


Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Końskich sp. z o.o.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Cześć ogólna

Tekst obowiązujący od dnia: 26.05.2017r.

IRIESD – Część ogólna		
data:	PREZES ZARZĄDU	strona 1 z 9
zatwierdzono:	 mgr inż. Leszek Grzechal	

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 podlegający uregulowaniu IRiESD oraz struktura IRiESD.....	6
I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD.....	7
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 operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego	9

I.A. Postanowienia ogólne

I.A.1. **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Końskich sp. z o. o** ul. Armii Krajowej 5, 26-200 Końskie wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 659657, z kapitałem zakładowym w wysokości 6 891 150,00 zł w całości opłaconym, posiadającą nr NIP: 6581985063, REGON: 366382707; Sąd rejestrowy: Sąd Rejonowy w Kielcach X Wydział Krajowego Rejestru Sądowego będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSDn), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, Dz. U. z 2017 r. poz. 220 t.j. ze zm.), 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.

Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 t.j. ze zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 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 31 sierpnia 2010 roku znak DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę PGE Dystrybucja S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- d) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DEE/42D/19029/W/2/2010/BT udzielającej Spółce PGE Dystrybucja S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- e) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP),
- f) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623 z późniejszymi zmianami).
- g) określonej w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej dla PEC w Końskich sp. z o.o. nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS wydaną przez Prezesa URE w dniu 14 października 1999r. zmienioną decyzjami:
 - z dnia 8 sierpnia 2006r. Nr DEE/182A/351/W/OŁO/2006/TB,
 - z dnia 12 lutego 2008r. Nr DEE/182-ZTO/351/W/OŁO/2008/TB
 - z dnia 16 września 2016r. Nr DEE/182-ZTO-A/351/W/OKA/2016/AM.
 - z dnia 29 marca 2017r. Nr OKA.4111.9.2017.MMi1na okres od dnia 1 listopada 2009r. do dnia 31 października 2019r. na podstawie której świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej "usługi dystrybucji").

I.A.2. Zakres odpowiedzialności PEC w Końskich sp. z o.o. został określony w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.

W szczególności PEC w Końskich sp. z o.o. 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 w obszarze koordynowanej sieci 110kV,

- 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 w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w skoordynowanej sieci 110 kV;
- 7) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb oraz strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowania przejrzystych nie dyskryminujących procedur rynkowych przy zakupie tej energii.
- 8) 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,
- 9) 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, 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 operatorowi systemu przesyłowego,
 - c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w instrukcji, o której mowa w art. 9g,
 - 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 instrukcji, o której mowa w art. 9g,
 - 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,
- 10) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów, o których mowa w ust. 2 pkt. 13,
 - 11) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
 - 12) stosowanie się do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV,
 - 13) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV,
 - 14) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV.
- I.A.3. Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS wydaną przez Prezesa URE w dniu 14 października 1999r. zmienioną decyzjami:
- a) z dnia 8 sierpnia 2006r. Nr DEE/182A/351/W/OŁO/2006/TB,
 - b) z dnia 12 lutego 2008r. Nr DEE/182-ZTO/351/W/OŁO/2008/TB.
- I.A.4. PEC w Końskich sp. z o.o. został wyznaczony Operatorem Systemu Dystrybucyjnego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DPE-4711-75(4)/2011/351/ŁG z dnia 12 -01-2011r, na okres od dnia 1 marca 2011 do dnia 31 października 2019 roku na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.
- I.A.5. PEC w Końskich sp. z o.o. ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.
- I.A.6. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci PEC w Końskich sp. z o.o. lub korzystający z usług świadczonych przez PEC w Końskich sp. z o.o. są obowiązani stosować się do

warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”) zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.A.7. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:

- 1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej PEC w Końskich sp. z o.o. ,
- 2) rozwiązanie z PEC w Końskich sp. z o.o. umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

I.B.1. IRiESD została opracowana przez PEC w Końskich sp. z o.o. na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.

I.B.2. Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 1997r., nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej IRiESD,
- b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 1974r., nr 24, poz. 141),
- c) wynikające z decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej PEC w Końskich sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- d) wynikające z koncesji PEC w Końskich sp. z o.o. na dystrybucję energii elektrycznej,
- e) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP),
- f) ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2000r. Nr 106, poz. 1126 wraz z późniejszymi zmianami).

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

I.C.1. Zakres zagadnień podlegający 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;
- 3) IRiESD - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.2. *IRiESD - Część ogólna* określa w szczególności informacje o PEC w Końskich sp. z o.o. , 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:

- 1) postanowienia ogólne,
- 2) przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych,

- 3) warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej,
- 4) eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci,
- 5) prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej,
- 6) współpraca PEC w Końskich sp. z o.o. z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz operatorami a użytkownikami systemu,
- 7) wymiana informacji pomiędzy PEC w Końskich sp. z o.o. , a użytkownikami systemu,
- 8) warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej,
- 9) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- 10) standardy techniczne i bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej ZEC w Końskich,
- 11) parametry jakościowe energii elektrycznej,
- 12) wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 13) słownik skrótów i definicji.

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

- 1) Postanowienia ogólne.
- 2) Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo.
- 3) Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych.
- 4) Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.
- 5) Postępowanie reklamacyjne.
- 6) Procedury zmiany sprzedawcy.
- 7) Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.
- 8) Zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- 9) Słownik pojęć i definicji.
- 10) Załącznik nr1. Standardowe profile zużycia.

I.C.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez ZEC w Końskich: instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

- 1) Instrukcja eksploatacji stacji 110 kV.
- 2) Instrukcja eksploatacji rozdzielni 6/15 kV.
- 3) Instrukcja Organizacji Bezpiecznej Pracy w PEC w Końskich sp. z o.o. .

I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) potencjalnych wytwórców ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PEC w Końskich sp. z o.o. ,
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PEC w Końskich sp. z o.o. ,
- d) przedsiębiorstwa obrotu,
- e) sprzedawców,
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej PEC w Końskich sp. z o.o. ,
- g) 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 podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej.
- I.D.1.2. IRiESD oraz wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany.
- I.D.1.3. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- I.D.1.4. PEC w Końskich sp. z o.o. 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 (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 według następującego trybu:
 - a) PEC w Końskich sp. z o.o. opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
 - b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji ZEC w Końskich publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- I.D.2.5. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- I.D.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje PEC w Końskich sp. z o.o. :
 - a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
 - b) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
 - c) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
 - d) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESD albo Kartę aktualizacji, wraz z raportem z procesu konsultacji;
 - e) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.
- I.D.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE wraz z informacją

o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian PEC w Końskich sp. z o.o. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.E. Współpraca z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego

- I.E.2.1. PEC w Końskich sp. z o.o. realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej nazywanych również w skrócie „OSDp”). Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, PEC w Końskich sp. z o.o. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako OSDn tj. operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.
- I.E.2.2. PEC w Końskich sp. z o.o. współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem następujących OSDp:
- a) PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie.