

Raport

z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej nr:

CK/13/2020 IRiESP - Warunki korzystania,
prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie systemu
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

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

Konstancin-Jeziorna, 8 września 2020 r.

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

Wykaz działań PSE S.A. (dalej również „OSP”) w ramach procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie”) i CB/28/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „Karta aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie”).

Lp.	Data	Opis działań
1.	7 sierpnia 2020 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie (dalej również „Karty aktualizacji”).
2.	7 - 21 sierpnia 2020 r.	Proces konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji.
3.	22 sierpnia - 8 września 2020 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji. Opracowanie Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie, po przeprowadzonym procesie konsultacji projektów tych Kart aktualizacji, celem przedłożenia ich Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) do zatwierdzenia.
4.	9 września 2020 r. (planowana)	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Kart aktualizacji opracowanych po przeprowadzonym procesie konsultacji projektów tych Kart aktualizacji, wraz z Raportem z procesu konsultacji. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Kart aktualizacji Prezesowi URE do zatwierdzenia, wraz z Raportem z procesu konsultacji.

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 2 z 26

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji

W procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie, do proponowanych zmian postanowień IRiESP, uwagi zgłosili:

- **Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie (TGPE).**

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektów Kart aktualizacji oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie, do proponowanych zmian postanowień IRiESP zgłoszono następujące uwagi:

3.1. Uwagi ogólne do projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	Równolegle procedowane są zmiany w dokumentach IRiESP Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz IRiESP Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Karta Aktualizacji CK/13/2020 odnosząca się do pierwszego z dokumentów traktuje jedynie o usunięciu planów WPKD podczas, gdy Karta Aktualizacji CB/28/2020 mówi o usunięciu również planów BTHD, które w pierwszym dokumencie nadal są utrzymane. Prosimy o wyjaśnienie tego podziału.	TGPE	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Kartą aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie skreśla się w IRiESP - Bilansowanie postanowienia w zakresie Bilansu Techniczno-Handlowego Dobowego (BTHD) i Wstępnego Planu Koordynacyjnego Dobowego (WPKD). Kartą aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie skreśla się w IRiESP - Korzystanie postanowienia wyłącznie w zakresie WPKD ze względu na fakt, iż postanowienia w zakresie BTHD zostały już skreślone Kartą aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP - Korzystanie (w tym również zapisy dotyczące planów koordynacyjnych rocznych (PKR) i miesięcznych (PKM)), której postanowienia zatwierdził Prezes URE decyzją nr DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW z dnia 24 lipca 2020 r. Zgodnie z ww. decyzją zmiany IRiESP określone w Karcie aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP - Korzystanie wejdą w życie z dniem 1 stycznia 2021 r., tj. w planowanej dacie zmian IRiESP określonych Kartami aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie i CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie.</p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r. strona 3 z 26

2.	<p>Prosimy o opisanie w jaki sposób będzie realizowany proces planowania w horyzoncie wcześniejszym niż $n-1$ na dobę n oraz w jakich miejscach będą udostępniane informacje nt. procesu planistycznego wyznaczanych w dniach od $n-2$ do $n-9$. Zakładamy, iż zakres informacyjny będzie co najmniej taki jak w publikowanych dzisiaj dokumentach z procesu BTHD i WPKD i nie zostanie ograniczony do informacji publikowanych w dokumencie Bilans Mocy Netto.</p>	<p>TGPE</p>	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Celem planowania koordynacyjnego w każdym okresie planowania jest zapewnienie odpowiednich zasobów Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) do efektywnej ekonomicznie i bezpiecznej technicznie realizacji dostaw energii elektrycznej do odbiorców, a jego efektem jest wystarczalność zasobów KSE w przyszłych horyzontach czasowych (horyzontach planowania). W ujęciu praktycznym dotyczy to koordynowania dostępności odpowiedniej ilości zdolności przesyłowych elementów sieci elektroenergetycznych oraz ilości zdolności produkcyjnych źródeł wytwórczych (w przyszłości także elastycznego popytu) w danym czasie oraz w danej lokalizacji w KSE. Wyniki zadań realizowanych w ramach planowania koordynacyjnego stanowią podstawę do wykonywania zadań bieżącego bilansowania KSE, realizowanych w ramach Rynku Bilansującego i prowadzenia ruchu KSE. Wprowadzenie 5-cio letniego horyzontu planowania koordynacyjnego związane jest z ryzykiem niewystarczalności dotychczas stosowanych rozwiązań. Odnosi się to szczególnie do planowanego wdrożenia rynku mocy, który pozbawia OSP możliwości bezpośredniego wpływania na postoje remontowe źródeł wytwórczych, oraz do narastającej liczby i zakresu zadań inwestycyjnych oraz eksploatacyjnych w obszarze majątku sieciowego. To regulacje dotyczące rynku mocy nakładają na jego uczestników obowiązek przedkładania dla fizycznych jednostek wytwórczych planów pracy oraz dyspozycyjności na okresy kolejnych 5 lat. Publikowane plany koordynacyjne dostępnych zasobów KSE umożliwią zatem uczestnikom rynku mocy bezpieczne, z punktu widzenia wypełnienia obowiązków mocowych i występowania okresów zagrożenia, planowanie postojów remontowych tych jednostek.</p> <p>Dodatkowo należy wskazać, że proces planowania w horyzoncie wcześniejszym niż $n-1$ na dobę n będzie realizowany, zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.3.6 Karty aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP - Korzystanie, w ramach 5-letniego horyzontu planowania (opracowywania planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE), na bieżąco, w sposób iteracyjno-przyrostowy:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) iteracyjny - w kontekście aktualizacji przekazywanych do OSP danych i informacji o prognozowanym stanie KSE; (2) przyrostowy - w kontekście pojawiania się nowych danych dotyczących kolejnych miesięcy horyzontu planowania.
----	---	--------------------	--

			<p>OSP wskazuje przy tym, że wprowadzenie 5-cio letniego horyzontu planowania koordynacyjnego nie oznacza rezygnacji z planów rocznych, miesięcznych i dobowych. Plany koordynacyjne dostępnych zasobów KSE będą zawierały dane dla 60 miesięcy kalendarzowych i będą prezentowane z rozdzielczością godzinową. Dotychczasowe plany koordynacyjne roczne (PKR) prezentują wartości średnie miesięczne w szczycie dobowym dni roboczych, a plany koordynacyjne miesięczne (PKM) dobowe szczyty krajowego zapotrzebowania na moc. Publikacja planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE na okres 5-ciu lat (z rozdzielczością godzinową) znacznie poprawi dokładność planowania oraz umożliwi użytkownikom systemu analizę danych dla dowolnego okresu mieszczącego się w horyzoncie planowania, tj. dla najbliższych dni, miesięcy i lat.</p> <p>Informacje nt. ww. procesu planistycznego, w tym dla okresu od doby $n-2$ do $n-9$ będą udostępniane w ramach publikacji na stronie OSP planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE.</p> <p>Zakres informacyjny planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE nie będzie ograniczony w stosunku do obecnych dokumentów publikowanych w ramach procesów BTHD i WPKD.</p> <p>W celu zapewnienia powyższego, do zakresu publikowanych informacji w ramach planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE wprowadza się dodatkową pozycję - <i>prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego</i>.</p> <p><u>Uwzględniając powyższe:</u></p> <p>- do Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP – Korzystanie zostaje wprowadzona zmiana pkt 4.3.3.8., który otrzymuje brzmienie:</p> <p><i>„Opracowany i udostępniony przez OSP plan koordynacyjny dostępnych zasobów KSE zawiera dla każdej godziny 5-letniego horyzontu planowania następujące dane wyrażone w wartościach netto:</i></p> <p>(1) <i>prognozowane zapotrzebowanie sieci,</i></p> <p>(2) <i>wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt. 4.3.4.10. i 4.3.4.11.,</i></p>
--	--	--	--

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie		
data: 8 września 2020 r.		strona 5 z 26

			<p>(3) <i>prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,</i></p> <p>(4) <i>prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,</i></p> <p>(5) <i>prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,</i></p> <p>(6) <i>prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,</i></p> <p>(7) <i>prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,</i></p> <p>(8) <i>prognozowana wymiana międzysystemowa,</i></p> <p>(9) <i>prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,</i></p> <p>(10) <i>suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,</i></p> <p>(11) <i>prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,</i></p> <p>(12) <i>prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP.</i></p> <p><u>- pkt 5.2.3.(2.1) Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP – Korzystanie otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>„(2.1) <i>godzinowe dane planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE dla 5-letniego horyzontu planowania, wyrażone w wartościach netto:</i></p> <p>(2.1.1) <i>prognozowane zapotrzebowanie sieci,</i></p> <p>(2.1.2) <i>wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt 4.3.4.10 i 4.3.4.11,</i></p> <p>(2.1.3) <i>prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach</i></p>
--	--	--	---

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 6 z 26

			<p>Rynku Bilansującego, uwzględniająca ubytki mocy wynikające ze zgłoszonych przez wytwórców harmonogramów remontów i zgłoszonych planowanych ubytków mocy,</p> <p>(2.1.4) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,</p> <p>(2.1.5) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,</p> <p>(2.1.6) prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,</p> <p>(2.1.7) prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,</p> <p>(2.1.8) prognozowana wymiana międzysystemowa,</p> <p>(2.1.9) prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,</p> <p>(2.1.10) suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,</p> <p>(2.1.11) prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,</p> <p>(2.1.12) prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP, ”.</p>
3.	Dane publikowane na stronie www.pse.pl dotyczące planu pracy KSE zmieniają się w zakresie informacji publikowanych w ramach dzisiejszych procesów BTHD i WPKD. Postulujemy, aby informacje w nowym formacie, były publikowane co najmniej 3 miesiące przed zakończeniem publikacji danych w obecnej formie. Jest to czas wymagany dla Uczestników Rynku na dostosowanie narzędzi analitycznych, używanych w procesach decyzyjnych.	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zmiana zakresu, publikowanych na stronie OSP, danych systemowych dotyczących w szczególności pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego lub funkcjonowania Rynku Bilansującego jest każdorazowo, bezpośrednio powiązana ze zmianą w procesach operacyjnych i dedykowanych systemach informatycznych OSP. Dostosowanie publikacji informacji do modyfikacji wprowadzonych od dnia 1 stycznia 2021 r. w zasadach funkcjonowania Rynku Bilansującego powoduje, że ze względu na napięty harmonogram prac wdrożeniowych utrzymanie publikacji z postulowaną w uwadze trzymiesięczną zakładką wymagałoby dodatkowych prac implementacyjnych, nie zakładanych na etapie prac projektowych i aktualnie niemożliwych do realizacji w dacie wejścia w życie zmian Warunków</p>

			Dotyczących Bilansowania, i w konsekwencji przedmiotowych zmian IRiESP. Ponadto, równoległe powielanie danych w różnych formatach, obejmujących tożsamy zakres danych, materializowałoby ryzyko zróżnicowania danych dotyczących tego samego zakresu, a tym samym mogłoby narażać użytkowników systemu na podejmowanie działań w oparciu o niewłaściwe dane. Dodatkowo możliwa byłaby nawet sytuacja, w przypadku podjęcia próby kontynuowania publikacji raportów w obecnym kształcie, braku danych źródłowych pochodzących od użytkowników systemu, niezbędnych do publikacji tych raportów. Dodatkowo patrz odpowiedź na uwagę nr 2.
4.	W ramach wdrażania zmian na Rynku Bilansującym harmonogram został podzielony na etapy, w których część zmian będzie wdrażana od 2021 roku, a druga część od 2022 roku. W ramach drugiego etapu nastąpi przejście na sterowanie w wielkościach netto. Z zaproponowanej formy Kart Aktualizacji do IRiESP wynika, iż PSE będzie publikowało część informacji o planie prowadzenia KSE w wielkościach netto (horyzont dzisiejszego BTHD i WPKD oraz dłuższy), a część w wielkościach brutto (PKD i BPKD). To może prowadzić do problemów interpretacji publikowanych danych przez Uczestników Rynku dlatego też prosimy o zachowanie dotychczasowej formy publikacji danych w zakresie BTHD i WPKD w wielkościach brutto i ewentualnie dodanie publikacji w wielkościach netto.	TGPE	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> <u>Wyjaśnienie</u> Patrz odpowiedź na uwagę nr 3.

3.2. Uwagi ogólne do projektu Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	Zawartość informacyjna przekazywana Uczestnikom Rynku w ramach publikacji na stronie internetowej w horyzoncie objętym dotychczasowym planem WPKD i	TGPE	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> <u>Wyjaśnienie</u>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.		strona 8 z 26
--------------------------	--	---------------

	BTHD (n+9) stanowi podstawowe źródło informacji rynkowych i jest przedmiotem analiz handlowych w przygotowywaniu strategii działań na rynkach SPOT. Prosimy o pozostawienie publikacji zakresu informacyjnego dostępnego tak jak dla obecnie publikowanych planów BTHD i WPKD. Ewentualnie informacje te mogą mieć zmienione nazwy, tak aby pasowały konwencją do zmienionej IRiESP.		Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 2, 3 i 4 do projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie (pkt 3.1 Raportu).
2.	Dzięki podziałowi udostępnianych informacji na dobowe paczki Uczestnicy rynku są w stanie kontrolować ich aktualność poprzez udostępniany czas modyfikacji danych. Zagregowanie danych planistycznych do udostępnianego jednego wielkiego pliku zawierającego dobowo godzinowe wielkości w horyzoncie 5 lat spowoduje większe ryzyko opierania się o nieaktualne dane na wypadek awarii po stronie PSE w pewnych obszarach informacyjnych. Wnosimy o niewprowadzanie dużych zmian w sposobie publikacji danych oraz stawianie się w roli użytkownika tych danych, podczas projektowania wprowadzanych modyfikacji mechanizmów.	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Sposób publikacji danych z planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE będzie umożliwiał użytkownikom systemu pozyskanie danych godzinowych na dowolnie wybrany okres z 5-cio letniego horyzontu planowania, w tym w szczególności jednej doby. Ze względu na iteracyjno-przyrostowy charakter planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE (iteracyjny - w kontekście aktualizacji przekazywanych do OSP danych; przyrostowy - w kontekście pojawiania się nowych danych dotyczących kolejnych miesięcy horyzontu planowania) pozyskane przez użytkownika systemu dane zachowują swoją aktualność wyłącznie na moment ich pozyskania.</p> <p>Dodatkowo wyjaśniamy, że OSP na bieżąco podejmuje działania minimalizujące możliwość wystąpienia awarii po stronie OSP w zakresie aktualności publikowanych informacji.</p> <p>Patrz też odpowiedź na uwagę ogólną nr 3 do projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie (pkt 3.1 Raportu).</p>

3.3. Uwagi szczegółowe do projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.3.4.2. (2)	Rozumiemy iż do godziny 10:00 każdego dnia będą tworzone prognozy dobowo-godzinowe na kolejnych 9 dób i będą one publikowane przez PSE na stronie internetowej oraz w takiej samej formie zostaną wykorzystane przy tworzeniu planu PKD (wg IRiESP	TGPE	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Prognozy zapotrzebowania na moc w KSE i prognozy zapotrzebowania sieci będą tworzone każdego dnia na okres kolejnych 9 dób. Prognozy te będą wykorzystywane do aktualizacji planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE w</p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.		strona 9 z 26
--------------------------	--	---------------

		Bilansowanie plan ten będzie tworzony przed godziną 17.00).		ww. okresie oraz publikowane w ramach tych planów (OSP nie przewiduje oddzielnej publikacji prognoz bezpośrednio po ich utworzeniu). Ponadto na potrzeby opracowania planu koordynacyjnego PKD opracowana prognoza dla pierwszej doby ww. okresu (doby n) będzie podlegała bieżącej aktualizacji, zgodnie z harmonogramem tworzenia tego planu w dobie $n-1$. Po utworzeniu planu koordynacyjnego PKD ww. prognoza będzie podlegała dalszej, bieżącej aktualizacji, zarówno w dobie $n-1$ jak i w dobie n , i będzie wykorzystywana w procesie tworzenia i aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD. Zaktualizowane prognozy będą publikowane na stronie internetowej OSP w ramach danych wyjściowych ww. planów. Dodatkowo patrz odpowiedź na uwagę nr 2.
2.	4.3.4.2. (2)	Pewną niekonsekwencją jest wykorzystywanie pojęcia „planów koordynacyjnych PKD” dla kolejnych 9 dób kiedy w definicji planu PKD zdefiniowany poprzez „Plan koordynacyjny tworzony przez OSP w dobie $n-1$ dla każdej godziny doby n ” wskazujący, iż plan dotyczy jednej doby.	TGPE	<u>Uwaga została uwzględniona</u> <u>W celu doprecyzowania pkt 4.3.4.2.(2) Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie otrzymuje brzmienie:</u> <i>„prognozy dobowe na potrzeby planów koordynacyjnych PKD zawierające średniodobowe wielkości zapotrzebowania na moc w KSE w poszczególnych godzinach doby - do godziny 10:00 każdego dnia, dla kolejnych 9 dób; opracowana prognoza dla pierwszej doby ww. okresu (doby n) dla potrzeb planów koordynacyjnych PKD, będzie podlegała bieżącej aktualizacji, zgodnie z harmonogramem tworzenia tego planu, w dobie $n-1$.”</i>
3.	4.3.4.11 (1)	Prosimy o precyzyjne zdefiniowanie pojęcia „zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe” wraz z informacją czy chodzi o elektrownie, na których poziom generacji PSE ma wpływ ze względu na ich możliwości aktywnego bilansowania KSE?	TGPE	<u>Uwaga została częściowo uwzględniona</u> <u>Wyjaśnienie</u> Pojęcie „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe” jest zdefiniowane w IRiESP – Korzystanie w pkt. 1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP, jako: <i>„zapotrzebowanie na moc w KSE powiększone o moc pompowania i pomniejszone o saldo wymiany międzysystemowej”.</i> OSP jednocześnie wyjaśnia, że pojęcie „elektrownie krajowe” dotyczy zarówno elektrowni, na których poziom generacji OSP ma wpływ ze względu na ich udział w aktywnym bilansowaniu

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 10 z 26

				<p>KSE, jak i tych, które nie uczestniczą w tym procesie aktywnie, a jedynie poprzez zgłaszanie grafików pracy.</p> <p>W celu doprecyzowania definicji „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe” do Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP – Korzystanie wprowadza się zmianę tej definicji w brzmieniu:</p> <p>„Zapotrzebowanie na moc w KSE powiększone o moc pompowania <i>ładowania (odbioru energii) magazynów energii i pomniejszone o saldo wymiany międzysystemowej”.</i></p>
4.	5.2.3. (2)	<p>Opis punktu w postaci 5 letniej perspektywy oraz wielkości wyrażonych netto, dość jasno wskazują, iż planowane jest udostępnianie danych w sposób w jaki obecnie udostępniany jest Bilans Mocy Netto. Dokument ten aktualizowany jest raz na dobę i udostępniany w formie dość nieprzyjemnej co do możliwości analizy wprowadzonych w nim zmian. Częste przetwarzanie dużej ilości danych (5 lat godzinowo), w których niewiele pozycji się zmieniło i co do których nie mamy informacji o dacie aktualizacji danych będzie bardzo niewygodne. Proponujemy aby dane dla horyzontu planowania obsługiwanego przez system SOWE (n+9) dane były publikowane i aktualizowane tak często jak PSE je przetwarza oraz w formie oddzielnych dobowych dokumentów w których będzie możliwość podejrzenia daty modyfikacji zawartych w nich danych.</p>	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 2 do projektu Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie (pkt 3.2. Raportu).</p>
5.	5.2.3. (2.1)	<p>Planowane jest przejście na publikację danych w wielkościach netto, podczas gdy cały rynek technicznie będzie w roku 2021 obsługiwany w wielkościach brutto. Wnosimy po pozostawieniu publikacji danych planistycznych w horyzoncie n+9 w wielkościach brutto lub publikację zarówno brutto jak i netto. W ramach IRiESP Bilansowanie podane są wielkości jako będą publikowane w planie PKD oraz BPKD i są to wielkości brutto.</p>	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 2 do projektu Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie (pkt 3.2. Raportu).</p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 11 z 26

6.	5.2.3. (3)	Prosimy o dopisanie „w dobie n+1, informacje o pracy KSE z doby n oraz późniejsze aktualizacje tych wielkości wraz z podaniem daty ich aktualizacji”	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Dane, o których mowa w pkt 5.2.3.(3) będą publikowane w dobie n+1. Są to dane powykonawcze, dotyczące pracy KSE w dobie n, publikowane obecnie na stronie internetowej OSP jako <i>Raporty dobowe z pracy KSE</i> i nie będą aktualizowane.</p>
7.	5.2.3. (3.1)	Prosimy o zdefiniowanie pojęcia „zapotrzebowanie na moc w KSE” i informację czy wielkość ta (oraz wielkości w kolejnych podpunktach) będą publikowane w jako wartości netto czy brutto?	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Pojęcie „Zapotrzebowanie na moc w KSE” jest zdefiniowane w pkt 1.4. <i>Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP</i>, jako:</p> <p>„suma mocy czynnej pobranej przez wszystkich odbiorców krajowych, mocy czynnej potrzeb ogólnych elektrowni, potrzeb własnych jednostek wytwórczych oraz strat sieciowych”.</p> <p>Z powyższej definicji, wynika, że „Zapotrzebowanie na moc w KSE” jest wielkością brutto.</p>

3.4. Uwagi szczegółowe do projektu Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.1.2.4.2.	Prosimy o zdefiniowanie pozycji „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe”	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę szczegółową nr 3 do projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie (pkt 3.3 Raportu).</p>
2.	4.1.2.4.2. (2)	Prosimy o dodanie pozycji „Planowane ładowanie magazynu”	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Pod pojęciem „Planowana do produkcji wielkość energii w wartościach brutto” (pkt 4.1.2.4.2.(2.2)) rozumiana jest także planowana wielkość ładowania (odbioru energii) przez JG_{Ma} na każdą z 24 godzin doby handlowej n. Rozróżnienie, czy wielkość energii odpowiada generacji, czy odbiorowi energii będzie</p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.		strona 12 z 26
--------------------------	--	----------------

				zrealizowane poprzez przedstawienie jej z odpowiednim znakiem.
3.	4.1.2.4.3. (2)	Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE – prosimy o precyzyjne zdefiniowanie jakie typy jednostek wytwórczych będą wchodziły w skład tej wielkości?	TGPE	<u>Wyjaśnienie</u> W skład wielkości <i>Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE</i> wchodzi zdolności wytwórcze wszystkich jednostek wytwórczych w KSE w zakresie odpowiednim do ich dyspozycyjności.
4.	4.1.2.4.3. (2)	Prosimy o rozdzielenie wielkości „Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE” na Jednostki Wytwórcze JG _{Wa} , JGF _{Wa} , JG _{Ma} i JGP _{Va} oraz JW. nieaktywne.	TGPE	<u>Uwaga została uwzględniona</u> <u>Pkt 4.1.2.4.3. Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP – Bilansowanie otrzymuje brzmienie:</u> <i>„Dane wyjściowe planu koordynacyjnego PKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach brutto dla poszczególnych godzin):</i> <i>(1) Zapotrzebowanie na moc KSE.</i> <i>(2) Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE.</i> <i>(3) Suma zdolności wytwórczych JG_{Wa}.</i> <i>(4) Suma zdolności wytwórczych JG_{Ma}.</i> <i>(5) Suma zdolności wytwórczych JGF_{Wa}.</i> <i>(6) Suma zdolności wytwórczych JGP_{Va}.</i> <i>(7) Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa}, JG_{Ma}, JGF_{Wa} i JGP_{Va}.</i> <i>(8) Sumaryczna generacja i sumaryczna moc ładowania JG_{Ma}.</i> <i>(9) Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.</i> <i>(10) Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych.</i> <i>(11) Sumaryczna generacja JGF_{Wa}.</i> <i>(12) Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.</i> <i>(13) Sumaryczna generacja JGP_{Va}.</i> <i>(14) Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).</i>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 13 z 26

				<p>(15) Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.</p> <p>(16) Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.</p> <p>(17) Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB). ”.</p> <p>Jednocześnie OSP zaznacza, że pojęcie jednostka wytwórcza nie jest tożsame z pojęciem Jednostka Grafikowa.</p>
5.	4.1.2.4.3.	Prosimy o dodanie pozycji „Sumaryczne pompowanie JG _{Ma} .”	TGPE	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u></p> <p>Postulowane w uwadze zmiany zostały wprowadzone do następujących punktów Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP – Bilansowanie:</p> <ul style="list-style-type: none"> – pkt 4.1.2.4.3. - patrz odpowiedź na uwagę nr 4; – pkt 4.1.2.4.1.(4), który otrzymuje brzmienie: „<i>Suma pompowania Sumaryczna moc ładowania JG_{Ma}.</i>”; – pkt 4.1.2.4.2.(1.7), który otrzymuje brzmienie: „<i>Sumaryczna generacja i pompowania sumaryczna moc ładowania magazynów energii jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.</i>”.
6.	4.1.2.4.3.	Prosimy o dopisanie informacji czy wielkości publikowane będą w wartościach netto czy brutto?	TGPE	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Dane wyjściowe planu koordynacyjnego PKD będą publikowane na stronie internetowej OSP dla poszczególnych godzin w wartościach brutto.</p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę nr 4.</p>
7.	4.2.5.1.	Wydaje się że jedną z danych wyjściowych planu koordynacyjnego BPKD jest stan naładowania Magazynów?	TGPE	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>W pkt 4.2.5.1.(5) określa się, że danymi wyjściowymi z planu koordynacyjnego BPKD są: „<i>Godzinowe obciążenie poszczególnych Jednostek Grafikowych aktywnych JG_{Wa}, JG_{Ma},</i></p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 14 z 26

				<i>JG_{FWa}</i> i <i>JG_{PVa}</i> wyznaczone w planie koordynacyjnym PKD.” W przypadku <i>JG_{Ma}</i> godzinowe obciążenie rozumiane jest zarówno jako ładowanie, jak i generacja tej jednostki.
8.	4.2.5.2.	Wydaje się że jedną z danych wyjściowych planu koordynacyjnego BPKD jest plan ładowania Magazynów?	TGPE	<u>Wyjaśnienie</u> W pkt 4.2.5.2.(5) w brzmieniu: „Moc obciążenia Jednostek Grafikowych aktywnych: <i>JG_{Wa}</i> , <i>JG_{Ma}</i> , <i>JG_{FWa}</i> i <i>JG_{PVa}</i> , w wielkościach brutto (BPP)”, w przypadku <i>JG_{Ma}</i> moc obciążenia rozumiana jest zarówno jako ładowanie, jak i generacja tej jednostki.
9.	4.2.5.3.	Prosimy o rozdzielenie wielkości „Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE” na Jednostki Wytwórcze <i>JG_{Wa}</i> , <i>JG_{FWa}</i> , <i>JG_{Ma}</i> i <i>JG_{PVa}</i> oraz JW. nieaktywne.	TGPE	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Pkt 4.2.5.3. Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP – Bilansowanie otrzymuje brzmienie: „Dane wyjściowe planu koordynacyjnego BPKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach brutto dla poszczególnych godzin): (1) Zapotrzebowanie na moc KSE. (2) Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE. (3) <i>Suma zdolności wytwórczych <i>JG_{Wa}</i>.</i> (4) <i>Suma zdolności wytwórczych <i>JG_{Ma}</i>.</i> (5) <i>Suma zdolności wytwórczych <i>JG_{FWa}</i>.</i> (6) <i>Suma zdolności wytwórczych <i>JG_{PVa}</i>.</i> (7) Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych <i>JG_{Wa}</i> , <i>JG_{Ma}</i> , <i>JG_{FWa}</i> i <i>JG_{PVa}</i> . (8) Sumaryczna generacja i <i>sumaryczna moc ładowania <i>JG_{Ma}</i>.</i> (9) Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym. (10) Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych. (11) Sumaryczna generacja <i>JG_{FWa}</i> . (12) Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych. (13) Sumaryczna generacja <i>JG_{PVa}</i> .

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 15 z 26

				<p>(14) Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).</p> <p>(15) Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.</p> <p>(16) Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.</p> <p>(17) Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB).”.</p> <p>(18) <i>Suma mocy z wykorzystanych Ofert Redukcji Obciążenia JG_{0a}.</i></p>
10.	4.2.5.3.	Prosimy o dodanie pozycji „Sumaryczne pompowanie JG _{Ma} .”	TGPE	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź na uwagę nr 9.</p>
11.	4.2.6.6.	Jeżeli dobrze rozumiemy Polecenie Redukcji Obciążenia to jest to wykorzystana oferta rynkowa i jako taka powinna być uwzględniana w pokryciu zapotrzebowania. Informacja o zagregowanej wielkości Poleceń Redukcji Obciążenia planowanych i zrealizowanych powinna być publikowana analogicznie jak generacja poszczególnych typów jednostek jak również powinny być publikowane złożone Oferty Redukcji Obciążenia.	TGPE	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u> <u>Wyjaśnienie</u> Zasady wykorzystania Ofert Redukcji Obciążenia i uwzględniania ich w planowaniu pracy systemu zostały szczegółowo opisane w pkt 4.2.6. IRiESP – Bilansowanie. Zgodnie z treścią uwagi suma mocy z Poleceń Redukcji Obciążenia jest uwzględniana w procesach Rynku Bilansującego poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię do pokrycia przez Jednostki Grafikowe aktywne: JG_{Wa}, JG_{Ma}, JG_{FWa}, JG_{PVa} oraz JG_{OSP}, i będzie publikowana w ramach danych wyjściowych planu koordynacyjnego BPKD.</p> <p><u>W związku z tym w pkt 4.2.5.3. Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP – Bilansowanie zostanie dodany pkt (18) - patrz odpowiedź na uwagę nr 9.</u></p> <p>Złożone Oferty Redukcji Obciążenia są obecnie publikowane na stronie internetowej OSP w zakładce Dane systemowe/Funkcjonowanie RB.</p>

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 16 z 26

12.	4.3.2.1.	Wobec wprowadzanych zmian i rezygnacji z procesu planowania BTHD i WPKD utrzymywanie trybu „skróconego” i „losowego” wydają się być bezzasadnym.	TGPE	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Uruchomienie rynku mocy od 1 stycznia 2021 r. wiąże się z przejściem przez wytwórców odpowiedzialności za planowanie i koordynację remontów jednostek wytwórczych. Zgłoszenia dotyczące postojów remontowych, a także wszelkich ubytków i zdarzeń ruchowych powinny być zgłaszane do OSP w trybie ciągłym, co oznacza, że muszą być aktualizowane po każdej ich zmianie.</p> <p><u>W związku z powyższym w Karcie aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP – Bilansowanie wprowadza się zmiany w pkt 4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń polegające na:</u></p> <p>a) <u>usunięciu pkt 4.3.2.2. – 4.3.2.5.</u></p> <p>b) <u>zmianie pkt 4.3.2.1., który otrzymuje brzmienie:</u></p> <p><i>„Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (5), są przekazywane do OSP niezwłocznie i po każdej ich zmianie.”.</i></p>
13.	4.3.2.1.	Wobec uruchomienia Rynku Mocy od 1 stycznia 2021 roku wydaje się iż słowo „umożliwia” powinno zostać zamienione na „powoduje”	TGPE	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę nr 12.</p>

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji Kart aktualizacji

4.1. W zakresie Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie

Zważywszy na stanowisko OSP przedstawione w:

- pkt 3.1 niniejszego Raportu, stanowiące odpowiedź na uwagę ogólną nr 2,
- pkt 3.2 niniejszego Raportu, stanowiące odpowiedź na uwagi szczegółowe nr 2 i 3,

otrzymane w wyniku procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie, OSP dokonał następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu tej karty aktualizacji:

- 1) **Do Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie wprowadza się zmianę definicji „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe”, której dotychczasowe brzmienie to:**

„Zapotrzebowanie na moc w KSE powiększone o moc pompowania i pomniejszone o saldo wymiany międzysystemowej.”,

definicja „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe”, otrzymuje brzmienie:

„Zapotrzebowanie na moc w KSE powiększone o moc ładowania (odbioru energii) magazynów energii i pomniejszone o saldo wymiany międzysystemowej.”.

- 2) **Do Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie wprowadza się zmianę pkt 4.3.3.8., którego dotychczasowe brzmienie to:**

„Opracowany i udostępniony przez OSP plan koordynacyjny dostępnych zasobów KSE zawiera dla każdej godziny 5-letniego horyzontu planowania następujące dane wyrażone w wartościach netto:

- (1) *prognozowane zapotrzebowanie sieci,*
- (2) *wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt. 4.3.4.10. i 4.3.4.11.,*
- (3) *prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych świadczących usługi bilansujące w ramach rynku bilansującego,*
- (4) *prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych nie świadczących usług bilansujących w ramach rynku bilansującego,*
- (5) *prognozowana wymiana międzysystemowa,*

- (6) *prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,*
- (7) *suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,*
- (8) *prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,*
- (9) *prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP.*

pkt 4.3.3.8. otrzymuje brzmienie:

„Opracowany i udostępniony przez OSP plan koordynacyjny dostępnych zasobów KSE zawiera dla każdej godziny 5-letniego horyzontu planowania następujące dane wyrażone w wartościach netto:

- (1) *prognozowane zapotrzebowanie sieci,*
- (2) *wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt. 4.3.4.10. i 4.3.4.11.,*
- (3) *prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,*
- (4) *prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,*
- (5) *prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,*
- (6) *prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,*
- (7) *prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,*
- (8) *prognozowana wymiana międzysystemowa,*
- (9) *prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,*
- (10) *suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,*
- (11) *prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,*
- (12) *prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP.*

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie		
data: 8 września 2020 r.		strona 19 z 26

3) W pkt 4.3.4.2. pkt (2) zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie w brzmieniu:

„prognozy dobowe na potrzeby planów koordynacyjnych PKD zawierające średniogodzinowe wielkości zapotrzebowania na moc w KSE w poszczególnych godzinach doby - do godziny 10:00 każdego dnia, dla kolejnych 9 dób”,

otrzymuje brzmienie:

„prognozy dobowe na potrzeby planów koordynacyjnych zawierające średniogodzinowe wielkości zapotrzebowania na moc w KSE w poszczególnych godzinach doby - do godziny 10:00 każdego dnia, dla kolejnych 9 dób; opracowana prognoza dla pierwszej doby ww. okresu (doby n) dla potrzeb planów koordynacyjnych PKD, będzie podlegała bieżącej aktualizacji, zgodnie z harmonogramem tworzenia tego planu w dobie n-1,”.

4) W pkt 5.2.3. pkt (2.1) zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie w brzmieniu:

„godzinowe dane planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE dla 5-letniego horyzontu planowania, wyrażone w wartościach netto:

- (2.1.1) prognozowane zapotrzebowanie sieci,
- (2.1.2) wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt 4.3.4.10 i 4.3.4.11,
- (2.1.3) prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych świadczących usługi bilansujące w ramach rynku bilansującego, uwzględniająca ubytki mocy wynikające ze zgłoszonych przez wytwórców harmonogramów remontów i zgłoszonych planowanych ubytków mocy,
- (2.1.4) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych nie świadczących usług bilansujących w ramach rynku bilansującego,
- (2.1.5) prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,
- (2.1.6) prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,
- (2.1.7) prognozowana wymiana międzysystemowa,
- (2.1.8) prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,
- (2.1.9) suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,
- (2.1.10) prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,
- (2.1.11) prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP,”

otrzymuje brzmienie:

„godzinowe dane planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE dla 5-letniego horyzontu planowania, wyrażone w wartościach netto:

- (2.1.1) prognozowane zapotrzebowanie sieci,
- (2.1.2) wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt 4.3.4.10 i 4.3.4.11,
- (2.1.3) prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
- (2.1.4) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
- (2.1.5) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,
- (2.1.6) prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,
- (2.1.7) prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,
- (2.1.8) prognozowana wymiana międzysystemowa,
- (2.1.9) prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,
- (2.1.10) suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,
- (2.1.11) prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,
- (2.1.12) prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP, ”.

4.2. W zakresie Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

Zważywszy na stanowisko OSP przedstawione w pkt 3.4 niniejszego Raportu, stanowiące odpowiedź na uwagi szczegółowe nr 4, 5, 9-12, otrzymane w wyniku procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektu Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie, OSP dokonał następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji projektu tej karty aktualizacji:

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie		
data: 8 września 2020 r.		strona 21 z 26

1) W pkt 4.1.2.4.1. pkt (3) zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie w brzmieniu:

„Suma pompowania w JG_{Ma} ”,

otrzymuje brzmienie:

„Sumaryczna moc ładowania JG_{Ma} ”.

2) W pkt 4.1.2.4.2. pkt (1.7) zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie w brzmieniu:

„Suma generacji i pompowania jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.”,

otrzymuje brzmienie:

„Sumaryczna generacja i sumaryczna moc ładowania magazynów energii nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.”.

3) Pkt 4.1.2.4.3. zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie w brzmieniu:

„Dane wyjściowe planu koordynacyjnego PKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach dla poszczególnych godzin):

- (1) Zapotrzebowanie na moc KSE.
- (2) Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE.
- (3) Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{PVa} .
- (4) Sumaryczna generacja JG_{Ma} .
- (5) Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.
- (6) Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych.
- (7) Sumaryczna generacja JG_{FWa} .
- (8) Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.
- (9) Sumaryczna generacja JG_{PVa} .
- (10) Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).
- (11) Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.
- (12) Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.
- (13) Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB). ”,

otrzymuje brzmienie:

„Dane wyjściowe planu koordynacyjnego PKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach brutto dla poszczególnych godzin):

- (1) Zapotrzebowanie na moc KSE.
- (2) Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE.
- (3) Suma zdolności wytwórczych JG_{Wa} .
- (4) Suma zdolności wytwórczych JG_{Ma} .
- (5) Suma zdolności wytwórczych JG_{FWa} .
- (6) Suma zdolności wytwórczych JG_{PVa} .
- (7) Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{FMa} , JG_{FWa} i JG_{PVa} .
- (8) Sumaryczna generacja i sumaryczna moc ładowania JG_{Ma} .
- (9) Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.
- (10) Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych.
- (11) Sumaryczna generacja JG_{FWa} .
- (12) Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.
- (13) Sumaryczna generacja JG_{PVa} .
- (14) Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).
- (15) Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.
- (16) Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.
- (17) Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB). ”.

4) Pkt 4.2.5.3. w brzmieniu:

„Dane wyjściowe planu koordynacyjnego BPKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach dla poszczególnych godzin):

- (1) Zapotrzebowanie na moc KSE.
- (2) Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE.
- (3) Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{PVa} .
- (4) Sumaryczna generacja JG_{Ma} .
- (5) Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie		
data: 8 września 2020 r.		strona 23 z 26

- (6) *Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych.*
- (7) *Sumaryczna generacja JG_{FWa} .*
- (8) *Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.*
- (9) *Sumaryczna generacja JG_{PVa} .*
- (10) *Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).*
- (11) *Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.*
- (12) *Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.*
- (13) *Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB).*
- (14) *Suma mocy z wykorzystanych Ofert Redukcji Obciążenia JG_{Oa} .*”

otrzymuje brzmienie:

„Dane wyjściowe planu koordynacyjnego BPKD publikowane na stronie internetowej OSP (w wartościach brutto dla poszczególnych godzin):

- (1) *Zapotrzebowanie na moc KSE.*
- (2) *Suma zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych w KSE.*
- (3) *Suma zdolności wytwórczych JG_{Wa} .*
- (4) *Suma zdolności wytwórczych JG_{Ma} .*
- (5) *Suma zdolności wytwórczych JG_{FWa} .*
- (6) *Suma zdolności wytwórczych JG_{PVa} .*
- (7) *Sumaryczna generacja Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{PVa} .*
- (8) *Sumaryczna generacja i sumaryczna moc ładowania JG_{Ma} .*
- (9) *Sumaryczna generacja jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym.*
- (10) *Sumaryczna generacja źródeł wiatrowych.*
- (11) *Sumaryczna generacja JG_{FWa} .*
- (12) *Sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.*
- (13) *Sumaryczna generacja JG_{PVa} .*
- (14) *Krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej).*
- (15) *Ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej.*

- (16) Planowana rezerwa mocy ponad i poniżej zapotrzebowania.
- (17) Prognozowany stan zakontraktowania KSE wyznaczony na podstawie aktualnych wielkości USE przyjętych do realizacji oraz prognozy zapotrzebowania na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego (ZRB).
- (18) Suma mocy z wykorzystanych Ofert Redukcji Obciążenia JG_{0a}.”.

5) Pkt 4.3.2.1. zawarty w projekcie Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie w brzmieniu:

„Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (4), których realizację przewiduje się w dobie n są przekazywane do OSP w następujących trybach:

- (1) Tryb podstawowy – do godziny 11.00 doby n-9 – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach koordynacyjnych PKD i BPKD.
- (2) Tryb skrócony – do godziny 11.00 doby n-2 – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach koordynacyjnych PKD i BPKD.
- (3) Tryb losowy – do godziny 14.30 doby n-1 – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach koordynacyjnych PKD i BPKD.
- (4) Tryb awaryjny – po godzinie 14.30 doby n-1 – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w kolejnych planach koordynacyjnych BPKD tworzonych po wersji podstawowej.”.

otrzymuje brzmienie:

„Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (5), są przekazywane do OSP niezwłocznie i po każdej ich zmianie.”.

6) Do Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie wprowadza się zmianę polegającą na usunięciu pkt 4.3.2.2. - 4.3.2.5. IRiESP - Bilansowanie, których dotychczasowe brzmienie to:

„4.3.2.2. Zgłaszanie postoiu remontowego, ubytku, wymuszenia powinno następować w trybie podstawowym.

4.3.2.3. Zgłoszenia w trybie losowym mogą dotyczyć wyłącznie:

- (1) Korekty czasu zakończenia postoiu remontowego, z wyłączeniem remontu kapitalnego i średniego, oraz ubytku zatwierdzonego wcześniej zgłoszenia.
- (2) Nie zgłoszonych wcześniej postoiów w remontach bieżących, ze względów eksploatacyjnych i inwestycyjno – oswojeniowych.
- (3) Nie zgłoszonych wcześniej ubytków mocy.
- (4) Rezygnacji z pracy wymuszonej.

4.3.2.4. Zgłoszenia w trybie awaryjnym mogą dotyczyć wyłącznie:

- (1) Korekty czasu zakończenia postoiu remontowego, z wyłączeniem remontu kapitalnego i średniego, oraz ubytku zatwierdzonego wcześniej zgłoszenia.
- (2) Nie zgłoszonych wcześniej postoiów w remontach awaryjnych.
- (3) Nie zgłoszonych wcześniej ubytków mocy.

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie

data: 8 września 2020 r.

strona 25 z 26

- (4) *Rezygnacji z pracy wymuszonej.*
 - (5) *Niesprawności układów regulacji.*
- 4.3.2.5. *Zdarzenia ruchowe wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (5). powinny być przekazywane do OSP niezwłocznie.”.*

Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Korzystanie i CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie		
data: 8 września 2020 r.		strona 26 z 26