiązaniu z zachowaniem 14 dniowego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca.
15. W razie zmiany bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa mających zastosowanie do **Umowy** oraz **Ogólnych Warunków**, postanowienia **Umowy** oraz **Ogólnych Warunków** sprzeczne z tymi przepisami tracą ważność, a w ich miejsce będą miały zastosowanie zmienione przepisy prawa, w szczególności w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**.

§ 17

Postanowienia końcowe

1. Spory powstałe w związku z **Umową** rozstrzygane będą przez sąd powszechny właściwy dla siedziby **OSD**.
2. Spory dotyczące wstrzymania dostarczania energii elektrycznej podlegać będzie właściwości Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
3. Administratorem danych osobowych **Odbiorcy** jest **innogy Stoen Operator Sp. z o.o.** z siedzibą przy ul. Pięknej 46, 00-672 Warszawa. **Odbiorca** ma prawo do wglądu do tych danych oraz ich poprawiania.
4. **OSD** oświadcza, że zgodnie z art. 4c. ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 118, 1649, 2020), posiada status dużego przedsiębiorcy.
5. W sprawach nieuregulowanych w **Ogólnych Warunkach** i w **Umowie** stosuje się postanowienia **Taryfy**, **IRiESD** oraz przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi oraz Kodeksu cywilnego.
6. Niniejsze **Ogólne Warunki** zastępują w całości dotychczasowe **Ogólne Warunki** lub regulaminy świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez **OSD** i obowiązują od dnia 1 kwietnia 2021 r.