

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część ogólna

Tekst obowiązujący od dnia: 2021-09-28

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
Andrzej Kopacz


Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

SPIS TREŚCI

I.A.	Postanowienia ogólne	3
I.B.	Podstawy prawne opracowania IRiESD	5
I.C.	Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD	7
I.D.	Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD	10
I.E.	Współpraca z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego	12

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 2 z 12
zatwierdzono:	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” <i>Andrzej Kopacz</i>	


Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

I.A. Postanowienia ogólne

I.A.1.1. GRUPA AZOTY Zakłady Azotowe „PUŁAWY” Spółka Akcyjna będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (zwanym dalej również „OSD”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. Zmianami (zwaną 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.

I.A.1.2. Zakres odpowiedzialności OSD został określony w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z którym OSD odpowiada za:

- a) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania,
- b) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- c) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej,
- d) 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,
- e) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50MW lub wyższej, przyłączonych do sieci o napięciu nie niższym niż 110kV,
- f) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- g) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
- h) zakup energii elektrycznej w celu pokrycia strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- i) dostarczanie użytkownikom sieci oraz operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzania siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 3 z 12
zatwierdzono:		
 Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” Andrzej Kopicz		

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

- dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
- j) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
- 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,
 - pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,
 - opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
 - udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
 - wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
- Zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie: aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej z którymi OSD zawarł umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSD, wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
- k) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- l) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- m) opracowywanie normalnego układu pracy dystrybucyjnej,
- n) utrzymanie odpowiedniego bezpieczeństwa pracy elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej.

I.A.1.3. OSD został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DPE-4711-65(11)/2012/590/ŁG z dnia 22 sierpnia 2012 r.

I.A.1.4. OSD posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr PEE/2/590/U/3/98/JB z dnia 12

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 4 z 12
zatwierdzono: Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” <i>Andrzej Kopacz</i>		

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

listopada 1998 z późniejszymi zmianami (zwaną dalej Koncesją).

I.A.1.5. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”) zatwierdzonej przez Prezesa Zarząd OSD lub Pełnomocnika Zarządu OSD i opublikowanej na stronie internetowej www.pulawy.com. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD, OSD w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów sieci.

I.A.1.6. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:

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

I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

I.B.1. IRiESD została opracowana przez OSD na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.

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

Uwarunkowania formalno-prawne Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zmianami) zwana dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydane na jej podstawie akty wykonawcze, aktualne na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) koncesja OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr PEE/2/590/U/3/98/JB z dnia 12 listopada 1998 roku z późniejszymi zmianami (zwaną dalej Koncesją),
- c) taryfa OSD,
- d) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowana przez PSE S.A.,

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 5 z 12
zatwierdzono: <i>Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.</i> <i>Andrzej Kopacz</i>		

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

- e) decyzji z dnia 22 sierpnia 2012 r. znak DPE-4711-65(11)/2012/590/ŁG Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającym GRUPA AZOTY Zakłady Azotowe „PUŁAWY” S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- f) ustawa z dnia 8 grudnia 2017r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020r. poz. 247 z późn. zmianami),
- g) ustawa z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwana dalej „ustawą OZE” (Dz. U. z 2021r., poz. 610 z późn. zmianami),
- h) ustawa z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020r. poz. 1333 z późn. zmianami),
- i) ustawa z dnia 26 czerwca 1974r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020r., poz. 1320 z późn. zmianami),
- j) Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/295 z dnia 23 listopada 2017r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz.. UE L 312/6 z 28.11.2017r.) – EB GL,
- k) Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016r.) NC RfG,
- l) Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016r.) – NC DC,
- m) Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016r.) - NC HVDC,
- n) Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017r.) – SO GL,
- o) Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017r.) – NC ER.
- p) Ustawa z dnia 11 stycznia 2018r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych zwana dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021r., poz. 110 z późniejszymi zmianami).

I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	strona 6 z 12
zatwierdzono:	<i>Andrzej Kopicz</i>	

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

IRiESD

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

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

- a) IRiESD - Część ogólna;
- b) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;
- c) IRiESD - Bilansowanie systemu

I.C.1.2. IRiESD - Część ogólna określa w szczególności informacje o OSD, 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 zagadnienia:

- a) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,
- b) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- c) 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,
- d) współpracy z operatorem systemu przesyłowego, w tym w zakresie rozdzielni 220kV, niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- e) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- f) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- g) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 7 z 12
zatwierdzono: Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. Andrzej Kopicz		

Przewodnik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

- h) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- i) niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych i przesyłowych, oraz zasady bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

I.C.1.4. IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego określa w szczególności:

- a) ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego,
- b) warunki realizacji umów sprzedaży i uczestnictwa w procesie bilansowania,
- c) zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych,
- d) zasady współpracy OSD z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
- e) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- f) procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- g) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- h) procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej.

I.C.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także:

- a) opracowywana i przyjęta do stosowania przez OSP Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,
- b) opracowywane i przyjęte do stosowania przez OSD instrukcje dotyczące eksploatacji obiektów i urządzeń, prowadzenia ruchu oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów Sieci. Wykaz tych dokumentów przedstawiony jest na stronie internetowej www.pulawy.com,
- c) regulaminy pracy ruchowej pomiędzy OSD i OSP oraz pomiędzy OSD i innymi podmiotami,
- d) zakres podmiotowy IRiESD porywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:
 - w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD a postanowieniami TCM, OSD podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 8 z 12
zatwierdzono:	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. <i>Andrzej Kopacz</i>	

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

- w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.
- e) OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE,
- f) OSD udziela bonifikat z niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub standardów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

I.C.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) Operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) Grupę Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.,
- b) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD
- c) przedsiębiorstwa obrotu,
- d) sprzedawców,
- e) podmioty ubiegające się o przyłączenie lub przyłączane do sieci dystrybucyjnej,
- f) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do d).
- g) posiadaczy magazynów energii elektrycznej

W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESD dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii kablowych i napowietrznych na których za ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD, niezależnie od praw własności tych urządzeń.

Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
- c) wytwórców posiadających jednostki wytwórcze, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 9 z 12
zatwierdzono: Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. <i>Andrzej Kopicz</i>		

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

energetyczne, odpowiada OSP.

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 Zarząd OSD lub Pełnomocnika Zarządu OSD w drodze decyzji.

I.D.1.2. IRiESD oraz wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez Zarząd OSD lub Pełnomocnika Zarządu OSD w decyzji zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany.

I.D.1.3. W zależności od potrzeb OSD przeprowadza aktualizację IRiESD. W szczególności aktualizacja dokonywana jest przy zmianie wymagań wynikających z przepisów prawnych.

Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

I.D.1.4. OSD 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 zwanej „Kartą aktualizacji”).

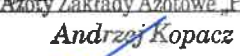
I.D.2.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

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. W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.

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

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy”	strona 10 z 12
zatwierdzono:	 Andrzej Kopacz	

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

- a) OSD 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 OSD 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 OSD:
- 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 do zatwierdzenia do Zarządu OSD lub Pełnomocnika Zarządu OSD,
- I.D.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji i informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- I.D.2.8. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESD.

IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

Odpowiedzialność OSD oraz sprzedawców za niewłaściwe wykonanie obowiązków określona jest w umowach, o których mowa w IRiESD – Bilansowanie.

Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

- w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami TCM, OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,

- w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 11 z 12
zatwierdzono:	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. Andrzej Kopacz	

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik

wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

I.E. Współpraca z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego

I.E.1.1st OSD realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP. Rozdzielnia 220kV, której właścicielem są GRUPA AZOTY Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A. znajduje się pod nadzorem operatorskim OSP. Współpracę w tym zakresie określa Instrukcja współpracy ruchowej zawarta pomiędzy OSD i PSE S.A.

I.E.1.2nd OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego między innymi w zakresie:

- w zakresie bilansowania handlowego,
- w zakresie certyfikacji jednostek rynku mocy,
- weryfikacji wykonania obowiązku mocowego przez jednostki rynku mocy, utworzone z jednostek fizycznych, przyłączonych do sieci OSD,
- przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD.

IRiESD - Część ogólna		
data: 2021-09-28	wersja III	strona 12 z 12
zatwierdzono: <i>AMW</i> Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” Andrzej Kopacz		

Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pełnomocnik