

**Korporacja Budowlana
„FADOM” S.A.**

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

Część ogólna

Tekst obowiązujący od dnia 1 lutego 2014 r.

Spis treści

I.A. Postanowienia ogólne.....	3
I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD.....	6
I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD.....	6
I.C.1. Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD	6
I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD.....	8
I.D. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD.....	8
I.D.1. Wejście w życie IRiESD.....	8
I.D.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD.....	8
I.E. Współpraca z OSP.....	9

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 2 z 9
Zatwierdzono		

I.A. Postanowienia ogólne

- I.A.1. *Korporacja Budowlana „FADOM S.A. zwaną dalej K.B. ”FADOM” S.A. będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej „OSDn”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami (zwana dalej „ustawa Prawo energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. K.B. ”FADOM” S.A. jako OSDn jest bezpośrednio połączony z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice (dalej „OSDp”).*
- I.A.2. *K.B. ”FADOM” S.A. będąc OSDn prowadzi ruch sieciowy na terenie przemysłowym w Żorach przy ul. Bocznej , 44-240 Żory*
- I.A.3. *K.B. ”FADOM” S.A. jako OSDn współpracuje na podstawie odrębnych umów z następującymi podmiotami:*
- a) w zakresie badań i pomiarów dielektrycznych z firmą Ośrodek Pomiarów i automatyki Sp. z o.o.
- I.A.4. OSDn, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne art. 9 ust. 3, jest odpowiedzialny w szczególności za:
- 1) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 2) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
 - 3) 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,
 - 4) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
 - 5) 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,
 - 6) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
 - 7) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 3 z 9
Zatwierdzono		

- a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, 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 nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz OSP,
 - c) opracowanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w niniejszej instrukcji,
 - d) udostępnienie 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 niniejszej instrukcji,
 - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
 - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
 - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
 - 8) współpracę z OSP i OSDp przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
 - 9) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej.
- I.A.5. OSDn nie posiada jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- I.A.6. OSDn jest przyłączony do sieci OSDp jednym przyłączem na średnim napięciu 20 kV.
- I.A.7. OSDn świadczy usługi dystrybucji na terenie przemysłowym w Żorach w obrębie posiadanych sieci dystrybucyjnych za pośrednictwem sieci średniego napięcia 20 kV oraz bezpośrednio poprzez sieci niskiego napięcia 0,4 kV i 0,23 kV.
- I.A.8. OSDn dostarcza energię elektryczną wyłącznie na rzecz odbiorców przyłączonych na niskim napięciu. OSDn posiada możliwość przyłączenia odbiorców na

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 4 z 9
Zatwierdzono		

średnim napięciu.

- I.A.9. OSDn posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/121/812/U/OKA/99/BK/1/2/AS wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 12 marca 1999 r., zmienioną Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DEE/121-ZTO/812/W/OKA/2007/RZ z dnia 28 grudnia 2007 r.
- I.A.10. *K.B. "FADOM" S.A.* został wyznaczony OSDn decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE-4711-94(6)/2011/812/BT z dnia 14 września 2011 r.
- I.A.11. *K.B. "FADOM" S.A.* ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.
- I.A.12. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje albo sieci są przyłączone do sieci *K.B. "FADOM" S.A.* lub korzystający z usług świadczonych przez *K.B. "FADOM" S.A.* są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”). IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.A.13. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:
- I.D.1.1. odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej *K.B. "FADOM" S.A.*,
 - I.D.1.2. rozwiązania z *K.B. "FADOM" S.A.* umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

- I.B.1. IRiESD opracowana została przez OSDn na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- I.B.2. IRiESD spełnia wymagania:
- 1) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych,
 - 2) wynikające z koncesji OSDn na dystrybucję energii elektrycznej,
 - 3) wynikające z opracowanej przez OSP Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”).
- I.B.3. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 §1 Kodeksu cywilnego.
- I.B.4. IRiESD sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 5 z 9
Zatwierdzono		

I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD

I.C.1. Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD

I.C.1.1. IRiESD składa się z następujących części:

- 1) IRiESD - Część ogólna,
- 2) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (IRiESD-Korzystanie),
- 3) IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie).

I.C.1.2. IRiESD - Część ogólna określa w szczególności informacje o OSDn, warunki opracowania i stosowania IRiESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD oraz informacje o sposobie współpracy z OSP.

I.C.1.3. IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:

- a) postanowienia ogólne,
- b) warunki przyłączania do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych,
- c) warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej,
- d) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- e) warunki prowadzenia ruchu sieci dystrybucyjnej,
- f) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych,
- g) warunki przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów elektroenergetycznych oraz operatorami a użytkownikami systemu,
- h) warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej,
- i) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- j) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu,
- k) wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

I.C.1.4. IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

- a) postanowienia ogólne,
- b) procedurę zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDO,
- c) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 6 z 9
Zatwierdzono		

- d) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) postępowanie reklamacyjne,
- f) procedury zmiany sprzedawcy,
- g) zasady udzielania informacji,
- h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- i) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez *K.B. "FADOM" S.A.* instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej *K.B. "FADOM" S.A.*,
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej *K.B. "FADOM" S.A.*,
- d) przedsiębiorstwa obrotu,
- e) sprzedawców,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej *K.B. "FADOM" S.A.*, operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do f).

I.D. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.D.1. Wejście w życie IRiESD

- I.D.1.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez *K.B. "FADOM" S.A.* kryteriów zawartych art. 9d ust.7. Ustawy - Prawo energetyczne zgodnie z zapisami art. 9g ust. 8A ustawy - Prawo energetyczne
- I.D.1.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez *K.B. "FADOM" S.A.* w decyzji zatwierdzającej IRiESD lub jej zmianę.
- I.D.1.3. Data wejścia w życie IRiESD jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 7 z 9
Zatwierdzono		

I.D.1.4. OSDn publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.D.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

I.D.2.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (zwana dalej „Karta aktualizacji”).

I.D.2.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

I.D.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESD,
- b) zakres aktualizacji IRiESD,
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.

Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.

I.D.2.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany wg następującego trybu:

- b) OSDn opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
- c) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidywanym na konsultacje.

I.D.2.5. Okres przewidywany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji, przy czym OSDn opracowując zmiany IRiESD odrzuca uwagi bądź propozycje, które zostały doręczone do OSDn po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.

I.D.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji,
- b) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki, włącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji, albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski, lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki,
- c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje,
- d) opracowuje raport z procesu konsultacji zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informację o sposobie ich uwzględnienia oraz zestawienia własnych uzupełnień lub poprawek, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji,

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 8 z 9
Zatwierdzono		

- e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESD.

I.D.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.E. Współpraca z OSP

I.E.1. *K.B. "FADOM" S.A.* realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią dystrybucyjną jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. Zgodnie z postanowieniami IRiESP *K.B. "FADOM" S.A.* realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

I.E.2. *K.B. "FADOM" S.A.* współpracuje z OSP za pośrednictwem OSDp, którym jest *TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice* .

IRiESD – Część ogólna		
Data: 29 styczeń 2014 r.	Wersja 2.14	Strona 9 z 9
Zatwierdzono		