

Raport

z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji:

nr CK/5/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu,
eksploatacji i planowania rozwoju sieci,

nr CB/13/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie
ograniczeniami systemowymi.

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu
uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia**

Konstancin-Jeziorna, 4 listopada 2015 r.



Spis treści:

1.	SPECYFIKACJA DZIAŁAŃ ZWIĄZANYCH Z PROCESEM KONSULTACJI PROJEKTÓW KART AKTUALIZACJI NR CK/5/2015 IRIESP - KORZYSTANIE I CB/13/2015 IRIESP - BILANSOWANIE.....	3
2.	LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU, KTÓRZY ZGŁOSILI UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTÓW KART AKTUALIZACJI NR CK/5/2015 IRIESP - KORZYSTANIE I CB/13/2015 IRIESP - BILANSOWANIE.....	4
3.	ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CK/5/2015 IRIESP - KORZYSTANIE ORAZ SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA.....	4
3.1.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE.....	4
4.	ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CB/13/2015 IRIESP - BILANSOWANIE ORAZ SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA.....	9
4.1.	UWAGI OGÓLNE.....	9
4.2.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE.....	11
5.	SPECYFIKACJA ZMIAN WYNIKAJĄCYCH Z PROCESU KONSULTACJI KART AKTUALIZACJI NR CK/5/2015 IRIESP - KORZYSTANIE I CB/13/2015 IRIESP - BILANSOWANIE.....	11
5.1.	ZMIANY DO KARTY AKTUALIZACJI NR CK/5/2015 IRIESP - KORZYSTANIE.....	11
5.2.	ZMIANY DO KARTY AKTUALIZACJI NR CB/13/2015 IRIESP - BILANSOWANIE.....	13

1. Specyfikacja działań związanych z procesem konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie

Wykaz działań PSE S.A. (dalej również „OSP”) w ramach procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie”) i CB/13/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „Karta aktualizacji nr CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie”).

Lp.	Data	Opis działań
1.	2 października 2015 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie.
2.	2 - 16 października 2015 r.	Proces konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie.
3.	19 - 22 października 2015 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie. Opracowanie Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie, celem przedłożenia ich Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) do zatwierdzenia. Złożenie Zarządowi PSE S.A. do zatwierdzenia Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie, wraz z Raportem z procesu konsultacji.
4.	4 listopada 2015 r.	Zatwierdzenie przez Zarząd PSE S.A. Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie, wraz z Raportem z procesu konsultacji.
5.	6 listopada 2015 r.	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie, opracowanych po przeprowadzonym procesie konsultacji projektów tych Kart aktualizacji, wraz z Raportem z procesu konsultacji. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z Raportem z procesu konsultacji.

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Podmiot
1.	Enspirion Sp. z o.o. (dalej „Enspirion”)
2.	ENEA Operator Sp. z o.o. (dalej „ENEA”)
3.	ZE PAK S.A. (dalej „PAK”)

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie oraz sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	1.2. Definicje stosowanych pojęć	<p>Proponujemy, aby zapis przyjął następujące brzmienie:</p> <p>„Sprzedawca zobowiązany - Sprzedawca energii elektrycznej zobowiązany do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z postanowieniami ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii; Dz. U. z 2015 r. poz. 478 (dalej „ustawa o OZE”).”</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z art. 40 ust. 3 z związku z art. 223 ustawy o OZE Sprzedawca zobowiązany zostanie po raz pierwszy wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w 2016 roku na rok 2017.</p>	ENEA	<p>Uwaga nieuwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Definicja „Sprzedawcy zobowiązanego” została wprowadzona do IRiESP celem wypełnienia przez OSP obowiązku wynikającego z art. 40 ust. 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii; Dz. U. z 2015 r. poz. 478 (dalej „ustawa o OZE”). Obowiązek ten dotyczy zamieszczania przez operatorów systemów, w tym przez OSP, na swoich stronach internetowych informacji o wyznaczeniu przez Prezesa URE sprzedawcy zobowiązanego. Definicja, w kształcie proponowanym przez PSE S.A. jest</p>

			<p>właściwa w kontekście dalszych zapisów wprowadzanych do IRIESP Kartą aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie, tj. zakresu informacji publikowanych przez OSP (patrz pkt. 5.2.1.(7) tej Karty).</p>
2.	<p>2.3.5.5.2.2. Proponujemy, aby zapis przyjął następujące brzmienie:</p> <p>„Dokumenty rozliczeniowe wysyłane są do użytkownika systemu listem poleconym za potwierdzeniem odbioru na adres wskazany w umowie przesyłania albo umowie udostępniania KSE, zawartej pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu. Jeżeli umowa zawarta z użytkownikiem systemu tak stanowi, dokumenty rozliczeniowe wysyłane są do użytkownika systemu również faksem na numer wskazany w tej umowie oraz na adresy poczty elektronicznej wskazane w tej umowie.”</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponujemy uzupełnić zapis, który umożliwi przekazywanie dokumentów rozliczeniowych pocztą elektroniczną, co poprawi komunikację pomiędzy stronami umowy.</p>	<p>ENEA</p>	<p>Uwaga uwzględniona (z korektą redakcyjną)</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Propozycja ENEA zakłada, że „...dokumenty rozliczeniowe wysyłane są do użytkownika systemu również faksem na numer wskazany w tej umowie oraz na adresy poczty elektronicznej wskazane w tej umowie”, co oznacza, że dokumenty rozliczeniowe będą wysyłane obiema drogami komunikacji. Jednocześnie, zgodnie z uzasadnieniem, uzupełnienie zapisu ma umożliwić przekazywanie dokumentów rozliczeniowych pocztą elektroniczną.</p> <p>Wychodząc zatem naprzeciw oczekiwaniom ENEA, OSP dopuszcza możliwość wysyłania dokumentów rozliczeniowych do użytkowników systemu, z którymi ma zawarte umowy przesyłania lub umowy udostępniania KSE, również za pomocą poczty elektronicznej. Jednakże, z przyczyn technicznych i organizacyjnych, OSP dopuszcza możliwość wysyłki dokumentów rozliczeniowych tylko jedną z dróg, wybraną przez danego użytkownika systemu, tj. faksem albo za pomocą poczty elektronicznej. Propozycja ENEA zostanie zatem wprowadzona zgodnie z przedstawionym przez ENEA uzasadnieniem (patrz pkt. 5.1. niniejszego raportu).</p>

3.	4.3.9.8.	<p>Proponujemy w treści punktu pojęcie „regulator centralny” zastąpić pojęciem „regulator centralny (LFC)”.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>W aktualizowanej IRIESP (Karta aktualizacji nr CK/5/2015) usuwa się definicję/pojęcie: „Regulatora centralnego” (w konsekwencji dotyczy to całości opracowania). Stąd proponuje się zastąpienie lub definitywne usunięcie w IRIESP pojęć usuniętych z IRIESP, tj. „Regulator centralny” oraz „Regulator centralny ARCM”.</p>	<p>ENEA</p>	<p>Uwaga została zgłoszona do pkt. 4.3.9.8 Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie, ale dotyczy pkt. 4.3.9.13.</p> <p>Uwaga uwzględniona (w odniesieniu do pkt. 4.3.9.13 Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie)</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Użyte w pkt. 4.3.9.13 określenie „regulator centralny” zostanie zastąpione zdefiniowanym określeniem „regulator centralny (LFC)”. W związku ze zgłoszoną uwagą OSP dokona autokorekty redakcyjnej jeszcze dwóch punktów IRIESP - Korzystanie, które wymagają analogicznej zmiany, tj. pkt. 4.3.9.11 i 4.3.9.12. W tym celu zostaną one dopisane do Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie (patrz pkt. 5.1. niniejszego raportu).</p>
4.	2.2.3.3.2.1.3 (3)	<p>W punkcie 2.2.3.3.2.1.3(3) karty zmian CK_5 podaje się wymaganie pełnej aktywacji zakresu regulacji wtórnej 0...5% Pn w czasie 5 minut, zaś w punkcie 4.3.9.8 podaje się czas aktywacji pełnego pasma zakresu regulacji wtórnej jako nie dłuższy niż 15 minut. W pełnym paśmie -5%..0..5% Pn czas ten w kontekście wymagania 2.2.3.3.2.1.3(3) powinien wynosić 10 minut.</p>	<p>PAK</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapisy pkt. 2.2.3.3.2.1.3(3) dotyczą wymagań dla jednostek wytwórczych, w zakresie układów automatycznej regulacji wtórnej. Natomiast, zapisy pkt. 4.3.9.8 dotyczą działań regulacyjnych obszaru KSE, pracującego synchronicznie z systemami przesyłowymi operatorów zrzeszonych w ENTSO-E. W związku z tym wartość 15 min. podana w pkt. 4.3.9.8, określa maksymalny dopuszczalny czas zregulowania wielkości uchybu regulacji dla obszaru KSE do zera. W procesie zregulowania tego uchybu bierze udział nie tylko automatyczna regulacja wtórna lecz także wspomagająco, szybka rezerwa trójna.</p>

5.	2.2.3.5.15 (8)	<p>w punkcie 2.2.3.5.15(8) str 18 jest zapis że układy pomiarowe powinny być zainstalowane na zaciskach... ogniw fotowoltaicznych. Oznacza to że liczniki energii elektrycznej winny być zainstalowane po stronie prądu stałego. Jest to oczywiście zapis wynikający wprost z zapisów ustawy OZE ale czy OSP jako potwierdzający pomiary i najbardziej kompetentny w tym zakresie nie powinien zainterweniować w tym temacie wcześniej do ustawodawcy, iż pomiary te winny być dokonywane po transformacji energii na stronę AC, a nie przepisywać wprost zapisów ustawy do IRIESP</p>	<p>PAK</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Proponowane przez OSP zapisy pkt. 2.2.3.5.15 (8) IRIESP wynikają bezpośrednio z art. 45 ust. 6 ustawy o OZE, który to akt prawny jest nadrzędny w stosunku do IRIESP. Określenie miejsca pomiaru energii elektrycznej, na potrzeby wydawania świadectw pochodzenia, na zaciskach ogniw fotowoltaicznych jest najkorzystniejszym miejscem pomiaru dla wytwórcy, gdyż dokonywany tam pomiar jest pomiarem brutto. Określenie innego miejsca pomiaru energii elektrycznej, jak sugeruje PAK, po przetworzeniu jej na AC (prąd zmienny), obniży zmierzoną wielkość wytworzonej energii elektrycznej. Pomiar energii elektrycznej prądu stałego jest technicznie możliwy, zatem OSP nie widzi podstaw do kwestionowania wspomnianych zapisów i „jako potwierdzający pomiary i najbardziej kompetentny w tym zakresie” nie zgłaszał uwagi w tym zakresie na etapie prac legislacyjnych.</p> <p>Ponadto, zgodnie z art. 45 ust. 7 ustawy o OZE, w przypadku braku urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach ogniw fotowoltaicznych, dopuszcza się dokonywanie pomiaru energii elektrycznej w miejscu przyłączenia instalacji OZE do sieci OSP. Zatem w gestii wytwórcy jest podjęcie decyzji, gdzie będzie dokonywany pomiar wytworzonej energii elektrycznej na potrzeby wydawania świadectw pochodzenia. Tę kwestię dokładnie reguluje pkt. 2.3.6.4 Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie.</p> <p>W związku z powyższym uwaga nie została uwzględniona.</p>
----	----------------	--	-------------------	---

6.	4.4.3.3. (1)	Strona 4 punkt 4.4.3.3. (1) nie jest precyzyjny, określa działania interwencyjne „... zmianę stanu regulacji pierwotnej lub wtórnej ...”. Zgodnie z tym określeniem OSP nie może spowodować jednoczesnej zmiany stanu regulacji pierwotnej i wtórnej. Czy OSP ma takie intencje?	PAK	<p>Uwaga została zgłoszona przez PAK do Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie, ale dotyczy Karty aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP – Bilansowanie.</p> <p>Uwaga nieuwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zgodnie z zasadami logiki matematycznej budowy zdań złożonych, zastosowanie między dwoma zdaniami spójnika logicznego „lub” powoduje, że całe zdanie jest prawdziwe, jeżeli:</p> <ul style="list-style-type: none"> – prawdziwe jest zdanie 1 i fałszywe 2; – fałszywe jest zdanie 1 i prawdziwe 2; – oba zdania są prawdziwe. <p>Zatem przekładając powyższe na proponowane brzmienie pkt. 4.4.3.3 (1), na podstawie tego punktu, OSP ma prawo wydać polecenie interwencyjnej zmiany stanu regulacji pierwotnej, wtórnej oraz pierwotnej i wtórnej. Analogiczna konstrukcja stosowana jest konsekwentnie w całej IRIESP, nie tylko w punkcie wskazanym przez użytkownika systemu.</p> <p>W związku z powyższym uwaga nie została uwzględniona.</p>
7.	4.3.9.6	Strona 27 punkt 4.3.9.6 jest „... do 50% pasma mocy regulacyjnej powinno być uaktywnione w czasie nie dłuższym niż 15s...” 25% jest z zakresu do 50% - czy o taki zapis chodziło PSE. Dalej jest mowa o od 50 do 100% w czasie do 30s – ten sam błąd myślowy. Powinno być minimum 50% pasma w czasie <= 15s i 100% pasma w czasie do 30s.	PAK	<p>Uwaga uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapis zostanie przereklamowany celem uniknięcia niejednoznaczności interpretacyjnych (patrz pkt. 5.1. niniejszego raportu).</p>

4. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie oraz sposób ich uwzględnienia

4.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	<p>Zwracamy się z prośbą o uzupełnienie aktualnie obowiązującej IRIESP o postanowienia, które będą obowiązywały OSD, OSDn, OSDp do:</p> <p>(i) udostępnienia rzeczywistych danych pomiarowych w zakresie zgodnym z oczekiwaniami OSP wobec podmiotów świadczących usługi DSR;</p> <p>(ii) udostępnienia rzeczywistych danych pomiarowych na żądanie osób uprawnionych niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od otrzymania żądania;</p> <p>(iii) nieodpłatnego udostępnienia rzeczywistych danych pomiarowych agregatorom współpracującym z OSP na zgłoszone przez nich żądanie</p> <p>Uzasadnienie: Agregatorzy świadczący usługi DSR na polecenie OSP zobowiązani są m.in. do pozyskiwania i przekazywania w stosunkowo krótkim czasie Polskim Sieciom Elektroenergetycznym S.A. rzeczywistych danych pomiarowych w celu potwierdzenia wykonania usługi redukcji obejmujących ilość pobranej energii elektrycznej w MWh z dokładnością 0,001MWh, dla każdej godziny doby w formacie RRRMMDD (pliki .xls lub .xlsx). W wykonaniu umów zawartych z PSE S.A. reprezentowana przez nas Spółka opracowuje</p>	<p>Enspirion</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga wykracza poza zakres zmian proponowanych Kartą aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie. Jednocześnie OSP wyjaśnia, co następuje: Zawarte obecnie w IRIESP regulacje dotyczące usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej „usługa DSR”) nie są wystarczające. Uregulowania wymaga szereg kwestii, w tym poruszana przez Enspirion sprawa udostępniania agregatorom danych pomiarowych dotyczących odbiorców końcowych, przy pomocy których dany agregator świadczy usługę DSR. Obecnie OSP analizuje opracowanie karty aktualizacji IRIESP dedykowanej wyłącznie tej usłudze, celem uregulowania kwestii usługi DSR w sposób spójny i kompleksowy.</p>

<p>szczegółowy raport zawierający w/w dane w oparciu o dane pomiarowe pozyskane od operatorów systemu dystrybucyjnego świadczących usługi na rzecz odbiorców, przy pomocy których wykonujemy usługi redukcji. Aktualnie ENSPIRION sp. z o. o. zobowiązana jest przekazywać OSP szczegółowy raport w terminie 3 (trzech) dni od wykonania redukcji, co niejednokrotnie nastręcza wielu trudności.</p> <p>Przed wszystkim współpracujący z nami OSD nie zawsze są skłonni do przyjmowania zobowiązania do udostępniania ENSPIRION sp. z o. o. danych pomiarowych w czasie umożliwiających terminowe przygotowanie raportu dla PSE S.A. Zdarzają się również sytuacje, w których OSD zastaniają się brakiem możliwości przygotowania na potrzeby agregatorów DSR rzeczywistych danych pomiarowych, których zakres odpowiadałby oczekiwaniom PSE, a ponadto domagają się od agregatorów zapłaty wynagrodzenia za przekazywane dane.</p>		<p>Uwaga uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W zdecydowanej większości przypadków w IRIESP użyte jest określenie „przedsiębiorstwo energetyczne” i uzasadnionym jest dalsze stosowanie takiego nazewnictwa. W związku z powyższym zostanie ono użyte również w definicji „Elektrowni” wprowadzanej do IRIESP przedmiotowymi Kartami aktualizacji. Zważywszy, że uwaga dotyczy definicji wprowadzanej nie tylko do IRIESP - Bilansowanie, ale również do IRIESP - Korzystanie, zmiana zostanie wprowadzona do obu Kart aktualizacji (patrz pkt. 5.1. i 5.2. niniejszego raportu).</p>
<p>2. W definicjach karty zmian CB_13 - wytwórcy i – elektrowni używane jest określenie, raz „przedsiębiorstwo energetyczne” albo „przedsiębiorstwo elektroenergetyczne”. Jeżeli nie ma różnicy w tych określeniach to stosować jednakowe.</p>	<p>PAK</p>	


4.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	5.3.2.5.2. pkt. (2)	<p>Opis elementu wzoru (5.125), tj. P_{w_zadane} [MW] proponujemy uzupełnić zgodnie z definicją Regulatora centralnego (LFC), tj.:</p> <p>„P_{w_zadane} [MW] – Wartość zadana mocy regulacji wtórnej jednostki wytwórczej wypracowywana przez regulator centralny (LFC).”</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>W aktualizowanej IRIESP (Karta aktualizacji nr CB/13/2015) usuwa się definicję/pojęcie: „Regulatora centralnego” (w konsekwencji dotyczy to całości opracowania), jednakże w pkt. 5.3.2.5.2. ppkt. (2) w opisie zastosowanego we wzorze (5.125) oznaczenia „P_{w_zadane} [MW]” wyjaśnia się, iż jest to: wartość zadana mocy regulacji wtórnej jednostki wytwórczej wypracowana przez regulator centralny. Stąd proponuje się zastąpienie lub definitywne usunięcie w IRIESP pojęć usuniętych z IRIESP, tj. „Regulator centralny” oraz „Regulator centralny ARCM”.</p>	ENEA	<p>Uwaga uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Użyte w pkt. 5.3.2.5.2 (2) określenie „regulator centralny” zostanie zastąpione zdefiniowanym określeniem „regulator centralny (LFC)” (patrz pkt. 5.2. niniejszego raportu).</p>

5. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie

5.1. Zmiany do Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie

Zważywszy na uwagi użytkowników systemu (patrz pkt. 3.1 uwaga nr 2, 3 i 7, pkt. 4.1 uwaga nr 2), po ich uwzględnieniu zgodnie ze stanowiskiem OSP zawartym w tabelach z punktu 3.1 i 4.1 niniejszego raportu, odpowiednio do Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP -

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/5/2015 IRIESP - Korzystanie i CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie	
data: 4.11.2015 r.	 strona 11 z 13

Korzystanie i CB/13/2015 IRiESP - Bilansowanie, wprowadzono następujące zmiany w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/5/2015 IRiESP - Korzystanie:

Definicja „Elektrownia” otrzymuje brzmienie:

Elektrownia Obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej, składająca się z jednej lub kilku jednostek wytwórczych mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

Pkt 2.3.5.5.2.2. otrzymuje brzmienie:

2.3.5.5.2.2. Dokumenty rozliczeniowe wysyłane są do użytkownika systemu listem poleconym za potwierdzeniem odbioru na adres wskazany w umowie przesyłania albo umowie udostępniania KSE, zawartej pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu. Jeżeli umowa zawarta z użytkownikiem systemu tak stanowi, dokumenty rozliczeniowe wysyłane są do użytkownika systemu również faksem na numer wskazany w tej umowie albo na adres poczty elektronicznej wskazany w tej umowie.

Pkt. 4.3.9.6 otrzymuje brzmienie:

4.3.9.6. Rozpoczęcie działania regulacji pierwotnej powinno nastąpić kilka sekund od momentu wystąpienia zakłócenia, przy czym co najmniej 50% pasma mocy regulacyjnej powinno być uaktywnione w czasie nie dłuższym niż 15 s, a pozostała część pasma mocy regulacyjnej (do 100%) powinna być uaktywniona w maksymalnym czasie do 30 s.”

Do Karty aktualizacji wprowadza się pkt. 4.3.9.11 i 4.3.9.12, w brzmieniu:

4.3.9.11. Regulator centralny (LFC) działa w oparciu o pomiary częstotliwości oraz mocy czynnej w uzgodnionych punktach pomiarowych na liniach międzysystemowych. Pomiary są pozyskiwane w cyklu 1 - 2 s.

4.3.9.12. Regulator centralny (LFC) minimalizuje wielkość uchybu regulacji wyznaczaną z zależności:

$$E = \Delta P + k \cdot \Delta f$$

gdzie:

ΔP - różnica zadanej i rzeczywistej wymiany międzysystemowej na regulowanym przekroju,

k - mocowy równoważnik częstotliwości równy ilorazowi nadmiaru lub deficytu mocy w regulowanym obszarze do różnicy częstotliwości Δf wywołanej tą zmianą mocy.

Δf - różnica zadanej i rzeczywistej częstotliwości w KSE.

Pkt. 4.3.9.13 otrzymuje brzmienie:

4.3.9.13. Wypracowane przez regulator centralny (LFC) sygnały sterujące są przekazywane do jednostek wytwórczych uczestniczących w regulacji wtórnej.

5.2. Zmiany do Karty aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie

Zważywszy na uwagi użytkowników systemu (patrz pkt. 4.1 uwaga nr 2, pkt. 4.2 uwaga nr 2), po ich uwzględnieniu zgodnie ze stanowiskiem OSP zawartym w tabelach z punktu 4.1 i 4.4 niniejszego raportu, do Karty aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie wprowadzono następujące zmiany w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/13/2015 IRIESP - Bilansowanie:

Definicja „Elektrownia” otrzymuje brzmienie:

Elektrownia Obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej, składająca się z jednej lub kilku jednostek wytwórczych mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

W pkt. 5.3.2.5.2 pkt. (2) otrzymuje brzmienie:

(2) Energię elektryczną wynikającą z działania układów regulacji wtórnej związanego z przebiegiem sygnału sterującego.

$$\Delta E_w = \int_{t=0}^t P_{w_zadane}(t) dt \quad (5.125)$$

gdzie:

P_{w_zadane} [MW] – Wartość zadana mocy regulacji wtórnej jednostki wytwórczej wypracowywana przez regulator centralny (LFC).

t [h] – Podstawowy okres rozliczeniowy, równy 1 godzinie.

