



PGE Dystrybucja S.A.

**Raport z konsultacji projektu Karty Aktualizacji Nr B/5/2023
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

Lublin, 22 czerwca 2023 r.

wersja 2.0

Spis treści

1.	PRZEBIEG DZIAŁAŃ Z PROCESU PRZYGOTOWANIA, OPRACOWANIA ORAZ KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	3
2.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	3
3.	ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ PODMIOTY I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA	4
3.1.	UWAGI OGÓLNE	4
3.2.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE	4
4.	SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI IRIESD	8

1. Przebieg działań z procesu przygotowania, opracowania oraz konsultacji projektu Karty aktualizacji IRiESD

Projekt *IRiESD* został opublikowany przez PGE Dystrybucja S.A. na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl w dniu 15.05.2023 r. Projekt poddany został miesięcznemu procesowi konsultacji, który został zakończony w dniu 15.06.2023 r.

2. Wykaz podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji IRiESD

Lp.	Podmiot	
1.	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Punkt IRIESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
1.		brak		

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt IRIESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
1.	11., 11.1., 11.2. Załącznika nr 1	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej „OSP”) wnoszą o zmianę postanowień wskazanych punktów poprzez zastąpienie odniesień do sieci zamkniętej odniesieniami do całej sieci PGE Dystrybucja S.A., tj. sieci wysokich napięć (WN), sieci średnich napięć (SN) oraz sieci niskich napięć (nN) <u>Uzasadnienie:</u> 1. Podstawą prawną nierynkowego redysponowania OZE jest art. 13 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.; dalej „rozporządzenie 943”). OSP i OSD mogą dokonywać nierynkowego redysponowania w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 943 oraz na zasadach wskazanych w art. 13 ust. 6 tego rozporządzenia. Przedmiotowa regulacja nie ogranicza prawa OSP do nierynkowego redysponowania wyłącznie do OZE przyłączonych do sieci zamkniętej. Pozostaje to w zgodzie z przepisami kodeksów sieci:	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Uwaga została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> PGE Dystrybucja S.A. dokonała korekty zapisów pkt 11.1.4. - 11.1.5. oraz 11.2.1. – 11.2.2., które otrzymały następujące brzmienie: 11.1.4. <i>„PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), zastrzega sobie możliwość, za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A., interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.”</i>

		– rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. U. UE. L. z 2015 r. Nr 197, str. 24 z późn. zm.: dalej „rozporządzenie CACM”); – rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 220, str. 1 z późn. zm.; dalej „rozporządzenie SOGL”), które zaliczają redysponowanie do szerszej kategorii działań zaradczych, tj. środków stosowanych przez jednego lub kilku OSP w trybie nieautomatycznym lub automatycznym w celu utrzymania bezpieczeństwa pracy systemu (art. 2 pkt 13 rozporządzenia CACM, oraz art. 22 ust. 1 lit. e), art. 23 ust. 4 zdanie drugie oraz art. 55 rozporządzenia SOGL). Przepis art. 22 ust. 1 lit. e) rozporządzenia SOGL wśród kategorii działań zaradczych stosowanych przez OSP wskazuje „redysponowanie użytkowników sieci przyłączonych do systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego....” Następnie art. 23 ust. 4 zdanie drugie rozporządzenia SOGL stanowi, że „Jeżeli OSP uruchamia działania zaradcze, wszyscy SGU i OSD przyłączeni do systemu przesyłowego, na których mają one wpływ, wykonują polecenia wydane przez OSP”. Działania zaradcze, w tym redysponowanie, jak stanowi art. 55 rozporządzenia SOGL, są stosowane jako środek realizacji zadań OSP w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa pracy obszaru regulacyjnego. 2. Postanowienia IRIESP dot. nierynkowego redysponowania FW i PV odnoszą się do sieci dystrybucyjnej. Sieć dystrybucyjna jest z kolei zdefiniowana w IRIESP jako sieć WN, SN i nN. Oznacza to, że postanowienia IRIESP dotyczące nierynkowego redysponowania FW i PV odnoszą się do źródeł przyłączonych do sieci WN, SN i nN, co odzwierciedla stan prawny wynikający z powszechnie obowiązujących przepisów powołanych w pkt 1. powyżej.		11.1.5. <i>„W przypadku, gdy zniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i farmą wiatrową nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zniżenia mocy czynnej.”</i> 11.2.1. <i>„PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A.”</i> 11.2.2. <i>„W przypadku, gdy zniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy fotowoltaicznej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu, każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie</i>
--	--	---	--	--

		3. Prawo do nierynkowego redysponowania FW i PV wynika z rozporządzenia 943. W przypadku OSP stanowi ono działanie zaradcze stosowane celem zapewnienia bezpieczeństwa pracy obszaru regulacyjnego OSP, które to działanie może dotyczyć użytkowników sieci przyłączonych do systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego (art. 22 ust. 1 lit. e) rozporządzenia SOGL). Z powołanych przepisów wynika więc, że prawo OSP do nierynkowego redysponowania FW i PV nie może być ograniczone wyłącznie do sieci zamkniętej. 4. Uwzględniając powyższe OSD powinni w ramach dostosowania IRIESD do zmian IRIESP wprowadzić do IRIESD wymagania w zakresie zdalnego sterowania FW i PV przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na wszystkich poziomach napięć, w celu realizacji i operacjonalizacji prawa do nierynkowego redysponowania tymi źródłami. Tylko taki sposób dostosowania IRIESD do zmian IRIESP stanowił będzie wykonanie przez OSD obowiązku wynikającego z art. 9g ust. 5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.), tj. będzie stanowił „uwzględnienie odpowiednio w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagań określonych w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.” Brak takiego „uwzględnienia odpowiednio” uniemożliwi wykonanie obowiązków OSP w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa pracy obszaru regulacyjnego. 5. Wyżej opisany sposób uwzględnienia postanowień IRIESP ma miejsce w przedłożonych do konsultacji kartach aktualizacji IRIESD innych OSD posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową (OSDp), tj. ENEA Operator sp. o.o., ENERGA Operator S.A., STOEN Operator sp. z o.o. oraz TAURON Dystrybucja S.A.		<i>lub umów zawartych dla farmy fotowoltaicznej nie gwarantują farmie fotowoltaicznej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.”</i> - W nawiązaniu do powyższych zmian dokonano również zmiany tytułów pkt 11, 11.1. i 11.2., które otrzymały następujące brzmienie: 11. „DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOLTAICZNYCH” 11.1. „Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne)” 11.2. „Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną” - Usunięto również zapis pkt 11.2.4.
2.	11.1.3. Załącznika nr 1	Redakcję pkt 11.1.3. w brzmieniu jak niżej: <i>„Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, dla podmiotów przyłączonych do sieci zamkniętej, zgodnie z IRIESP pkt 2.2.3.4.7.”</i>	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Uwaga została uwzględniona. Pkt 11.1.3. otrzymuje brzmienie:

	proponuje się, zastąpić sformułowaniem w brzmieniu: <i>„Wymaganie zdalnego sterowania, stosuje się niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej zgodnie z IRIESD.”</i> <u>Uzasadnienie:</u> Uzasadnione jest zachowanie spójności postanowień IRIESD różnych OSD, w sytuacji gdy regulują ten sam zakres danego zagadnienia. Proponowane sformułowanie <i>„Wymaganie zdalnego sterowania, stosuje się niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej zgodnie z IRIESD”</i> powinno dotyczyć podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej i tak zostało wprowadzone w przedłożonych do konsultacji kartach aktualizacji IRIESD pozostałych OSD posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, tj. ENEA Operator sp. o.o., ENERGA Operator S.A., STOEN Operator sp. z o.o. oraz TAURON Dystrybucja S.A.		<i>„Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, zgodnie z IRIESD.”</i>
--	--	--	--

4. Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji IRiESD

Pierwotne brzmienie tytułu punktu 11. w Załączniku nr 1 IRiESD

11. **DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOILTAICZNYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ZAMKNIĘTEJ**

Nowe brzmienie tytułu punktu 11. w Załączniku nr 1 IRiESD

11. **DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOILTAICZNYCH**

Pierwotne brzmienie tytułu punktu 11.1. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1. **Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne) przyłączoną do sieci zamkniętej**

Nowe brzmienie tytułu punktu 11.1. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1. **Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne)**

Pierwotne brzmienie punktu 11.1.3. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.3. Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, dla podmiotów przyłączonych do sieci zamkniętej, zgodnie z IRiESP pkt 2.2.3.4.7.

Nowe brzmienie punktu 11.1.3. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.3. Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, zgodnie z IRiESD.

Pierwotne brzmienie punktu 11.1.4. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.4. PGE Dystrybucja S.A lub operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. jako właściwy operator, ze względu na miejsce przyłączenia farmy wiatrowej, mają prawo do wydania polecenia zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego. PGE Dystrybucja S.A. lub operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A., jako właściwy operator, ze względu na miejsce przyłączenia farmy wiatrowej, może wydać polecenie interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci właściwego operatora, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.

Nowe brzmienie punktu 11.1.4. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.4. PGE Dystrybucja S.A ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), zastrzega sobie możliwość, za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A., interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A.

wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.

Pierwotne brzmienie punktu 11.1.5. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.5. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych dla farmy wiatrowej nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.

Nowe brzmienie punktu 11.1.5. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.1.5. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i farmą wiatrowej nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.

Pierwotne brzmienie tytułu punktu 11.2. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.2. **Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną do sieci zamkniętej**

Nowe brzmienie tytułu punktu 11.2. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.2. **Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną**

Pierwotne brzmienie punktu 11.2.1. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.2.1. PGE Dystrybucja S.A lub operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. jako właściwy operator, ze względu na miejsce przyłączenia farmy fotowoltaicznej, mają prawo do wydania polecenia zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego. PGE Dystrybucja S.A. lub operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A., jako właściwy operator, ze względu na miejsce przyłączenia farmy fotowoltaicznej, może wydać polecenie interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci właściwego operatora, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.

Nowe brzmienie punktu 11.2.1. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.2.1. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany parametrów

pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A.

Pierwotne brzmienie punktu 11.2.4. w Załączniku nr 1 IRiESD

- 11.2.4. Postanowienia punktów 11.1.1 – 1.1.3. dotyczą także grup farm fotowoltaicznych objętych wspólnym systemem sterowania i regulacji dostępnym w ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego PGE Dystrybucja S.A lub operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do sytemu PGE Dystrybucja S.A. jako właściwego operatora ze względu na miejsce przyłączenia farm fotowoltaicznych.

Punkt 11.2.4. w Załączniku nr 1 IRiESD został usunięty