

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/27/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 20 marca 2020 r.

Przedmiot zmian:

Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej również „Karta aktualizacji nr CB/27/2020” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) dokonano zmian IRiESP - Bilansowanie, wynikających z konieczności dostosowania IRiESP do Warunków dotyczących bilansowania, opracowanych na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.; dalej „rozporządzenie 2017/2195” lub „EB GL”).

Decyzją z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) zatwierdził, opracowany przez OSP dokument z dnia 27 lutego 2020 r. - „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej także „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”).

Przedmiotowe zmiany IRiESP - Bilansowanie obejmują:

1. usunięcie części postanowień IRiESP - Bilansowanie lub odpowiednie ich dostosowanie w związku z ujęciem w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL zakresu zagadnień, które dotychczas były regulowane w IRiESP - Bilansowanie, co skutkuje zawężeniem zakresu przedmiotowego IRiESP - Bilansowanie;
2. wprowadzenie w IRiESP - Bilansowanie wykazu TCM oraz wykazu aktów prawnych powołanych w tej części IRiESP;
3. usunięcie skrótów, oznaczeń i pojęć powołanych w IRiESP - Bilansowanie, jeżeli zostały uprzednio zdefiniowane w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL lub w IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;
4. zastąpienie odwołań do odpowiednich punktów dotychczas obowiązującej IRiESP - Bilansowanie, odwołaniami do odpowiednich punktów TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 1 z 12

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Operator systemu przesyłowego (OSP) w wykonaniu obowiązku wynikającego z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 opracował oraz przedłożył Prezesowi URE do zatwierdzenia Warunki dotyczące bilansowania, zawierające zgodnie z art. 18 ww. rozporządzenia postanowienia określające warunki dla dostawców usług bilansujących oraz warunki dla podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie. Prezes URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt zatwierdził ww. Warunki dotyczące bilansowania.

Zgodnie z art. 9g ust.6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) IRiESP opracowana przez OSP powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą warunki, procedury, kryteria i zasady, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Jednocześnie, TCM opracowany na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195, zgodnie z zakresem podmiotowym i przedmiotowym wskazanym w tym artykule, zawiera postanowienia określające warunki dla dostawców usług bilansujących oraz warunki dla podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie.

Zważywszy, że:

- (1) zakres przedmiotowy IRiESP - Bilansowanie wskazany w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne pokrywa się częściowo z zakresem TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL,
- (2) obowiązuje zasada pierwszeństwa w stosowaniu prawa Unii w stosunku do prawa krajowego,
- (3) art. 62 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54; dalej „rozporządzenie 2019/943” stanowi o prawie państw członkowskich do utrzymania lub wprowadzenia środków zawierających bardziej szczegółowe przepisy niż określone w rozporządzeniu 2019/943 lub Kodeksach sieci, pod warunkiem, że są zgodne z prawem Unii,

zmiany IRiESP wprowadzane niniejszą Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 ograniczają zakres zagadnień regulowanych w IRiESP - Bilansowanie do zakresu zagadnień wskazanego w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, nie objętego postanowieniami TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL.

Planowany termin wdrożenia zmian: 7 kwietnia 2020 r.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 2 z 12

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ		
1.		Dodaje się na wstępie jednostkę redakcyjną.
2.	1.1. Wykaz skrótów	Usuwa się wszystkie skróty, oprócz „GMOS”, „GWS”, „PLANS”, „PSLF”, „RUS”.
3.	1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Dotychczasowy pkt. 1.2 otrzymuje numer 1.4.
4.		Dodaje się pkt „1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie”.
5.		Dodaje się pkt „1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie”.
6.	1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Dodaje się na wstępie jednostkę redakcyjną.
7.	<i>(dotychczasowy pkt 1.2)</i>	Usuwa się wszystkie definicje, oprócz „Generacja wymuszona” i „Generacja zdeterminowana”.
2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZADZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI		
8.		Usuwa się pkt 2 i w jego miejsce wprowadza się pkt „2. POSTANOWIENIA OGÓLNE”.
3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNE		
9.		Usuwa się pkt 3 i w jego miejsce wprowadza się pkt „3. WARUNKI POZYSKIWANIA USŁUGI DYSPOZYCYJNOŚCI JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH”.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 3 z 12

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI		
10.		Zmianie ulega tytuł pkt 4 na „PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI”
11.	4.1.1. Zasady ogólne planowania koordynacyjnego	Zmianie ulega pkt 4.1.1.1.
12.	4.1.4.3. Zasada działania Algorytmu Rozdziału Obciążeń (modułu LPD)	Zmianie ulega pkt 4.1.4.3.9.
13.	4.1.4.4. Ograniczenia systemowe uwzględniane przez OSP w procesie tworzenia planu PKD	Zmianie ulega pkt 4.1.4.4.4.3.
14.	4.4.1. Zasady ogólne	Zmianie ulega pkt 4.4.1.2 (1).
15.		Zmianie ulega pkt 4.5.1.1.
16.	4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych	W pkt 4.5.1.5: – zmianie ulegają pkt (1) - (3), – pkt (4) otrzymuje numer (6), – dodaje się pkt (4) - (5).
5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH		
17.		Usuwa się pkt 5.
6. PROCEDURY I ZAKRES WYMIANY INFORMACJI NIEZBĘDNEJ DO BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI		
18.		Usuwa się pkt 6.
7. SPOSÓB POSTĘPOWANIA W STANACH ZAGROŻENIA BEZPIECZEŃSTWA ZAOPATRZENIA W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ PROCEDURY AWARYJNE		

Karta aktualizacji nr CB/27/2020

IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

data: 20 marca 2020 r.

Strona 4 z 12

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
19.		Usuwa się pkt 7.
8. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE		
20.		Pkt 8 otrzymuje numer 5, jednocześnie odpowiednio zostają przenieumerowane punkty w nim zawarte
21.		Zmianie ulegają: – pkt 5.1 - 5.3 (dotychczasowe 8.1 - 8.3), – pkt 5.5 (dotychczasowy pkt 8.5), – pkt 5.7 - 5.10 (dotychczasowe pkt 8.7 - 8.10)
9. Załączniki		
22.		Pkt 9 otrzymuje numer 6.
23.		Usuwa się „Załącznik nr 1 Zasada działania Algorytmu Rozdziału Obciążeń”.
24.		Usuwa się „Załącznik nr 2 Specyfikacja Obszarów Agregacji Źródeł Wiatrowych”.
25.		„Załącznik nr 3 Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych” otrzymuje numer 1. W związku z czym zmianie ulegają: pkt 4.5.1.6, 4.5.2.1 i 4.5.2.3.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 5 z 12

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

W pkt 1.1 (Wykaz skrótów) na wstępie, dodaje się jednostkę redakcyjną w brzmieniu:

Użyte w niniejszej części IRiESP skróty, jeżeli nie zostały w niej zdefiniowane, a dotyczą zagadnień regulowanych postanowieniami odpowiednio:

- (1) Warunków dotyczących bilansowania opracowanych na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195 (dalej „TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL”) - posiadają znaczenie w rozumieniu tego TCM,
- (2) IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci - posiadają znaczenie w rozumieniu tej powołanej części IRiESP.

Ponadto mają zastosowanie poniższe skróty:

W pkt 1.1 (Wykaz skrótów) usuwa się wszystkie skróty, oprócz „GMOS”, „GWS”, „PLANS”, „PSLF”, „RUS”.

pkt 1.2 (Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP) otrzymuje numer 1.4.

Dodaje się pkt 1.2 i 1.3 w brzmieniu:

1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

- Kodeksy sieci** - rozporządzenia wydane na podstawie art. 6 lub 18 rozporządzenia 2009/714 oraz na podstawie art. 59 lub 61 rozporządzenia 2019/943
- rozporządzenie 2009/714** - rozporządzenie (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.)

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 6 z 12

- rozporządzenie 2015/1222** (dalej również „CACM GL”) - rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami (Dz. Urz. UE L 197/24 z 25.7.2015 r.)
- rozporządzenie 2017/2195** (dalej również „EB GL”) - rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.)
- rozporządzenie 2019/943** - rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019., str. 54)
- ustawa Prawo energetyczne** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.)

1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie

- TCM** - Metody, warunki, wymogi i zasady opracowane na podstawie rozporządzenia 2009/714, rozporządzenia 2019/943 lub Kodeksów sieci (ang. „terms, conditions and methodologies”);
- TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL** - Warunki dotyczące bilansowania opracowane na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195 zatwierdzone decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r.; nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt z ew. późn. zm. albo każdą późniejszą decyzją Prezesa URE wydaną w tym zakresie.

W pkt. 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2) na wstępie, dodaje się jednostkę redakcyjną w brzmieniu:

Użyte w niniejszej części IRiESP pojęcia, jeżeli nie zostały w niej zdefiniowane, a dotyczą zagadnień regulowanych postanowieniami odpowiednio:

- (1) TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL - posiadają znaczenie w rozumieniu tego TCM,
- (2) IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci - posiadają znaczenie w rozumieniu tej powołanej części IRiESP.

Ponadto mają zastosowanie poniższe definicje:

W pkt 1.4 (dotychczasowy pkt 1.2) usuwa się wszystkie definicje, oprócz „Generacja wymuszona” i „Generacja zdeterminowana”.

Usuwa się:

- pkt 2 (WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI),
- pkt 3 (PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNE),

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 7 z 12

a w ich miejsce wprowadza się pkt 2 i pkt 3 w brzmieniu:

2. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 2.1. IRiESP, zgodnie z art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, zawiera wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą warunki, procedury, kryteria i zasady, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.
- 2.2. TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL, zgodnie z zakresem podmiotowym i przedmiotowym wskazanym w tym artykule, zawiera warunki dla dostawców usług bilansujących oraz warunki dla podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie.
- 2.3. Zważywszy, że
- (1) zakres przedmiotowy regulacji wskazany w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne pokrywa się częściowo z zakresem TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL;
 - (2) obowiązuje zasada pierwszeństwa w stosowaniu prawa Unii w stosunku do prawa krajowego;
 - (3) art. 62 rozporządzenia 2019/943 stanowi o prawie państw członkowskich do utrzymania lub wprowadzenia środków zawierających bardziej szczegółowe przepisy niż określone w rozporządzeniu 2019/943 lub Kodeksach Sieci, pod warunkiem, że są zgodne z prawem Unii;
- niniejsza część IRiESP obejmuje zakres zagadnień wskazany w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, nie objęty postanowieniami TCM opracowanego na podstawie art. 18 EB GL.

3. WARUNKI POZYSKIWANIA USŁUGI DYSPOZYCYJNOŚCI JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH

3.1. GWS w procesie bilansowania zasobów KSE

- 3.1.1. W celu zapewnienia odpowiednich standardów jakości i niezawodności pracy KSE, OSP może zawierać z wytwórcą posiadającym jednostkę wytwórczą nJWCD umowę o świadczenie usługi dyspozycyjności tej jednostki (dalej „umowa GWS”), zapewniającej wymagane, ze względu na prawidłowe funkcjonowanie KSE, wielkości wytwarzania energii elektrycznej przez tę jednostkę.
- 3.1.2. OSP dokonuje zakupu usługi GWS na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP.
- 3.1.3. Jednostka wytwórcza nJWCD objęta umową GWS uczestniczy w rynku energii na takich samych zasadach jak jego pozostali uczestnicy.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 8 z 12

- 3.1.4. OSP dokonując bilansowania produkcji z zapotrzebowaniem, ze względu na ograniczenia sieciowe, wydaje polecenia przywołania do pracy lub zwiększenia generacji jednostki wytwórczej nJWCD objętej umową GWS, celem zapewnienia prawidłowego funkcjonowania KSE. Zdolności wytwórcze nJWCD objęte umową GWS są również wykorzystywane przez OSP w sytuacji wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W takim przypadku polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci jednostki wytwórczej nJWCD, OSP wydaje OSD na obszarze działania którego, jednostka ta jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej.
- 3.1.5. Szczegółowe warunki techniczne i handlowe świadczenia usługi dyspozycyjności jednostek wytwórczych są określone w umowie GWS, zawartej pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu (wykonawcą usługi), z uwzględnieniem zasad zawartych w IRiESP.

3.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usługi GWS

- 3.2.1. OSP kontraktuje usługę GWS zgodnie z przepisami o zamówieniach publicznych.
- 3.2.2. Koszty zakupu usługi GWS są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.
- 3.2.3. Jeżeli w wyniku realizacji procesu kontraktacji usługi GWS nie będzie możliwe pozyskanie zakresu usług wymaganych ze względu na zapewnienie bieżącego bezpieczeństwa pracy KSE, przy ograniczonych środkach na ten cel z Taryfy OSP, to OSP wystąpi z wnioskiem do Prezesa URE o ustalenie warunków zakupu niezbędnego zakresu usługi GWS, w tym cen za świadczenie tej usługi.

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Tytuł pkt 4 otrzymuje brzmienie:

4. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1. Procedura planowania dobowego

4.1.1. Zasady ogólne planowania koordynacyjnego

Pkt 4.1.1.1. otrzymuje brzmienie:

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 9 z 12

- 4.1.1.1. Operator Systemu Przesyłowego, jako administrujący Rynkiem Bilansującym, opracowuje plany koordynacyjne pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w KSE, zgodnie z postanowieniami IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.

4.1.4. Procedura tworzenia Planu Koordynacyjnego Dobowego (PKD)

4.1.4.3. Zasada działania Algorytmu Rozdziału Obciążeń (modułu LPD)

Pkt 4.1.4.3.9 otrzymuje brzmienie:

- 4.1.4.3.9. Szczegółowe zasady działania Algorytmu Rozdziału Obciążeń określone zostały w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL.

4.1.4.4. Ograniczenia systemowe uwzględniane przez OSP w procesie tworzenia planu PKD

Pkt 4.1.4.4.3 otrzymuje brzmienie:

- 4.1.4.4.3. Wielkość wymaganej rezerwy mocy OSP określa dla każdej godziny doby n , uwzględniając wymagania określone w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL, wyznaczając w dobie $n-1$ wymagany poziom rezerwy wirującej ponad zapotrzebowanie i poniżej zapotrzebowania.

4.4. Procedura planowania i dysponowania regulacyjnymi usługami systemowymi

4.4.1. Zasady ogólne

W pkt 4.4.1.2 pkt (1) otrzymuje brzmienie:

- (1) Zasad i wymagań technicznych, dotyczących pracy wzajemnie połączonych sieci elektroenergetycznych przyjętych jako obowiązujące na podstawie SAFA RGCE.

4.5. Procedura zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych

4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych

Pkt 4.5.1.1 otrzymuje brzmienie:

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 10 z 12

4.5.1.1. Operator Systemu Przesyłowego opracowuje i wdraża mechanizmy zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych oraz koordynacji i wymiany informacji, mających za zadanie zapewnienie bezpieczeństwa pracy systemu i rezerwację zdolności przesyłowych dla uczestników rynku zainteresowanych wymianą międzysystemową, zgodnie z rozporządzeniem 714/2009, a od dnia 1 stycznia 2020 r. zgodnie z rozporządzeniem 2019/943.

W pkt 4.5.1.5:

- pkt (1) - (3) otrzymują brzmienie:
 - (1) SAFA RGCE.
 - (2) Service Level Agreement for Explicit Allocation (EXPALL).
 - (3) Single Allocation platform Coordination Agreement (SAP CA).
- pkt (4) otrzymuje numer (6):
- dodaje się pkt (4) - (5) w brzmieniu:
 - (4) Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA).
 - (5) Intraday Operations Agreement (IDOA).

Usuwa się:

- pkt 5 (PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH),
 - pkt 6 (PROCEDURY I ZAKRES WYMIANY INFORMACJI NIEZBĘDNEJ DO BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI),
 - pkt 7 (SPOSÓB POSTĘPOWANIA W STANACH ZAGROŻENIA BEZPIECZEŃSTWA ZAOPATRZENIA W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ PROCEDURY AWARYJNE),
- a dotychczasowy pkt 8 (POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE) otrzymuje numer 5, jednocześnie odpowiednio zostają przenumerowane punkty w nim zawarte i pkt 9 (Załączniki) otrzymuje numer 6.

W pkt 5 (dotychczasowy pkt 8), pkt 5.1 - 5.3 (dotychczasowe pkt 8.1 - 8.3) otrzymują brzmienie:

- 5.1. Reklamacje użytkowników systemu, powstałe na gruncie niniejszej części IRiESP lub w związku z nią powinny być zgłaszane na piśmie, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę reklamacji.
- 5.2. Reklamacje powinny być wnoszone w formie pisemnej i przesyłane pocztą lub faksem pod adres:

*PSE S.A.
 Departament Przesyłu
 ul. Warszawska 165
 05-520 Konstancin-Jeziorna
 faks: (+48 22) 242 2192*

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 11 z 12

W przypadku zmiany powołanych wyżej danych, do czasu ich aktualizacji poprzez zmianę postanowień niniejszej części IRiESP, OSP prześle użytkownikowi systemu na piśmie zaktualizowane dane, na które należy przysyłać reklamacje.

- 5.3. W reklamacji należy wskazać dane adresowe użytkownika systemu, datę zaistnienia i dokładny opis okoliczności stanowiących podstawę reklamacji, przyczynę reklamacji wraz z uzasadnieniem oraz powołać dokumenty uzasadniające żądanie. Jeżeli dokumenty uzasadniające żądanie nie są w posiadaniu OSP kopie tych dokumentów powinny być załączone do reklamacji.

W pkt 5 (dotychczasowy pkt 8), pkt 5.5 (dotychczasowy pkt 8.5) otrzymuje brzmienie:

- 5.5. Jeżeli OSP nie uwzględnił reklamacji w całości lub części, użytkownik systemu ma prawo, w terminie 14 dni od daty otrzymania odpowiedzi, zgłosić do OSP pisemny wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji zawierający uzasadnienie faktyczne i prawne zgłaszanego żądania oraz nazwiska przedstawicieli upoważnionych do prowadzenia bezpośrednich negocjacji.

W pkt 5 (dotychczasowy pkt 8), pkt 5.7 - 5.10 (dotychczasowe pkt 8.7 - 8.10) otrzymują brzmienie:

- 5.7. Operator Systemu Przesyłowego rozpatruje wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji po przeprowadzeniu bezpośrednich negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami użytkownika systemu zgłaszającego ten wniosek.
- 5.8. Rozstrzygnięcie wniosku, OSP przesyła użytkownikowi systemu, faksem a następnie pocztą.
- 5.9. Reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu, powstałe na gruncie niniejszej części IRiESP lub w związku z nią, które nie zostaną uwzględnione w trakcie powyższego postępowania reklamacyjnego będą rozstrzygane przez sąd zgodnie z zapisami zawartymi w wiążącej Strony umowy przesyłania.
- 5.10. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami w tym zakresie zawartymi w umowie przesyłania, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

W pkt 6 (dotychczasowy pkt 9):

- usuwa się „Załącznik nr 1 Zasada działania Algorytmu Rozdziału Obciążeń”,
- usuwa się „Załącznik nr 2 Specyfikacja Obszarów Agregacji Źródeł Wiatrowych”,
- „Załącznik nr 3 Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych” otrzymuje numer 1.

W związku z powyższym, w pkt 4.5.1.6, 4.5.2.1 i 4.5.2.3 odwołania do Załącznika nr 3 zastępuje się odwołaniami do „Załącznika nr 1 do niniejszej części IRiESP”.

Karta aktualizacji nr CB/27/2020		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 marca 2020 r.		Strona 12 z 12