



Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej
„CHEMAR” Spółka Akcyjna

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Tekst jednolity uwzględniający zmiany wprowadzone:

Kartą aktualizacji nr 001/2015 z dnia 05.01.2015r zatwierdzona Uchwałą nr 1255 Zarządu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A.

Kartą aktualizacji nr 002/2015 z dnia 05.02.2015r zatwierdzona Uchwałą nr 1260 Zarządu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A.

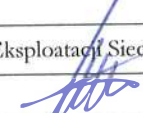
Kartą aktualizacji nr 003/2017 z dnia 29.05.2017r zatwierdzona Uchwałą nr 1333 Zarządu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A.

Kartą aktualizacji nr 004/2019 z dnia 06.12.2019r zatwierdzona Uchwałą nr _____ Zarządu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A.

Tekst jednolity obowiązujący od: 29.01.2020r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	PREZES ZARZĄDU <i>[Signature]</i>	Strona 1 z 143
Zatwierdzonej:	Włodzimierz Maros	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. Nr <u>1420</u> z dnia <u>29.01.2019r</u> <u>2020r.</u>

*Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
została przyjęta przez Zarząd
ZUCH I AP „CHEMAR S.A.*

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 2 z 143
Zatwierdzonej: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr <u>1420</u> z dnia <u>29.01.2020 r.</u> 2019r.

SPIS TREŚCI

Część ogólna

I.	KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	7
I.1.	Postanowienia ogólne.....	7
I.2.	Charakterystyka korzystania z sieci dystrybucyjnej	12
I.3.	Charakterystyka, zakres oraz warunki formalno-prawne usług dystrybucji świadczonych przez CHEMAR S.A.	12
I.4.	Ogólne standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego	13
II.	Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.....	14
II.1.	Zasady przyłączania.....	14
II.2.	Zasady wzajemnego połączenia sieci dystrybucyjnych różnych operatorów systemów dystrybucyjnych	21
II.3.	Zasady odłączania oraz wstrzymywania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej.....	23
II.4.	Wymagania techniczne dla urządzeń, sieci, urządzeń odbiorców, połączeń międzysystemowych, linii bezpośrednich oraz układów systemów pomiarowo-rozliczeniowych	24
II.5.	Dane przekazywane do CHEMAR S.A. przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej	41
III.	Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci	43
III.1.	Przepisy ogólne.....	43
III.2.	Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji.....	45
III.3.	Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji.....	45
III.4.	Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorem systemu przesyłowego i operatorami systemów dystrybucyjnych.....	45
III.5.	Dokumentacja techniczna i prawna.....	46
III.6.	Rezerwa urządzeń i części zapasowych	47
III.7.	Wymiana informacji eksploatacyjnych.....	48
III.8.	Ochrona środowiska naturalnego	48
III.9.	Ochrona przeciwpożarowa	49
III.10.	Planowanie prac eksploatacyjnych	49
III.11.	Warunki bezpiecznego wykonywania prac	49
IV.	Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego	49
IV.1.	Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, awaria sieciowa i awaria w systemie.	49
IV.2.	Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej.....	51

IV.3. Wprowadzanie przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.....	51
V. Współpraca CHEMAR S.A. z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu.....	55
VI. Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej.....	57
VI.1. Obowiązki CHEMAR S.A.....	57
VI.2. Obowiązki służb dyspozytorskich sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.....	57
VI.3. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	58
VI.4. Układ normalny pracy sieci dystrybucyjnej.....	59
VI.5. Plany wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.....	59
VI.6. Dane przekazywane przez podmioty do CHEMAR S.A.	60
VII. Standardy techniczne i bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej Dystrybucja S.A.....	60
VIII. Parametry jakościowe energii elektrycznej, wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	60
VIII.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej	60
VIII.2. Wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.....	63
VIII.3. Dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej	64
VIII.4. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu.....	66

**Część bilansowanie systemu dystrybucji i
zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

1. Postanowienia wstępne	70
1.1 Zasady stosowania instrukcji	70
1.2 Uwarunkowania formalno-prawne	71
1.3 Zakres przedmiotowy i podmiotowy.....	73
1.4 Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego	73
1.5 Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania	74
1.6 Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detailednego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych.....	77
1.7 Zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej	78
1.8 Zasady rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej dla URD, którzy mają zawarte umowy dystrybucyjne	85
2. Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej	88
2.1 Ogólne zasady	92
2.2 Weryfikacja powiadomień	90
3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	91
3.1 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i Pomiarowo - rozliczeniowych.....	91
3.2 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych w przypadku, gdy zuchiap, „Chemar” S.A. nie jest bezpośrednim uczestnikiem rynku bilansującego, a proces bilansowania odbywa się za pośrednictwem OSD nadrzędnego.....	93
4. Zasady ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe	94
4.1 Wymagania ogólne.....	94
5. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia	96
5.1 Zasady ogólne	96
6. Procedury zmiany sprzedawcy	97
6.1 Wymagania ogólne.....	97
6.2 Procedura zmiany sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę zuchiap chemar s.a (pierwsza zmiana sprzedawcy).....	98

6.3	Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (kolejna zmiana sprzedawcy).....	99
6.4	Zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców	100
7.	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi.....	101
7.1	Główne zasady i pojęcia.....	101
8.	Postępowanie reklamacyjne.....	102
8.1	Zasady postępowania.....	102
	Słownik pojęć i definicji	104
I	Oznaczenia skrótów.....	105
II.	Pojęcia i definicje.....	109

Załączniki:

Załącznik nr 1	Wytyczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez CHEMAR S.A.....	Str. 124
Załącznik nr 2	Karta aktualizacji.....	Str 145
Załącznik nr 3	Formularz zgłoszenia zmiany sprzedawcy.....	Str 146

I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO**I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE**

I.1.1. ZUCH I AP CHEMAR Spółka Akcyjna (zwana dalej CHEMAR S.A.) jako operator systemu dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESDn), na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne.

I.1.2. CHEMAR S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego nie posiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną CHEMAR S.A.”), zgodnie z niniejszą IRiESDn.

I.1.3. Niniejsza IRiESDn uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej IRiESDn,
- b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 1998 r., nr 21 poz. 94 z późniejszymi zmianami),
- c) Decyzji z dnia 15 września 2011 roku znak DPE-1711-173(5)/2011/9902/UA Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę CHEMAR S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji wraz ze zmianą znak DRE.WOSE.4711.27.3.2018.DSł z dnia 12.12.2018,
- d) Koncesji CHEMAR S.A. na dystrybucję energii elektrycznej –Decyzja Prezesa URE Nr-PEE/181/9902/W/1/2/99/AS z dnia 6 października 1999r ze zmianą Nr-DEE/181-ZTO/9902/W/OŁO/2008/TB z dnia 10 grudnia 2008r oraz zmianą znak: OKA.4111.24.2018.CW z dnia 13 września 2018r,
- e) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), oraz określone w opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego nadrzędnego(zwanego dalej OSDp) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
- f) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2010 r., poz. 1623 z późniejszymi zmianami).
- g) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 z późn. zmianami).
W przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji w sprawie odstępstwa na podstawie art. 62 albo 63 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci, nie stosuje się wymagań IRiESD sprzecznych z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

I.1.4. Dokumentami związanymi z IRiESDn są także przyjęte do stosowania przez CHEMAR S.A. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 7 z 143
Zatwierdzonej:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1/20 z dnia 2019r

28.01.2020.

organizacji bezpiecznej pracy, Program Zgodności.

I.1.5. Niniejsza IRiESDn określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych CHEMAR S.A. przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci CHEMAR S.A. w szczególności dotyczące:


- 1) przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych,
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- 6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- 7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- 8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- 9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

I.1.6. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESDn dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii kablowych za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny CHEMAR S.A.

I.1.7. Postanowienia IRiESDn obowiązują następujące podmioty:

- 1) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- 2) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.,
- 3) przedsiębiorstwa obrotu,
- 4) sprzedawców,
- 5) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.,
- 6) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od 1) do 5).

Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP i IRiESDp :

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 8 z 143
Zatwierdzonej: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r

29.01.2020r.

- 1) operatorzy systemów dystrybucyjnych,
- 2) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
- 3) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu i odbiorców,
- 4) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,

I.1.8. Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzialny za:

- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego i OSDp w obszarze koordynowanej sieci 110 kV,
- 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- 4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
- 5) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 6) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego i OSDp w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w koordynowanej sieci 110 kV,
- 7) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- 8) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorowi OSDp, z którym system CHEMAR S.A. jest bezpośrednio połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
 - a) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez: a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi w zakresie przypisanym, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
 - b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 9 z 143
Zatwierdzonej:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r.

29.01.2020r.

- nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego i OSDp,
- c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESDn,
 - d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
 - e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESDn,
 - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
 - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej;
 - 9) współpracę z operatorem systemu przesyłowego i OSDp przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
 - 10) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną,
 - 11) stosowanie się do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV,
 - 12) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego i OSDp przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV.
 - 13) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego i OSDp w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV.
- I.1.9. CHEMAR S.A. nie ponosi odpowiedzialność za skutki działań lub skutki zaniechania działań innych operatorów systemów elektroenergetycznych.
- I.1.10. IRiESDn przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących dwóch warunków:
- 1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.,
 - 2) rozwiązanie z CHEMAR S.A. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- I.1.11. Chemar S.A. udostępni do wglądu IRiESDn w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona 10 z 143
Zatwierdzonej:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia _____ 2019r	

23.01.2020r.

- I.1.12. IRiESDn jak również wszelkie zmiany IRiESDn podlegają zatwierdzeniu, w drodze uchwały Zarządu CHEMAR S.A.
- I.1.13. IRiESDn oraz wszelkie jej zmiany wchodzi w życie z datą określoną w uchwale Zarządu CHEMAR S.A., w uchwale Zarządu CHEMAR S.A. zatwierdzającej IRiESDn lub jej zmiany.
- I.1.14. Data wejścia w życie IRiESDn lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- I.1.15. W zależności od potrzeb, CHEMAR S.A. przeprowadza aktualizację IRiESDn. W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymogów prawa.
- I.1.16. Zmiana IRiESDn przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESDn albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESDn.
- I.1.17. Każda zmiana IRiESDn jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- I.1.18. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
- przyczynę aktualizacji IRiESDn,
 - zakres aktualizacji IRiESDn,
 - nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESDn lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.
- W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESDn, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji. Karty aktualizacji stanowią Załączniki do IRiESDn.
- I.1.19. Proces wprowadzania zmian IRiESDn jest przeprowadzany według następującego trybu:
- CHEMAR S.A. opracowuje projekt nowej IRiESDn albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
 - wraz z projektem nowej IRiESDn albo projektem Karty aktualizacji, CHEMAR S.A. publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESDn, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- I.1.20. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESDn albo projektu Karty aktualizacji.
- I.1.21. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje CHEMAR S.A.
- dokonuje analizy otrzymanych uwag,
 - w opracowywanej nowej wersji IRiESDn albo Karty aktualizacji, uwzględnia w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
 - opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
 - przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESDn albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem z procesu konsultacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 11 z 143
Zatwierdzonej:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r

23.01.2020 r.

I.1.22. IRiESDn lub Kartę aktualizacji przedłożoną do zatwierdzenia przez Zarząd CHEMAR S.A. oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, CHEMAR S.A. publikuje na swojej stronie internetowej.

Zatwierdzoną przez Zarząd CHEMAR S.A. IRiESDn lub Kartę aktualizacji wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESDn, CHEMAR S.A. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.1.23. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci CHEMAR S.A. lub korzystający z usług świadczonych przez CHEMAR S.A., są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESDn zatwierdzonej przez Zarząd CHEMAR S.A. i ogłoszonej na stronie internetowej CHEMAR S.A.. IRiESDn stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

I.2.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

I.2.2. CHEMAR S.A. na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów i IRiESDn, świadczy usługi dystrybucji, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu, zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.

I.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej na zasadach i warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, IRiESDn oraz taryfy CHEMAR S.A. zatwierdzonej przez Prezesa URE.

I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO - PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ CHEMAR S.A.

I.3.1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymywaniu:

- a) ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
- b) parametrów jakościowych energii elektrycznej.

I.3.2. CHEMAR S.A. świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

- a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,
- b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona 12 z 143
Zatwierdzonej:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r	29.01.2020r

- z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- c) powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w zwyczajowo przyjętej formie,
 - d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za rozliczanie niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu,
 - f) umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
 - g) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej,
 - h) opracowuje i wdraża procedury zmiany sprzedawcy.
- I.3.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.
- I.3.4. CHEMAR S.A. ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia.
- I.3.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części instrukcji.
- I.3.6. Przepisy związane z przyłączeniem stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot przyłączony do sieci zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączonego podmiotu oraz ponownego przyłączenia odłączonego podmiotu.
- I.3.7. Warunki przyłączenia są przekazywane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci.
- I.3.8. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia.

I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- I.4.1. CHEMAR S.A. świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu.
- I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku Chemar S.A. opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji z z uwzględnieniem zapisów punktu V.8. niniejszej instrukcji.
- I.4.3. CHEMAR S.A. opracowuje i zapewnia realizację programu zgodności.
- I.4.4. W ramach standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, CHEMAR S.A. stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
 - b) niezwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,

- c) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,
- d) powiadamia ze zgodnym z obowiązującymi przepisami wyprzedzeniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A.,
- e) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- f) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryfy CHEMAR S.A.,
- g) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin,
- h) na wniosek odbiorcy, odpłatnie w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów.


II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ CHEMAR S.A.

II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA

II.1.1. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez CHEMAR S.A. Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE

II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. obejmuje:


- 1) pozyskanie przez podmiot od CHEMAR S.A. wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 2) złożenie przez podmiot u CHEMAR S.A. wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez CHEMAR S.A.,
- 3) CHEMAR S.A. dokonuje weryfikacji wniosku w terminie 14 dni roboczych od daty jego otrzymania,
- 4) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, CHEMAR S.A. 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,
- 5) CHEMAR S.A. potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust 8 h ustawy Prawo energetyczne, określając w szczególności datę złożenia wniosku.
Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez CHEMAR S.A. dokumentów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona 14 z 143
Zatwierdzonej:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1120 z dnia 2019r

29.01.2020v.

spełniających wymagania zgodnie z art. 7. ust 8h ustawy Prawo energetyczne. Potwierdzenie pisemne CHEMAR S.A. przesyła pocztą na adres wskazany we wniosku o określenie warunków przyłączenia lub doręcza osobiście,

- 6) wydanie przez CHEMAR S.A. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
 - 7) zawarcie umowy o przyłączenie,
 - 8) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
 - 9) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. CHEMAR S.A. zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
 - 10) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
 - 11) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV, wpłacenie zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, na rachunek bankowy wskazany przez CHEMAR S.A. we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączeniowych. Zaliczke wnosi się czternastu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.
 - 12) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłat za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, CHEMAR S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę
- II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.
- II.1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa oraz udostępnia CHEMAR S.A. Wniosek dostępny jest: na stronie internetowej www.chemar.com.pl
- II.1.5. Do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3 należy załączyć:
- a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, budowli, dla których będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci,
 - b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów,
 - c) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,
 - d) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 15 z 143
Zatwierdzonej: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr <u>1120</u> z dnia <u>2019</u> r

23.01.2020r.

gospodarczej,

- e) pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu,

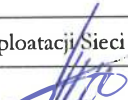
II.1.6. Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3. określa CHEMAR S.A., warunki te zawierają w szczególności:

- 1) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią,
- 2) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
- 3) moc przyłączeniową,
- 4) rodzaj połączenia z siecią dystrybucyjną CHEMAR S.A. instalacji lub innych sieci,
- 5) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
- 6) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
- 7) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
- 8) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 9) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,
- 10) rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
- 11) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
 - a) wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
 - b) prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania;
- 12) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- 13) wymagania w zakresie:
 - a) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
 - b) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
 - c) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji,
- 14) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażenia w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,
- 15) możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych.

II.1.7. Miejsce dostarczania energii elektrycznej dla podmiotów przyłączanych określa CHEMAR S.A. w warunkach przyłączenia.

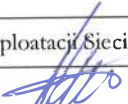
II.1.8. CHEMAR S.A. wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 30 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 16 z 143
Zatwierdzonej: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r

29.01.2020r.

- niż 1 kV,
- 2) 150 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.
- II.1.9. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia lub przez okres ważności umowy o przyłączenie.
- II.1.10. Wraz z określonymi przez CHEMAR S.A. warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.
- II.1.11. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez CHEMAR S.A. realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.
- II.1.12. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej CHEMAR S.A. powinna zawierać co najmniej:
- 1) strony zawierające umowę,
 - 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
 - 3) termin realizacji przyłączenia,
 - 4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
 - 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci CHEMAR S.A. i instalacji podmiotu przyłączanego,
 - 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
 - 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
 - 8) warunki udostępnienia CHEMAR S.A. nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
 - 9) przewidywany termin zawarcia umowy na podstawie której nastąpi dostarczanie energii,
 - 10) planowane ilości energii elektrycznej pobieranej z sieci,
 - 11) moc przyłączeniową,
 - 12) ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z CHEMAR S.A.,
 - 13) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
 - 14) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.
- II.1.13. CHEMAR S.A. ma prawo do kontroli przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci, układów pomiarowych i układów pomiarowo-rozliczeniowych w zakresie spełnienia wymagań zawartych w umowach oraz określonych w warunkach przyłączenia.
- II.1.14. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.13, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 17 z 143
Zatwierdzonej: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP "CHEMAR" S.A. Nr 1420 z dnia 2019r

29.01.2020r.