

# Raport

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

**CK/14/2021** IRiESP - Warunki korzystania,  
prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

**CB/30/2021** IRiESP - Bilansowanie systemu  
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

---

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

---

## 1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

Wykaz działań PSE S.A. (dalej również „OSP”) w ramach procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie”) i CB/30/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „Karta aktualizacji nr CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie”).

Lp.	Data	Opis działań
1.	16 czerwca 2021 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie (dalej również „Karty aktualizacji”).
2.	16 - 30 czerwca 2021 r.	Proces konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji.
3.	1 - 29 lipca 2021 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji. Opracowanie Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie, po przeprowadzonym procesie konsultacji projektów tych Kart aktualizacji, celem przedłożenia ich Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) do zatwierdzenia.
4.	3 sierpnia 2021 r. (planowana)	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie 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/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

data: 29 lipca 2021 r.

strona 2 z 12

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

W procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie, do proponowanych zmian postanowień IRiESP, uwagi zgłosili:

- PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE),
- Zespół Elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. (PAK).

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

W procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie, do proponowanych zmian postanowień IRiESP zgłoszono następujące uwagi:

### 3.1. Uwagi ogólne do projektu Karty aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	Wraz z wdrażaniem nowego rynku bilansującego warto uspołnić nomenklaturę w dokumentach PSE. W koncepcji nowego rynku bilansującego funkcjonuje terminologia znaczników aktywności tzw. ZAK-i 1 lub 2, gdzie bycie ZAK = 1 ma odpowiadać staremu pojęciu JWCD. W projekcie karty aktualizacji nadal występują pojęcia JWCD, JWCK. Na spotkaniach dotyczących zmian na RB wielokrotnie poruszane było zagadnienie odejścia od dotychczasowej terminologii na rzecz nowej związanej z poziomem aktywności wykazywanej na rynku bilansującym.	PGE	<p>Uwaga nie została uwzględniona</p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Nomenklatura stosowana w <i>Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)</i> oraz w <i>Warunkach Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (WDB)</i>, we wskazanym zakresie stosowania pojęcia JWCD i JWCK jest spójna, gdyż w obu ww. dokumentach występuje pojęcie JWCD i JWCK. Dodatkowo należy zauważyć, że WDB nie stosuje pojęcia JWCD zamiennie z uczestnictwem w bilansowaniu zasobów KSE w zakresie odpowiadającym ZAK=1, zatem niewłaściwym jest odejście od stosowania pojęcia JWCD poprzez zastąpienie go odniesieniem do uczestnictwa w bilansowaniu zasobów KSE w zakresie odpowiadającym ZAK=1.</p>

#### Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

data: 29 lipca 2021 r.		strona 3 z 12

			<p>Zgodnie z WDB, Znaczniki Aktywności (ZAK=1 i ZAK=2) określają zakres dysponowania <u>Jednostek Grafikowych</u> przez OSP, uczestniczących w Rynku Bilansującym w sposób aktywny, a dopiero w ramach tych Jednostkach Grafikowych reprezentowane są na Rynku Bilansującym jednostki wytwórcze (w tym JWCD, JWCK).</p> <p>Pkt 2.1.3.17 WDB wskazuje, że każda JWCD ciepła uczestniczy w Rynku Bilansującym w sposób aktywny w zakresie ZAK=1, a JWCK może uczestniczyć w Rynku Bilansującym w sposób aktywny w zakresie ZAK=1 albo ZAK=2 albo w sposób pasywny, natomiast uczestnictwo to realizowane jest poprzez odpowiednią Jednostkę Grafikową Rynku Bilansującego.</p> <p>Pkt 2.1.3.19. (2.1) WDB wskazuje, że w skład Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>Wa</sub>) wchodzi dokładnie jedna JWCD oraz, że to JG<sub>Wa</sub> reprezentująca JWCD uczestniczy w bilansowaniu zasobów KSE w zakresie odpowiadającym ZAK=1. <u>Tak więc znacznik ZAK=1 odnosi się do Jednostki Grafikowej.</u></p> <p>W przypadku odejścia w WDB od przyjętego dotychczas stosowania ww. pojęć, OSP dokona stosownych zmian IRiESP w tym zakresie.</p>
2.	<p>W propozycji OSP dodawane są pkt 4.3.7.6 – 9, które rozpatrywane łącznie skutkowałyby wprowadzeniem pełnej nadrzędności planowania prac własnych sieciowych przez OSP nad (a) planami w zakresie utrzymania majątku wytwórczego oraz (b) funkcjonowaniem podmiotów wytwórczych na rynku hurtowym energii elektrycznej oraz rynku mocy. Poza wskazanymi poniżej argumentami merytorycznymi, pragniemy podkreślić że takie rozwiązanie jest niespójne z treścią § 17 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (dalej „rozporządzenie systemowe”), w którym w ust. 1 jest mowa o obowiązku <i>zgłoszenia</i> do OSP, a nie <i>uzgodnienia</i> z OSP (patrz pkt 4.3.7.6.), terminów remontów jednostek wytwórczych. Uprawnienie OSP do zakwestionowania terminu remontu zgłoszonego przez</p>	<b>PGE</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zgodnie z art. 9j ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.; dalej „ustawa Prawo energetyczne”) wytwórcy posiadający JWCD i JWCK zobowiązani są do uzgadniania z OSP terminów remontu jednostek wytwórczych. Ta generalna zasada uzgadniania przez wytwórców z OSP planowanych postojów związanych z remontem jednostek wytwórczych, została odzwierciedlona w pkt 4.3.7.6 IRiESP - Korzystanie dla przypadku, kiedy rozpoczęcie remontu JWCD lub JWCK następuje w terminie nie dłuższym niż 3 miesiące od daty zgłoszenia, czyli kiedy termin ten jest relatywnie krótki. Przepisy prawa, określone w § 17 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm. (dalej „rozporządzenie systemowe”) zawierają niezbędne doprecyzowanie uprawnień stron biorących udział w realizacji</p>

**Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie**

data: 29 lipca 2021 r.

strona 4 z 12

<p>Wytwórcę, o którym mowa w § 17. ust.2-3 rozporządzenia systemowego, powinno mieć charakter szczególny i wyjątkowy – związany z nieuniknionym zagrożeniem bezpieczeństwa pracy sieci, a nie ogólny i powszechny, wynikający z proponowanej przez OSP treści pkt 4.3.7.7.. W praktyce, proponowana przez OSP treść pkt 4.3.7.7. – biorąc pod uwagę publikację OSP <a href="https://www.pse.pl/dane-systemowe/plany-pracy-kse/ograniczenia-sieciowe/aktualne-ograniczenia-sieciowe-powyzej-doby-d-9">https://www.pse.pl/dane-systemowe/plany-pracy-kse/ograniczenia-sieciowe/aktualne-ograniczenia-sieciowe-powyzej-doby-d-9</a> - oznacza że Wytwórcy już od pierwszego dnia obowiązywania zmienionej treści IRiESP będą musieli dostosować się do detalicznych planów OSP do roku 2026 włącznie (aktualnie zestawienie wymagań sieciowych OSP liczy 264 strony - wersja z 25.06.2021 r. - i typowo ulega zmianie 1-2 razy w miesiącu).</p> <p>1. Wytwórcy optymalizują planowane przez siebie remonty w odniesieniu do zapotrzebowania na energię i moc odbiorców. Oczekiwanie OSP, wyrażone w proponowanej treści 4.3.7.6.-7., że sposób zarządzania przez OSP ograniczeniami sieci przesyłowej ma być nadrzędny w stosunku do potrzeb zarówno wytwórców jak i (pośrednio) odbiorców energii, wydaje się być zbyt daleko idący i nieefektywny gospodarczo.</p> <p>2. Nie istnieją w naszej opinii wystarczające przesłanki, które powodowałyby że obecny sposób zarządzania dyspozycyjnością jest nieadekwatny do potrzeb systemu. Proponowane zmiany są w naszej opinii szkodliwe dla funkcjonowania wytwórców, rynku hurtowego energii elektrycznej i w szczególności rynku mocy.</p> <p>3. Wytwórcy są już pod kontrolą OSP w zakresie dostarczania dyspozycyjności, ponieważ dostarczają OSP swoją moc zgodnie z zawartymi z OSP umowami mocowymi. Wprowadzanie dodatkowego, zduplikowanego już na poziomie samego OSP, ośrodka kontroli dyspozycyjności będzie naszym zdaniem prowadziło do istotnej nieefektywności.</p>		<p>uzgodnień, o których mowa w art. 9j ust. 4 ustawy Prawo energetyczne. I tak, zgodnie z § 17 ust. 1 rozporządzenia systemowego - plany remontów w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci, do której są przyłączone, wymagają zgłoszenia do OSP, <u>zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP</u> (w przypadku urządzeń lub instalacji przyłączonych do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110 kV). Jednocześnie w § 17 ust. 2 i 3 rozporządzenia systemowego zawarto regulacje dotyczące kolizji między zgłoszonym terminem remontu a ograniczeniami wynikającymi z planowanych w tym okresie warunków pracy sieci, definiując kolizję jako przypadek kiedy remont lub wyłączenie prowadziłyby do zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci w związku z wystąpieniem tej kolizji. Proponowane zmiany IRiESP określone w pkt 4.3.7.7 - 8 przenoszą tę zasadę, gdyż odnoszą się do przypadków, kiedy kolizja prowadzi do zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej.</p> <p>Celem proponowanych zmian IRiESP jest minimalizacja ryzyka powstania kolizji pomiędzy planowanymi terminami remontów jednostek wytwórczych a terminami wymaganej ich dyspozycyjności w związku z planowanym wyłączeniem elementów sieci (ograniczeń sieciowych identyfikowanych jako minimalne niezbędne moce wytwarzane lub minimalna liczba jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów) oraz umożliwienie efektywnej i respektującej potrzeby stron koordynacji procesów planowania. Nie sposób bowiem nie zauważyć, że zapewnienie bezpieczeństwa i niezawodności dostarczania energii elektrycznej przez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego jest jednym z podstawowych działań OSP. Zatem odpowiedzialność za bezpieczeństwo KSE i prawidłowe funkcjonowanie systemu elektroenergetycznego wymaga ze strony OSP odpowiedniej koordynacji działań użytkowników systemu.</p> <p>Proponowane zmiany IRiESP mają na celu uniknięcie sytuacji, w których planowany remont jednostki wytwórczej, a więc ograniczenie jej dyspozycyjności, doprowadziłoby do zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci spowodowanego wystąpieniem kolizji rozumianej jako takie nałożenie warunków pracy sieci zamkniętej i terminu remontu zgłoszonego przez wytwórcę, które powoduje okresowe niespełnienie</p>
<b>Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie</b>		
data: 29 lipca 2021 r.		strona 5 z 12

	<p>4. Wytwórcy, posiadając zobowiązania wobec OSP wynikające z zawartych umów mocowych, muszą bezwzględnie posiadać możliwość koordynacji planów remontowych własnych jednostek wytwórczych, aby mieć możliwość dostaw mocy zgodnie z posiadanymi obowiązkami mocowymi. Polecenia OSP, wydawane w trybie przewidywanym w proponowanej treści pkt 4.3.7.7.-8. ograniczonym do przypadków nieuniknionego zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci, powinny (a) zwalniać Dostawcę Mocy z niewykonania obowiązku mocowego w (testowym) okresie zagrożenia w nowym (wyznaczonym przez OSP) terminie remontu lub (b) przewidywać w pkt 4.3.7.8. pełną rekompensatę zarówno kar, jak i utraconych korzyści, na rynku terminowym energii elektrycznej oraz rynku mocy, spowodowaną zmianą profilu dyspozycyjności JRM na skutek realizacji przez Wytwórcę polecenia OSP.</p> <p>Zgadzać się, że potrzeby sieci są istotne i powinny być uwzględniane w optymalnym procesie planowania dyspozycyjności – z założeniem że będą co do zasady traktowane równorzędnie do potrzeb utrzymaniowych aktywów wytwórczych, możliwości realizacyjnych wykonawców, jak również wymagań i podjętych uprzednio zobowiązań rynkowych; proponujemy wstrzymanie się z wprowadzaniem zmian opisanych w pkt 4.3.7.6 – 9 do momentu wypracowania konsensualnej formy procesu.</p>		<p>kryteriów niezawodności pracy tej sieci. Dodatkowo zauważyć należy, że pięcioletni horyzont planowania jest dostatecznie długim okresem, pozwalającym odpowiednio skoordynować plany remontowe wytwórców, przy zachowaniu prawa OSP do efektywnego planowania pracy KSE w celu zachowania bezpieczeństwa jego funkcjonowania z uwzględnieniem przy tym praw wytwórców, którzy zgłoszą planowane postoje związane z remontem jednostek wytwórczych w terminach, w których nie zostały zidentyfikowane ograniczenia sieciowe.</p> <p>Proponowane zmiany IRiESP powodują, że wytwórca otrzymuje gwarancję, że zgłoszony przez niego termin remontu z uwzględnieniem określonych w IRiESP zasad, może być zmieniony przez OSP wyłącznie w trybie podjętych przez strony negocjacji, uwzględniających element rekompensaty finansowej.</p> <p>Proponowane zmiany IRiESP zgodne są zatem z przepisami § 17 rozporządzenia systemowego i mają na celu wyłącznie doszczegółowienie zasad pozwalających na uniknięcie ww. kolizji, a także zasad postępowania OSP i wytwórcy w przypadku ich wystąpienia.</p> <p>Proponowane zmiany IRiESP nie wprowadzają także dodatkowego środka kontroli dyspozycyjności jednostek wytwórczych przez OSP ani nie są dodatkowym narzędziem uzyskiwania wpływu na operacyjną eksploatację jednostek wytwórczych.</p> <p>Dodatkowo w ocenie OSP publikacja ograniczeń sieciowych w horyzoncie 5-cio letnim nie skutkuje utrudnieniami z tego tytułu po stronie wytwórców, wręcz przeciwnie, jest narzędziem ułatwiającym planowanie remontu w dłuższej perspektywie czasowej, a w przypadku skrócenia tego horyzontu brak informacji o ograniczeniach sieciowych zidentyfikowanych przez OSP, skutkowałby częstszym występowaniem przypadków ww. kolizji.</p> <p>W odniesieniu do zaproponowanego w uwadze zwolnienia z obowiązku mocowego, OSP wskazuje na brak takiej możliwości, natomiast w odniesieniu do propozycji dotyczącej wysokości rekompensaty za przesunięcie terminu planowanego remontu, należy zaznaczyć, że IRiESP nie precyzuje zasad określania wysokości tej rekompensaty i nie ogranicza w żaden sposób kosztów, które mogą być brane pod uwagę w trakcie jej wyliczania - pozostaje to elementem</p>
<b>Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie</b>			
data: 29 lipca 2021 r.		strona 6 z 12	

			<p>dwustronnych uzgodnień pomiędzy wytwórcą i OSP na etapie zawierania umowy, o której mowa w pkt 4.3.7.8 Karty aktualizacji nr CK/14/2021.</p> <p>W związku z powyższym OSP nie dostrzega potrzeby wstrzymywania procesu zmian IRiESP określonych w Kartach aktualizacji nr CK/14/2021 i CB/30/2021.</p>
3.	<p>Po analizie rozporządzenia MKiŚ z dnia 11 listopada 2020 r. uważamy, iż w paragrafie 17 tegoż rozporządzenia uprawnienie do zmiany terminu wykonania remontu JWCD ma charakter wyjątkowy i szczególnie, a nie normatywny. Rozporządzenie nie określa wprost skali zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu, zatem uważamy, że wprowadzenie konieczności uzgadniania terminów remontów JWCD z OSP i poszukiwanie wolnego pola nieobjętego ograniczeniem sieciowym jest istotnym utrudnieniem dla wytwórcy. Większość dużych remontów JWCD jest organizowana i uzgadniana z firmami zewnętrznymi na wiele miesięcy przed, zatem wprowadzenie konieczności uzgadniania remontów w zależności od opublikowanych ograniczeń sieciowych i dopasowanie ich do pokazanych przez OSP ograniczeń będzie istotnie utrudniać, a w niektórych sytuacjach uniemożliwiać wykonanie remontów. W efekcie, z powodu odstawienia awaryjnego jednostki w przypadku awarii wynikającej z przesunięcia bądź niewykonania remontu w planowanym reżimie czasu życia JWCD, doprowadzi paradoksalnie do stanu zagrożenia bezpieczeństwa KSE. Wnosimy zatem o jasne określenie kryterium – sparametryzowanie - przyczyny konieczności przesunięcia daty remontu przesłanej do OSP przez wytwórcę .</p>	<b>PAK</b>	<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 CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie.</p> <p>Dodatkowo OSP wyjaśnia, iż pkt 2.1.2. IRiESP - Korzystanie definiuje wymagania dotyczące parametrów jakościowych energii elektrycznej, mocy biernej oraz niezawodności pracy sieci zamkniętej, w tym wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej w sieci zamkniętej oraz bezpieczeństwo pracy tej sieci. Wskazane postanowienia w szczególności w sposób określają kryteria, według których OSP weryfikuje czy zachodzi zagrożenie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej.</p>
4.	<p>Publikacja przez OSP aż pięcioletnich planów ograniczeń sieciowych, z jednoczesnym oczekiwaniem od wytwórców dostosowania się do tych planów względem własnych propozycji remontowych JWCD oznacza, iż OSP wprost komunikuje sytuację, w której będzie wymuszana lub ograniczana praca JWCD danego</p>	<b>PAK</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Obecnie trwa proces opracowywania przez OSP zmian WDB, obejmujących wprowadzenie do tego dokumentu postanowień niezbędnych do uruchomienia II etapu reformy Rynku Bilansującego.</p>

**Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie**

data: 29 lipca 2021 r.

strona 7 z 12

<p>wytwórcy. Dlatego też wnosimy o odstąpienie od praktyki stosowanej dotychczas, iż ograniczenia elektrowniane pomimo przykrycia ich przez ograniczenia sieciowe muszą być pokrywane umowami sprzedaży (USE) przez wytwórcę. Dziś gdy rynek jest dotknięty przez dwa istotne czynniki cenotwórcze, jakimi są trwająca pandemia oraz bardzo wysokie ceny CO<sub>2</sub>, stosowanie zasady niepokrywania kosztów CO<sub>2</sub> przez OSP przy braku pokrycia ograniczeń elektrownianych jest bardzo krzywdzące dla wytwórcy. Z powodu obecnej interpretacji OSP pierwszeństwa ograniczeń elektrownianych dla prowadzonych rozliczeń na rynku bilansującym, JWCD niejednokrotnie w celu uniknięcia sprzedaży energii tylko po kosztach wytworzenia bez pokrycia kosztów CO<sub>2</sub> w pracy wymuszonej przez OSP, zmuszone jest realizować sprzedaż energii na rynku giełdowym poniżej kosztów wytworzenia. Takie działania „obronne” mające na celu rozważania mniejszej bądź większej straty nie są dobrym sygnałem cenowym dawanym na RB, zwłaszcza dla planowanego wprowadzenia mechanizmu Scarcity Pricing. Dlatego też uważamy, że dla równoprawnego traktowania wytwórcy, który musi dostosowywać swoje plany remontowe do planów ograniczeń sieciowych KSE, wnosimy o wprowadzenie przy najbliższej zmianie dokumentu Warunków Dotyczących Bilansowania zapisu jasno klasyfikującego ograniczenia elektrowniane pokrywające się z ograniczeniami sieciowymi do rozliczeń z pełnym pokryciem kosztów wytworzenia wraz z CO<sub>2</sub>. W sytuacji gdy przez ostatnie kilkanaście lat poziom kosztu CO<sub>2</sub> stanowił od kilku do kilkunastu procent kosztu wytworzenia sposób interpretacji obu ograniczeń nie miał tak istotnego wpływu na działalność wytwórcy. Dziś jednak temat rozliczania ograniczeń jest niezwykle istotny, zwłaszcza gdy koszt CO<sub>2</sub> osiąga już poziom dwukrotności kosztu wytworzenia.</p> <p>Uważamy, że aktualizacja IRiESP dotycząca tematu ograniczeń sieciowych powinna być przeprowadzona w sposób kompleksowy. Oznacza to, że w naszej ocenie,</p>		<p>Wskazane w uwadze kwestie będą przedmiotem dodatkowej analizy po stronie OSP, i w przypadku uznania ich zasadności, zostaną odpowiednio uwzględnione w projektowanych zmianach WDB i poddane procesowi konsultacji z zainteresowanymi stronami w publicznym procesie konsultacji.</p>
--	--	--

**Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie**

data: 29 lipca 2021 r.

strona 8 z 12



wraz z obecnie konsultowanymi dokumentami CK/14/2021 oraz CB/30/2021 równolegle powinna zostać przedstawiona do konsultacji publicznych propozycja zmian zapisów do Warunków Dotyczących Bilansowania, obejmująca swoim zakresem zmiany w obszarze wszystkich ograniczeń i w sposobach ich rozliczania.		
---	--	--

### 3.2. Uwagi ogólne do projektu Karty aktualizacji nr CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	Wraz z wdrażaniem nowego rynku bilansującego warto uspołnić nomenklaturę w dokumentach PSE. W koncepcji nowego rynku bilansującego funkcjonuje terminologia znaczników aktywności tzw. ZAK-i 1 lub 2, gdzie bycie ZAK = 1 ma odpowiadać staremu pojęciu JWCD. W projekcie karty aktualizacji nadal występują pojęcia JWCD, JWCK. Na spotkaniach dotyczących zmian na RB wielokrotnie poruszane było zagadnienie odejścia od dotychczasowej terminologii na rzecz nowej związanej z poziomem aktywności wykazywanej na rynku bilansującym.	<b>PGE</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 1 do projektu Karty aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie.</p>

### 3.3. Uwagi szczegółowe do projektu Karty aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.3.6.4 pkt (2)	Uwaga: <i>Użycie niezdefiniowanych pojęć „programów łączeniowych specjalnych” – termin wymaga zdefiniowania.</i>	<b>PGE</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>OSP wskazuje, że termin „Program łączeniowy specjalny” jest terminem zdefiniowanym w obowiązującej IRiESP - Korzystanie (pkt. 1.4. - Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP) jako: „program</p>

#### Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

data: 29 lipca 2021 r.		strona 9 z 12

				złożonych operacji łączeniowych realizowanych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi lub próbami systemowymi.”.
2.	4.3.6.4 pkt (4)	Uwaga: Zbyt ogólne pojęcie „modeli układów obliczeniowych KSE”. Powinien być sprecyzowany cel do jakiego mają służyć modele, a także zakres danych jaki miałyby być na jego potrzeby przekazywany. Taki „otwarty” zapis nie pozwala na operacyjne przygotowanie się do realizacji nowego obowiązku, ani oceny potencjalnych nowych kosztów jego wypełnienia po stronie przedsiębiorstw energetycznych.	<b>PGE</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Proponowana zmiana pkt 4.3.6.4 nie wprowadza do IRiESP nowego obowiązku dostarczania przez wytwórców danych do budowy modeli układów obliczeniowych KSE dla charakterystycznych pór roku, dni i stref doby - jest on określony w obowiązującej IRiESP (aktualnie dotyczy wytwórców przyłączonych do sieci przesyłowej - patrz poniżej dotychczasowa treść pkt 4.3.6.4.):</p> <p><i>„4.3.6.4. Wytwórcy i odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej, każdy dla swoich urządzeń, instalacji i sieci, w zakresie planowania pracy sieci zamkniętej:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><i>(1) zgłaszają OSP propozycje wyłączeń elementów sieci i instalacji,</i></li> <li><i>(2) przygotowują propozycje programów łączeniowych specjalnych,</i></li> <li><i>(3) dostarczają dane do bazy danych ewidencjonującej stany pracy sieci,</i></li> <li><i>(4) dostarczają dane do budowy modeli układów obliczeniowych KSE dla charakterystycznych pór roku, dni i stref doby.”</i></li> </ol> <p>Proponowana zmiana pkt 4.3.6.4 w odniesieniu do podnoszonego pkt (4), który zachowuje aktualne brzmienie, dotyczy wskazania, że obowiązki określone w pkt (1) - (4) dotyczą wytwórców, którzy posiadają JWCD i JWCK. Z uwagi na fakt, iż obowiązek z pkt 4.3.6.4 jest obecnie realizowany przez wytwórców, bez potrzeby szczegółowego precyzowania w IRiESP zakresu danych podlegającym temu obowiązkowi, OSP nie dostrzega na tym etapie jego realizacji potrzeby wprowadzania do IRiESP szczegółowych postanowień w tym zakresie.</p>
<b>Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie</b>				
data: 29 lipca 2021 r.				strona 10 z 12

				<p>Dodatkowo należy zauważyć, że kwestię zakresu danych przekazywanych do OSP reguluje TCM „Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych)” zatwierdzony decyzją Prezesa URE nr DRE.WKP.744.1.7.2020.MKo4 z dnia 19 lutego 2021 r. W pkt 3.3.2. (12) ww. TCM wskazano, iż wymiana danych strukturalnych pomiędzy wytwórcami a OSP obejmuje m.in. parametry modeli matematycznych (w standardzie CGMES) zespołu wytwórczego na potrzeby obliczeń statycznych, dynamicznych i zwarciovych, zgodnie z wymaganiem określonym w art. 15.6.c.(iii) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.4.2016, str. 1).</p>
--	--	--	--	---

### 3.4. Uwagi szczegółowe do projektu Karty aktualizacji nr CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagę	Stanowisko OSP
1.	4.3.2.2.	<p>„dotyczące zgłoszeń remontów JWCD i <b>JWCK</b>, o których mowa w IRiESP”</p> <p>Uwaga: Wykreślenie „i <b>JWCK</b>”. Uzasadnienie: W naszej ocenie nałożenie dodatkowych obowiązków informacyjnych na niewielkiej mocy jednostki nie ma uzasadnienia merytorycznego, generuje natomiast dodatkowe koszty i znaczące utrudnienia procesowe po stronie – niejednoznacznie zdefiniowanych - wytwórców. Nie istnieje lista JWCK analogiczna do listy JWCD, pojęcie JWCK nie występuje w ani w umowach przesyłania ani w dystrybucyjnych. Taka operacyjnie wykorzystywana definicja nie powinna być źródłem zobowiązań wytwórców względem OSP (innych niż określone w umowach przesyłania).</p>	<b>PGE</b>	<p>Uwaga nie została uwzględniona</p> <p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.5.2 IRiESP - Korzystanie OSP koordynuje pracę konwencjonalnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci zamkniętej o mocy osiągalnej 50 MW lub wyższej (nie wymienionych w punkcie poprzedzającym IRiESP - Korzystanie, tj. 4.3.5.1), zwanych JWCK. Dodatkowo JWCK mogą być konwencjonalne jednostki wytwórcze o mocach osiągalnych 100 MW lub wyższych, przyłączone do koordynowanej sieci 110 kV (spełniające parametry dla JWCD), które ze względów technologicznych, decyzją OSP, zostały zaliczone do JWCK. Biorąc powyższe pod</p>

#### Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie

data: 29 lipca 2021 r.		strona 11 z 12
------------------------	--	----------------

				<p>uwagę nie są to zatem, jak wskazano w uwadze „<u>niewielkiej mocy jednostki</u>” wytwórcze.</p> <p>Zgodnie z pkt 4.3.5.3 IRiESP - Korzystanie OSP sporządza i udostępnia podmiotom, których to dotyczy oraz na bieżąco aktualizuje wykaz jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych i jednostek wytwórczych centralnie koordynowanych. Zatem wytwórcy, w których posiadaniu pozostają JWCD i JWCK, mają niezbędne informacje o znaczeniu swoich jednostek w KSE, co pozwala im na identyfikację obowiązków określonych w IRiESP, w tym obowiązków informacyjnych.</p>
--	--	--	--	--

#### 4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji Kart aktualizacji

W wyniku procesu konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie, OSP nie dokonał merytorycznych zmian postanowień Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie w stosunku do opublikowanych i poddanych procesowi konsultacji projektów tych Kart aktualizacji, z wyjątkiem planowanego terminu wdrożenia zmian, który określono na dzień 1 września 2021 r., w stosunku do zawartego w projekcie Kart aktualizacji terminu 1 sierpnia 2021 r., co podyktowane jest wynikającymi z Kodeksu postępowania administracyjnego terminami załatwiania spraw administracyjnych.

<b>Raport z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji nr CK/14/2021 IRiESP - Korzystanie i CB/30/2021 IRiESP - Bilansowanie</b>		
data: 29 lipca 2021 r.		strona 12 z 12