

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ BIOGAL DYSTRYBUCJA SP. Z O.O.

1. Przyłączanie urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich.
 - 1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.
 - 1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. obejmuje:
 - 1) pozyskanie przez podmiot od BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 2) złożenie przez podmiot u BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.,
 - 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,
 - 4) BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. dokonuje weryfikacji wniosku w terminie 14 dni roboczych od daty jego otrzymania,
 - 5) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia. Termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia wniosku spełniającego wymagania określone w punktach II.1.3 – II.1.6. niniejszej instrukcji,
 - 6) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. niezwłocznie zwraca zaliczkę,
 - 7) BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust 8h ustawy Prawo energetyczne, określając w szczególności datę złożenia wniosku oraz, w przypadku przyłączenia źródeł do sieci powyżej 1 kV, wysokość zaliczki, która powinna być uiszczona przez wnioskodawcę na podstawie art. 7 ust 8a) Ustawy. Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7. ust 3b) ustawy Prawo energetyczne,
 - 8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek

- wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie przyłączeniowej,
- 9) wydanie przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
 - 10) zawarcie umowy o przyłączenie,
 - 11) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
 - 12) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
 - 13) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,
 - 14) przyjęcia zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.
- 1.3. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji określa oraz udostępnia BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., w siedzibie BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.
 - 1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci.
 - 1.5. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wydaje warunki przyłączenia zgodnie z aktualnymi wymaganiami Prawa Energetycznego, w tym aktów wykonawczych.
 - 1.6. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia lub przez okres ważności umowy o przyłączenie. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
 - 1.7. Wraz z określonymi przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.
 - 1.8. W przypadkach, gdy przyłączenie do sieci BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., na podstawie opracowanej ekspertyzy, wpłynie na warunki pracy sieci sąsiedniego operatora systemu dystrybucyjnego, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. występuje do tego OSD z wnioskiem o ustalenie czy zakres przebudowy sieci elektroenergetycznych sąsiedniego OSD, wynikający z ekspertyzy został ujęty w planie rozwoju tego OSD lub czy OSD planuje realizację tych inwestycji. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. oczekuje na odpowiedź sąsiedniego OSD min. 14 dni kalendarzowych od daty wysłania wniosku.
 - 1.9. W przypadku, gdy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyłączenia.
 - 1.10. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.

powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wydaje warunki przyłączenia;
- 2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. odmawia wydania warunków przyłączenia.

- 1.11. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRIESD.

BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

- 1.12. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.
- 1.13. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania i wprowadzania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych w umów oraz prawidłowości rozliczeń.
- 1.14. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.29, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym wymagania dla instalacji zarządzania popytem oraz dla magazynów energii elektrycznej

- 2.1. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów przyłączonych lub przyłączanych (ubiegających się o przyłączenie) do sieci dystrybucyjnych BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
- 1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
 - 2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
 - 3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,

- 4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii,
 - 5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
 - 6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.
- 2.2. Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt. 2.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.
- 2.3. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia, powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej lub zawartych w niniejszej IRiESD.
- 2.4. W uzasadnionych przypadkach BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. może stosować wymagania techniczne analogicznie do zasad określonych w aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA OPERATOR SA. (zwaną dalej „IRiESD EOP”).

3. Bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

- 3.1. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o..
- 3.2. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. dotrzymuje parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi odbiorców.
- 3.3. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.
- 3.4. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, OSP i OSDp podejmuje we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom.
- 3.5. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:
- a) tryb normalny,
 - b) tryb normalny na polecenie OSP,
 - c) tryb awaryjny,

- d) tryb automatyczny,
 - e) tryb ograniczenia poziomu napięcia.
- 3.6. Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:
- a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
 - b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - c) bezpieczeństwa osób,
 - d) wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 3.7. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów Operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.
- 3.8. Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w środkach masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. powiadamia odbiorców BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. ujętych w planach ograniczeń indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach lub za pomocą innego środka komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty w BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o..
- 3.9. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenie dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.
- 3.10. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:
- a) polecane stopnie zasilania,
 - b) wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.
- 3.11. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części w trybie normalnym, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- 3.12. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.
- 3.13. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych dla trybu normalnego.
- 3.14. W przypadku pozostałych trybów stosuje się zapisy IRIESD EOP.
4. Współpraca między operatorami systemów elektroenergetycznych i przekazywanie informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami

- 4.1. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. współpracuje z następującymi operatorami:
- operatorem systemu przesyłowego,
 - operatorami systemów dystrybucyjnych,
 - operatorami handlowo-technicznymi,
 - operatorami handlowymi,
 - operatorami pomiarów,
 - oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami i sprzedawcami.
- 4.2. Zasady i zakres współpracy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. z operatorem systemu przesyłowego są określone w niniejszej IRiESD, IRiESP oraz umowie o świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej.
- 4.3. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- 4.4. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zawarła umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
 - aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.,
 - informacji o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.,
 - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.
 - BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- 4.5. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wyznacza ilości energii, wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
 - b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub braku układu transmisji danych lub,

- c) danych szacunkowych w przypadku nowoprzyłączanych URD, do czasu pozyskania danych rzeczywistych lub,
 - d) standardowych profili zużycia, ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- 4.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.7. Rzeczywiste lub szacowane dane pomiarowe BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu.
- 4.8. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. udostępnia dane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.
- 4.9. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. udostępnia następujące dane pomiarowe:
- 4.9.1. Sprzedawcom:
- o zużyciu energii elektrycznej odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, w szczególności w przypadku zmiany taryfy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy przyjętej przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej z wyłączeniem przypadku zmiany taryfy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych w danym miesiącu,
 - za zgodą URD, godzinowe ilości energii lub mocy pobranej i oddanej z/do sieci BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. przez URD po ich pozyskaniu przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.,
 - oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta,
 - Sprzedawcy udostępniane są dane pomiarowe URD objętych realizowaną w danym okresie umową GUD lub GUD-K.
- 4.9.2. URD:
- zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
 - godzinowe URD – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.;
- zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.
- 4.10. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

- 4.11. URD, sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych, które są rozpatrywane w terminie 14 dni.
- 4.12. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:
- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
 - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i 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.
- 4.13. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informacje o:
- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
 - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i 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.
- 4.14. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., jako przedsiębiorstwo świadczące usługę dystrybucji energii elektrycznej na sieci dystrybucyjnej nie posiadającej bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, współpracuje z Energa Operator S.A. będącą OSDp, na zasadach określonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej.
- 4.15. Zasady wymiany informacji i szczegółowe zasady współpracy określane są w umowach zawieranych pomiędzy BIOGAL Dystrybucja a innymi uczestnikami rynku energii elektrycznej, w tym z odbiorcami końcowymi, wytwórcami i przedsiębiorstwami energetycznymi.
5. Parametry jakościowe energii elektrycznej, wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu oraz zasady prowadzenia rozliczeń
- 5.1. BIOGAL Dystrybucja stosuje parametry jakościowe energii elektrycznej wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej zawarte w IRiESD EOP.
- 5.2. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. obsługuje użytkowników systemu na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich stron.

5.3. Ustalono są następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 5) informowanie na piśmie, z co najmniej:
 - a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
- 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w podpunkcie 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- 9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych

- parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSD,
- 10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD.
- 5.4. Na żądanie odbiorcy OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej.
- 5.5. Reklamacje, skargi, zgłoszenia oraz wnioski składa się w formie pisemnej na adres siedziby BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. albo w formie elektronicznej lub telefonicznie na adresy mailowe i numery telefonu umieszczone na stronie internetowej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.
- 5.6. Zasady rozliczeń z użytkownikami regulują umowy.
6. Wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania
- 6.1. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne:
- a) obciążenia prądowe poszczególnych elementów sieci powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,
 - b) napięcia w węzłach sieci powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,
 - c) moce (prądy) wyłączalne zainstalowanych wyłączników powinny być wyższe niż moce (prądy) zwarcia w danym punkcie sieci,
 - d) elektrownie przyłączone do sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej powinny pracować zgodnie z IRiESP, z zapasem równowagi statycznej większym lub równym 10 %, w zależności od sposobu regulacji napięcia wzbudzenia. Przyjmuje się, że w przypadku braku możliwości regulacji napięcia wzbudzenia jednostka wytwórcza powinna pracować z 20 % zapasem równowagi statycznej.
- 6.2. Spełnienie wymagań określonych powyżej jest możliwe, gdy spełnione są następujące zależności:
- $$1 \leq \frac{X_0}{X_1} \leq 3 \quad \text{oraz} \quad \frac{R_0}{X_1} \leq 1$$
- gdzie:
- X_1 – reaktancja zastępcza dla składowej symetrycznej zgodnej obwodu zwarcia doziemnego,
 - X_0 i R_0 – odpowiednio reaktancja i rezystancja dla składowej symetrycznej zerowej obwodu zwarcia doziemnego
- 6.3. Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów SN/nN określa BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.

- 6.4. Dopuszcza się okresowo w sieci dystrybucyjnej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. pracę wyłłączników z przekroczoną mocą wyłłączalną, po uprzednim wyrażeniu zgody na taką pracę przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o..
- 6.5. Rozwiązania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniejących sieci dystrybucyjnych BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. powinny spełniać wymagania określone w standardach/wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących w BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. przy zachowaniu niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych;
7. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.
 - 7.1. Uczestnik rynku detalicznego (URD) dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową. URD lub upoważniony przez URD nowy Sprzedawca Wypowiada umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.
 - 7.2. Umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.
 - 7.3. Warunkiem Koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych poniżej:
 - 7.3.1. układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia IRIESD,
 - 7.3.2. w dniu zgłoszenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy URD lub sprzedawca, z którym URD zawarł umowę kompleksową, bezwzględnie musi mieć zawartą z BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. umowę o świadczenie usług dystrybucji.
 - 7.4. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo odmowy wykonania procedury zmiany sprzedawcy w sytuacjach określonych w ustawie Prawo Energetyczne.
 - 7.5. Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy.
 - 7.6. Powiadomienie, o którym mowa w punkcie 7.5 zawiera:
 - 7.6.1. imię i nazwisko lub nazwę odbiorcy końcowego,
 - 7.6.2. nr PESEL lub nr NIP,
 - 7.6.3. adres zamieszkania lub siedziby odbiorcy końcowego,
 - 7.6.4. nr identyfikacyjny oraz adres punktu poboru energii (PPE),
 - 7.6.5. nazwę nowego sprzedawcy energii,
 - 7.6.6. wnioskowaną datę zmiany sprzedawcy (nie wcześniej niż 21 dni),
 - 7.6.7. oświadczenie o zakończeniu dotychczasowej umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowej.
 - 7.7. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania

powiadomienia, dokonuje jego weryfikacji w zakresie danych URD oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji. Powiadomienia Weryfikowane są również w zakresie dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań zawartych w IRIESD, posiadania przez URD umowy dystrybucji zawartej z BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. oraz w przypadku zgłaszania umów kompleksowych parametrów technicznych dostaw.

- 7.8. Dla URD posiadającego umowę kompleksową, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD powiadomienia wraz z pełnomocnictwem URD obejmującym zgodę na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o..
- 7.9. Jeżeli powiadomienie, zawiera braki formalne lub błędy, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki lub błędy i informując o konieczności ich uzupełnienia lub poprawy. Jeżeli braki formalne lub błędy, nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, BIOGAL Dystrybucja dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.
- 7.10. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji. BIOGAL Dystrybucja przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- 7.11. Układy pomiarowe w miejscach dostarczania energii o mocy umownej powyżej 40kW umożliwiają określanie godzinowego zużycia energii.
- 7.12. W przypadku, gdy układ pomiarowy w miejscu dostarczania energii o mocy umownej nie większej niż 40 kW uniemożliwia określenia godzinowego zużycia energii BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. stosuje następujący standardowy profil zużycia:

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
R	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
W	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

R – dni robocze, W – dni wolne od pracy

8. Sprzedaż rezerwowa

- 8.1. URD wskazuje w umowie wybranego przez siebie Sprzedawcę rezerwowego z wykazu opublikowanego na stronie internetowej BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. oraz upoważnia BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – rezerwowej umowy kompleksowej lub rezerwowej umowy sprzedaży ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.
- 8.2. Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej, sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. Oświadczenie

to jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę upoważnieniem udzielonym przez tego URD dla BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

- 8.3. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., zawiera rezerwową umowę kompleksową lub umowę sprzedaży, w imieniu i na rzecz URD, ze sprzedawcą rezerwowym niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania lub w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, o ile nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej w ramach procedury zmiany sprzedawcy.
- 8.4. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. Sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
- 8.5. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:
- wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE;
 - wyprowadzenia URD z miejsca dostarczania energii.
- 8.6. Rezerwowa umowa kompleksowa jest zawierana na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę.
- 8.7. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:
- w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron; lub
 - w drodze wypowiedzenia przez URD z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym URD może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania;
- 8.8. URD nie może zostać obciążony przez Sprzedawcę rezerwowego kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.
- 8.9. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:
- w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany Sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej; albo
 - Sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej
- BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową lub umowę sprzedaży.
- 8.10. Zawarcie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. Sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
- 8.11. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

- 8.12. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. w terminie 5 dni kalendarzowych od pozyskania informacji o konieczności wprowadzenia do stosowania sprzedaży rezerwowej wysłać URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży, informację o Sprzedawcy rezerwowym i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży.
- 8.13. Sprzedawca zobowiązuje się niezwłocznie powiadomić BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży.
- 8.14. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- 8.15. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. nie otrzymała informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- 8.16. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. zaprzestaje realizacji rezerwowej umowy kompleksowej albo rezerwowej umowy sprzedaży z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD Sprzedawcą.
9. BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. stosuje następujące istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej
- 9.1. W celu ochrony interesów użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. może uzależnić realizację umowy od wniesienia zabezpieczenia finansowego przez podmiot, potwierdzającego wiarygodność finansową Podmiotu, na zasadach określonych w umowie.
- 9.2. Podmiot jest zobligowany do złożenia oświadczenia, że posiada wymagane prawem wszelkie pozwolenia i koncesje. W przypadku utraty, zmiany lub uzyskania nowej koncesji podmiot zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania o tym fakcie BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o.
- 9.3. Warunkiem realizacji umowy dystrybucyjnej zobowiązań jest jednoczesne obowiązywanie innych umów, w tym w szczególności:
- o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. a Operatorem Systemu Dystrybucyjnego do którego sieci jest podłączona sieć BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o., zwanego dalej „OSDp”;
 - o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy OSDp a Operatorem Systemu Przesyłowego, zwanego dalej „OSP”
 - o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy POB, a OSP;
 - o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. i Klientami Podmiotu;
 - o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. i wskazanym sprzedawcą rezerwowym;

- o świadczenie usług dystrybucji w zakresie realizacji bilansowania handlowego przez POB zawartej pomiędzy BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o a POB;
 - o świadczenie usług bilansowania zawartej pomiędzy Podmiotem, a POB (jeżeli Podmiot nie pełni samodzielnie funkcji POB).
- 9.4. Pozostałe istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej, które stanowią integralną część niniejszej IRiESD, BIOGAL Dystrybucja Sp. z o.o. może publikować na swojej stronie internetowej.

PREZES ZARZĄDU

Andrzej Galiński

BIOGAL DYSTRYBUCJA sp. z o.o.

Boleszyn 7, 13-308 Mroczo

tel. 667-882-907

NIP 877-148-23-72, REGON 385325399