

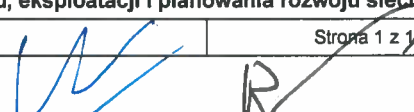
KARTA AKTUALIZACJI nr CK/2/2013
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji
i planowania rozwoju sieci

Data przygotowania: 27 listopada 2013 roku.

Zakres aktualizacji:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/2/2013 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej również odpowiednio „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP-Korzystanie”) wprowadzają do IRiESP-Korzystanie:

1. Nowe brzmienie definicji „system elektroenergetyczny”, która zastąpi dotychczasowe brzmienie tej definicji również w IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
2. Uzupełnienia i nowe brzmienie zapisów dotyczących zasad przyłączania do sieci przesyłowej, głównie w zakresie:
 - a. zawartości wniosku o określenie warunków przyłączenia, w tym wymaganych załączników;
 - b. nałożenia na OSP obowiązku (w przypadku odnawialnego źródła energii (dalej „OZE”)):
 - określania, w warunkach przyłączenia, przewidywanego harmonogramu przyłączenia,
 - określania, w przypadku odmowy przyłączenia podmiotu ubiegającego się o przyłączenie w terminie proponowanym przez ten podmiot, z powodu braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci, przewidywanego terminu przyłączenia i informowania o planowanym terminie oraz warunkach wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci,
 - informowania podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, w przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej podanej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej;
 - c. umożliwienia, za zgodą podmiotu ubiegającego się o przyłączenie OZE, określenia warunków przyłączenia na wyznaczoną dostępną moc przyłączeniową mniejszą niż podana we wniosku;
 - d. sprawdzania możliwości przyłączenia, OZE o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE, czyli pod kątem możliwości wyprowadzenia mocy i możliwości zrównoważenia produkcji energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na nią w KSE (podczas określania warunków przyłączenia do sieci przesyłowej oraz podczas uzgodnień warunków przyłączenia prowadzonych z operatorami systemów dystrybucyjnych);
 - e. uzupełnienia zakresu ekspertyz wpływu przyłączenia urządzeń na KSE o obliczenia możliwości przyłączenia OZE o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE.
3. Nowe brzmienie, uzupełnienia i związane z tym uporządkowanie zapisów dotyczących planu rozwoju i planu zamierzeń inwestycyjnych OSP, głównie w zakresie:
 - a. okresu, na jaki sporządzany jest plan rozwoju i plan zamierzeń inwestycyjnych;
 - b. obowiązku przedkładania Prezesowi URE do uzgodnienia projektu planu rozwoju i aktualizacji planu rozwoju oraz obowiązku konsultacji tych dokumentów z zainteresowanymi stronami;
 - c. terminu przedkładania Prezesowi URE sprawozdania z realizacji planu rozwoju;

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 1 z 17
		

- d. rozszerzenia katalogu dokumentów stanowiących podstawę do opracowania planu rozwoju;
 - e. publikowania na stronie internetowej projektu planu rozwoju lub projektu aktualizacji planu rozwoju w ramach konsultacji tych dokumentów oraz uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju;
 - f. okresu, na jaki opracowywany jest plan zamierzeń inwestycyjnych.
4. Uzupełnienia i nowe brzmienie zapisów regulujących kwestie potwierdzania przez OSP ilości energii elektrycznej, niezbędnej do uzyskania świadectw pochodzenia i gwarancji pochodzenia.
 5. Uzupełnienia i nowe brzmienie zapisów dotyczących wstrzymania przez OSP dostarczania energii elektrycznej:
 - a. gdy użytkownik systemu zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi przesyłania lub usługę udostępniania KSE;
 - b. na żądanie sprzedawcy, gdy odbiorca zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną.
 6. Aktualizację i doprecyzowanie zapisów polegające na:
 - a. usunięciu, z obszarów OSD dla których jest wyznaczany współczynnik $\text{tg } \varphi$, obszaru na terenie Vattenfall Distribution S.A. i dodaniu jednego obszaru na terenie TAURON Dystrybucja S.A.;
 - b. doprecyzowaniu punktów dotyczących prac analitycznych wykonywanych na potrzeby rozwoju sieci, poprzez wprowadzenie kryteriów oceny spełnienia warunków zwarciovych;
 - c. usunięciu zwrotu „VAT” stosowanego w odniesieniu do faktur i faktur korygujących;
 - d. uzupełnieniu katalogu informacji przekazywanych przez OSP do OSD w zakresie informacji dotyczących warunków bilansowania KSE.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/2/2013 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna aktualizacji:

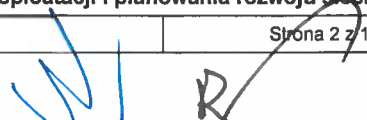
Karta aktualizacji została przygotowana w związku z obowiązywaniem od dnia 11 września 2013 r. znowelizowanej ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.; dalej „ustawa Prawo energetyczne”).

Do Karty aktualizacji przeniesione zostały regulacje ustawy Prawo energetyczne wpływające bezpośrednio na zapisy IRiESP-Korzystanie, natomiast w uzasadnionych przypadkach, o ile ustawa Prawo energetyczne nakłada na OSP obowiązki nie precyzując jednocześnie szczegółowo sposobu ich realizacji, OSP wprowadził zapisy doprecyzowujące i uzupełniające odnośnie zagadnień zmienianych ustawą Prawo energetyczne oraz w ramach tych obszarów dokonał zmian wynikających ze stanu faktycznego i obecnie stosowanych praktyk.

Ponadto OSP dokonał zmian porządkowych i redakcyjnych.

Ad. 1

Ustawa Prawo energetyczne wprowadziła nowe brzmienie definicji „systemu elektroenergetycznego”.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 2 z 17
		

Ad. 2

Ustawa Prawo energetyczne wprowadziła nowe regulacje dotyczące przyłączania OZE do sieci przesyłowej. Znalazły one swoje odzwierciedlenie w zapisach niniejszej Karty aktualizacji. W związku z powyższymi zmianami OSP wprowadził do IRiESP-Korzystanie obowiązek podawania we wnioskach o określenie warunków przyłączenia, przewidywanych terminów związanych z realizacją planowanej inwestycji będącej przedmiotem wniosku składanego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie OZE.

Jednocześnie:

a. biorąc pod uwagę, że:

- wielkość mocy wynikająca z wydanych warunków przyłączenia dla farm wiatrowych, zawartych i realizowanych umów o ich przyłączenie do KSE, wymusiła na OSP podejmowanie działań mających na celu nie tylko sprawdzanie możliwości zachowania bezpieczeństwa pracy sieci w zakresie niezbędnej jej rozbudowy, ale również zachowanie bezpieczeństwa funkcjonowania KSE w zakresie dostępności odpowiednich rezerw zdolności wytwórczych, na potrzeby równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii,
- w prowadzonych przez OSD z OSP uzgodnieniach warunków przyłączenia OZE o nieprzewidywalnej pracy, OSP, zgodnie z narzuconymi ustawą Prawo energetyczne obowiązkami, weryfikuje istnienie technicznych warunków ich przyłączenia, na które oprócz warunków sieciowych składają się również warunki bilansowania mocy w KSE,

OSP wprowadził do IRiESP-Korzystanie zapisy regulujące kwestię weryfikacji możliwości przyłączania do sieci OZE o nieprzewidywalnej pracy w KSE, zarówno pod kątem możliwości wyprowadzenia mocy ze źródła, jak i ze względu na bilansowanie mocy, czyli pod kątem możliwości zrównoważenia produkcji energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na nią w KSE;

- b. wskazany termin siedmiu dni na złożenie zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie źródła do sieci, zmieniono na termin zgodny z ustawą Prawo energetyczne, czyli termin czternastu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia;
- c. skreślono fragment zapisu dotyczący wymaganej formy składania dokumentów potwierdzających posiadanie tytułu prawnego podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której planowana jest inwestycja określona we wniosku o określenie warunków przyłączenia, gdyż wymóg ten znajduje się już w punkcie 2.2.1.2.1.9. IRiESP-Korzystanie.

Ad. 3

Ustawa Prawo energetyczne wprowadziła nowe regulacje dotyczące sporządzania, uzgadniania, publikacji i udostępniania planu rozwoju OSP. Zgodnie z tymi regulacjami dokonano zmian zapisów IRiESP-Korzystanie, wprowadzanych niniejszą Kartą aktualizacji. Zmiany te pociągnęły za sobą konieczność:

- a. wprowadzenia do IRiESP-Korzystanie trybu konsultacji i dokonywania zmian w projekcie planu rozwoju lub projekcie aktualizacji planu rozwoju,
- b. zdefiniowania określenia „zainteresowane strony”, użytego w ustawie Prawo energetyczne w zakresie podmiotów uczestniczących w konsultacjach planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju.

Jednocześnie:

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 3 z 17

- a. skorygowano zapisy dotyczące siedmioletniego planu zamierzeń inwestycyjnych, tak aby zachować zgodność zapisów statutowych Spółki PSE S.A. traktujących wyłącznie o rocznych lub wieloletnich planach inwestycyjnych,
- b. dostosowano zapis dotyczący rozwoju połączeń międzysystemowych, w związku z rozszerzeniem listy podmiotów biorących udział w procesie planowania rozwoju tych połączeń.

Ad. 4

Ustawa Prawo energetyczne wprowadziła pojęcie gwarancji pochodzenia i nałożyła na OSP obowiązek potwierdzania ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE i wprowadzonej do sieci przesyłowej, co znalazło odzwierciedlenie w zapisach niniejszej Karty aktualizacji. W związku z tym obowiązkiem OSP dookreślił miejsca instalacji układów pomiarowych służących do potwierdzania przez OSP ilości energii elektrycznej na potrzeby wydawania świadectw pochodzenia i gwarancji pochodzenia.

Ad. 5

Ustawa Prawo energetyczne zmieniła zasady wstrzymania przez OSP dostarczania energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci przesyłowej, w przypadku zwłoki z zapłatą należności za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną. OSP dostosował zapisy IRiESP-Korzystanie do regulacji zawartych w ustawie Prawo energetyczne, w tym wprowadził do IRiESP-Korzystanie procedurę, według której OSP dokonuje wstrzymania dostarczania energii elektrycznej na wniosek sprzedawcy.

Ad. 6

W ramach niniejszej Karty aktualizacji, OSP dodatkowo dokonał zmian wynikających z konieczności:

- aktualizacji obszarów OSD, dla których jest wyznaczany współczynnik $\text{tg } \varphi$,
- doprecyzowania punktów dotyczących prac analitycznych wykonywanych na potrzeby rozwoju sieci,
- dostosowania zapisów IRiESP-Korzystanie do nowelizacji rozporządza Ministra Finansów z dnia 28 marca 2011 r. w sprawie zwrotu podatku niektórym podatnikom, wystawiania faktur, sposobu ich przechowywania oraz listy towarów i usług, do których nie mają zastosowania zwolnienia od podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2011 r. nr 68 poz. 360),
- wprowadzenia do IRiESP-Korzystanie zapisu uzupełniającego katalog informacji przekazywanych przez OSP do OSD, w zakresie informacji dotyczących warunków bilansowania KSE, w związku z faktem, iż PSE S.A., jako podmiot zarządzający Rynkiem Bilansującym w Polsce, jest jedynym podmiotem będącym w posiadaniu pełnej informacji dotyczącej warunków bilansowania KSE.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Korzystanie	Zestawienie zmian
1.	1.2. Definicje stosowanych pojęć	Zmienia się definicja: „System elektroenergetyczny”
2.	2.1.2.2. Napięcie i moc bierna	Zmienia się punkt 2.1.2.2.7.
3.	2.2.1.1. Zasady przyłączania do sieci przesyłowej	Zmienia się punkt 2.2.1.1.7.
4.	2.2.1.2. Określanie warunków przyłączenia	Zmienia się punkty: 2.2.1.2.1.4., 2.2.1.2.1.8., 2.2.1.2.1.10. 2.2.1.2.2.1., 2.2.1.2.2.6., 2.2.1.2.2.11. Wprowadza się punkty:

Lp.	Rozdział IRiESP - Korzystanie	Zestawienie zmian
		2.2.1.2.2.13. - 2.2.1.2.2.14.
5.	2.2.1.3. Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej	Zmienia się punkt 2.2.1.3.1.
6.	2.2.1.4. Uzgadnianie warunków przyłączenia do sieci oraz zakresu i warunków wykonania ekspertyzy	Zmienia się punkt 2.2.1.4.11. Wprowadza się punkt 2.2.1.4.13.
7.	2.3.5.5.3. Sposób i terminy dokonywania płatności	Zmienia się punkty 2.3.5.5.3.1. - 2.3.5.5.3.3.
8.	2.3.5.5.4. Przekroczenie terminu płatności	Wprowadza się punkty 2.3.5.5.4.3. i 2.3.5.5.4.6. Zmienia się punkty 2.3.5.5.4.3. i 2.3.5.5.4.4. oraz ich numerację
9.	2.3.5.5.5. Reklamacje	Zmienia się punkt 2.3.5.5.5.5.
10.	2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	Zmienia się punkt 2.3.6.4. Wprowadza się punkt 2.3.6.5.
11.	3. Planowanie rozwoju i współpraca w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV	Zmienia się punkt 3.1.
12.	3.4. Kryteria oceny prac analitycznych w zakresie rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV	Zmienia się nagłówki punktów 3.4. i 3.4.2. Zmieniają się punkty: 3.4.1.4. 3.4.2.2.2. i 3.4.2.2.3. 3.4.3.2.1. Wprowadza się punkty: 3.4.2.4. (3.4.2.4.1. i 3.4.2.4.2.) 3.4.3.2.4.
13.	3.5. Publikacja i udostępnianie planu rozwoju i wyników analiz rozwojowych	Zmienia się punkt 3.5.
14.	4.1.1. Zasady planowania przedsięwzięć inwestycyjnych	Zmienia się punkty: 4.1.1.2., 4.1.1.3.
15.	5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP	Zmienia się punkt 5.2.1. Wprowadza się punkty 5.2.7. i 5.2.8. Zmienia się numerację dotychczasowych punktów 5.2.7. i 5.2.8., w tym zmienia się punkt 5.2.8.

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/2/2013
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.2 Definicje stosowanych pojęć

Definicja „System elektroenergetyczny” otrzymuje brzmienie:

System elektroenergetyczny Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z tymi sieciami lub instalacjami.

2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI

2.1. Charakterystyka sieci

2.1.2. 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

2.1.2.2. Napięcie i moc bierna

W pkt 2.1.2.2.7. pkt (3) otrzymuje brzmienie:

(3) na terenie TAURON Dystrybucja S.A. - 11 obszarów obejmujących: Oddział we Wrocławiu, Oddział w Wałbrzychu, Oddział w Legnicy, Oddział w Jeleniej Górze, Oddział w Opolu, Oddział w Częstochowie, Oddział w Będzinie, Oddział w Krakowie, Oddział w Bielsku - Białej, Oddział w Tarnowie, Oddział w Gliwicach;

W pkt 2.1.2.2.7. skreśla się dotychczasowy pkt (5), a pkt. (6) i (7) odpowiednio otrzymują numerację (5) i (6).

2.2. Przyłączanie do sieci

2.2.1. Przyłączanie do sieci urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich

2.2.1.1. Zasady przyłączania do sieci przesyłowej OSP

Pkt 2.2.1.1.7.(2) otrzymuje brzmienie:

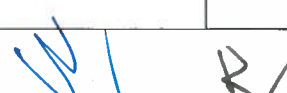
(2) wniesienie, w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła do sieci, w terminie czternastu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie,

2.2.1.2. Określanie warunków przyłączenia

2.2.1.2.1. Wnioski o określenie warunków przyłączenia

W pkt 2.2.1.2.1.4. dodaje się pkt (4) w brzmieniu:

(4) przewidywane terminy związane z realizacją planowanej inwestycji będącej przedmiotem wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 6 z 17
		

Pkt 2.2.1.2.1.8. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.1.8. Do wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci OSP, oprócz dokumentów wymienionych w pkt 2.2.1.2.1.7 dołącza:

- (1) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
- (2) decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. Nr 135, poz. 789 oraz z 2012 r. poz. 951), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
- (3) pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2013 r. poz. 934), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim;
- (4) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł lokalizowanych w polskim obszarze morskim.

Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub pozwolenie na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła na terenie objętym planowaną inwestycją.

Pkt 2.2.1.2.1.10. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.1.10. Dokumenty wymienione w pkt 2.2.1.2.1.7 (2) i 2.2.1.2.1.8, z wyłączeniem decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej oraz pozwolenia na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich, powinny być wydane nie wcześniej niż trzy miesiące przed datą złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia.

2.2.1.2.2. Warunki przyłączenia i procedura ich określaniaPkt 2.2.1.2.2.1.(6) otrzymuje brzmienie:

- (6) OSP w terminie 7 dni od daty otrzymania zaliczki wystawia fakturę;

Pkt 2.2.1.2.2.6. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.2.6. OSP dokona zwrotu zaliczki, w przypadkach, o których mowa w pkt 2.2.1.2.2.5 lub zwrotu różnicy, o której mowa w pkt 2.2.1.2.2.9, na podstawie wystawionej faktury korygującej, w terminie 7 dni od daty jej wystawienia.

W pkt. 2.2.1.2.2.11. wprowadza się pkt (20) w brzmieniu:

- (20) przewidywany harmonogram przyłączania odnawialnego źródła energii, uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 7 z 17

Po pkt. 2.2.1.2.2.12. wprowadza się punkty 2.2.1.2.2.13. i 2.2.1.2.2.14. w brzmieniu:

2.2.1.2.2.13. W przypadku, gdy OSP odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, OSP powiadamia ten podmiot pisemnie o planowanym terminie oraz warunkach wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa przewidywany termin przyłączenia.

2.2.1.2.2.14. W przypadku stwierdzenia przez OSP braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, OSP powiadamia pisemnie za potwierdzeniem odbioru podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

- (1) wyraził zgodę na dostępną wielkość mocy przyłączeniowej, OSP wydaje warunki przyłączenia;
- (2) nie wyraził zgody na dostępną wielkość mocy przyłączeniowej, OSP odmawia wydania warunków przyłączenia.

Niedoręczenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie pisemnej odpowiedzi, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia od OSP, będzie równoznaczne z brakiem zgody podmiotu na dostępną wielkość mocy przyłączeniowej.

Bieg terminu, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.2.1 (8) ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

2.2.1.3. Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej

Pkt 2.2.1.3.1. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.3.1. W okresie ważności warunków przyłączenia, OSP jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie, na zasadzie równoprawnego traktowania, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia, a podmiot ubiegający się o zawarcie powyższej umowy posiada tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, określonych we wniosku o określenie warunków przyłączenia, do których ma być dostarczana energia elektryczna.

2.2.1.4. Uzgadnianie warunków przyłączenia do sieci oraz zakresu i warunków wykonania ekspertyzy

Pkt 2.2.1.4.11. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.4.11. Uzgodnienia warunków przyłączenia OSP dokonuje w formie pisemnej.

OSP uzgadniając warunki przyłączenia odnawialnych źródeł energii o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie KSE, sprawdza możliwość ich przyłączenia pod względem:

- (1) sieciowym – tj. możliwości wyprowadzenia mocy z odnawialnego źródła energii,
- (2) bilansowym KSE – tj. możliwości zrównoważenia produkcji energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na nią w KSE.

Kopię uzgodnienia OSP wysyła również pocztą elektroniczną na adres, z którego OSP otrzymał od OSD kopię wystąpienia, o której mowa w pkt 2.2.1.4.10.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 8 z 17

Po pkt. 2.2.1.4.12. wprowadza się punkt 2.2.1.4.13. w brzmieniu:

2.2.1.4.13. Niezależnie od powyżej uregulowanych zasad uzgadniania warunków przyłączenia do sieci, OSP informuje OSD, w sposób określony w pkt 5.1.1.5., również o warunkach bilansowania KSE.

2.3. Korzystanie z sieci elektroenergetycznych

2.3.5. Warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania; w tym usługi udostępniania KSE

2.3.5.5. Procedura rozliczeń z tytułu świadczonych przez OSP usług przesyłania i usługi udostępniania KSE

2.3.5.5.3. Sposób i terminy dokonywania płatności

Punkty 2.3.5.5.3.1. - 2.3.5.5.3.3. otrzymują brzmienie:

2.3.5.5.3.1. Należności OSP za świadczone usługi przesyłania, oraz należności OSP za świadczoną usługę udostępniania KSE, wynikające z faktur oraz faktur korygujących, płatne są przez użytkownika systemu przelewem na rachunek bankowy (rachunki bankowe) OSP wskazany(e) na fakturach. Kwoty wynikające z faktur korygujących należne użytkownikowi systemu płatne są przez OSP przelewem na rachunek bankowy (rachunki bankowe) wskazany przez użytkownika systemu.

2.3.5.5.3.2. Płatności należności, za świadczone usługi przesyłania, wynikające z faktur oraz faktur korygujących, są dokonywane w terminie 14 dni od daty wystawienia odpowiednio faktury lub faktury korygującej.

2.3.5.5.3.3. Płatności należności za świadczoną przez OSP usługę udostępniania KSE, wynikające z faktur są dokonywane w terminie do 21-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, natomiast wynikające z faktur korygujących są dokonywane w następujący sposób:

- (1) należności wynikające z faktur korygujących wystawionych do 7-go dnia danego miesiąca są płatne do 21-go dnia danego miesiąca;
- (2) należności wynikające z faktur korygujących wystawionych od 8-go do ostatniego dnia danego miesiąca są płatne do 21-go dnia następnego miesiąca.

2.3.5.5.4. Przekroczenie terminu płatności

Po pkt. 2.3.5.5.4.2. wprowadza się punkt 2.3.5.5.4.3. w brzmieniu:

2.3.5.5.4.3. OSP ma prawo wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy użytkownik systemu zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi przesyłania lub usługę udostępniania KSE, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

OSP informuje użytkownika systemu o wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej w miejscu przyłączenia urządzeń i instalacji użytkownika systemu do sieci przesyłowej, faksem, na numer wskazany w umowie przesyłania, podając przyczynę oraz dokładną datę, godzinę i sposób realizacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej następuje nie wcześniej niż po upływie trzech dni roboczych, od daty doręczenia powiadomienia do użytkownika systemu, w sposób określony powyżej.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 9 z 17

Dotychczasowy pkt. 2.3.5.5.4.3. otrzymuje numer 2.3.5.5.4.4. i brzmienie:

2.3.5.5.4.4. OSP ma prawo rozwiązać umowę przesyłania z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadku, gdy użytkownik systemu zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi przesyłania lub usługę udostępniania KSE, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

Dotychczasowy pkt. 2.3.5.5.4.4. otrzymuje numer 2.3.5.5.4.5. i brzmienie:

2.3.5.5.4.5. Wypowiedzenie umowy przesyłania lub umowy udostępniania KSE lub wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie zwalania stron z obowiązku zapłaty wszystkich należności wynikających z tych umów wraz z odsetkami za opóźnienie.

Po pkt. 2.3.5.5.4.5. wprowadza się punkt 2.3.5.5.4.6. w brzmieniu:

2.3.5.5.4.6. OSP, na żądanie sprzedawcy posiadającego umowę przesyłania, wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej, jeżeli odbiorca zwleka z zapłatą należności sprzedawcy za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej realizowane jest według następującej procedury:

- (1) sprzedawca przekazuje OSP pisemny wniosek o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej, wraz z oświadczeniem stanowiącym załącznik do wniosku, potwierdzającym, że odbiorca zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
- (2) OSP zawiadamia wskazanego we wniosku odbiorcę oraz Prezesa URE o otrzymaniu wniosku o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy;
- (3) OSP sprawdza kompletność wniosku i jego zgodność ze wzorem;
- (4) w przypadku braku we wniosku wymaganych danych lub załączników, lub kiedy informacje w nim zawarte budzą uzasadnioną wątpliwość, OSP wzywa sprzedawcę do uzupełnienia wniosku lub złożenia wyjaśnień;
- (5) jeżeli wniosek jest kompletny, OSP zobowiązany tym wnioskiem, określa termin wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy;
- (6) OSP informuje odbiorcę o wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej w miejscu przyłączenia jego urządzeń i instalacji do sieci przesyłowej, faksem, na numer wskazany w umowie przesyłania, podając przyczynę oraz dokładną datę, godzinę i sposób realizacji wstrzymania dostarczania energii;
- (7) OSP informuje również sprzedawcę, faksem, na numer wskazany w umowie przesyłania, o dacie wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy;
- (8) wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej następuje nie wcześniej niż po upływie trzech dni roboczych, od daty dostarczenia powiadomienia do odbiorcy, w sposób określony w pkt (6), chyba, że do tego czasu sprzedawca powiadomi na piśmie OSP o cofnięciu wniosku o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub złoży wniosek o przesunięcie, do wskazanej daty, wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 10 z 17

Wniosek o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej sprzedawca dostarcza do OSP w formie pisemnej, zgodnej ze wzorem opublikowanym na stronie internetowej OSP, oraz faksem, na numer wskazany w umowie przesyłania i podpisany przez osoby upoważnione do reprezentowania sprzedawcy.

Wymóg formy pisemnej, zgodnej ze wzorem opublikowanym na stronie internetowej OSP, oraz sposób dostarczenia i podpisania, stosuje się również odpowiednio do powiadomienia o cofnięciu wniosku o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub do wniosku o przesunięcie, do wskazanej daty, wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.

2.3.5.5.5. Reklamacje

Pkt 2.3.5.5.5.5. otrzymuje brzmienie:

2.3.5.5.5.5. W przypadku uznania reklamacji, OSP wystawi w terminie 7 dni od daty uznania reklamacji fakturę korygującą, a ewentualna nadpłata zostanie zaliczona na poczet przyszłych należności OSP i rozliczona w kolejnym okresie rozliczeniowym, o ile użytkownik systemu nie zażąda jej zwrotu.

2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

Pkt 2.3.6.4. otrzymuje brzmienie:

2.3.6.4. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie świadectw pochodzenia, przekazuje wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości energii elektrycznej, wytworzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne przyłączone do sieci przesyłowej, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego na zaciskach generatorów jednostek wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSP ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.

Po pkt. 2.3.6.4. wprowadza się punkt 2.3.6.5. w brzmieniu:

2.3.6.5. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia dokonuje weryfikacji danych zawartych we wniosku i przekazuje go Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii elektrycznej do sieci przesyłowej, odwzorowanego w umowie przesyłania zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci przesyłowej.

Przed złożeniem pierwszego wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia, podmiot posiadający odnawialne źródło energii zobowiązany jest do dostarczenia do OSP oświadczenia w formie pisemnej, podpisanego przez osoby upoważnione do jego reprezentowania, zawierającego informacje, o których mowa w pkt. 1, 2, 4 - 6 art. 11h ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, które będą dla OSP podstawą do weryfikacji, składanych przez ten podmiot, wniosków o wydanie gwarancji pochodzenia. Podmiot posiadający odnawialne źródło energii zobowiązany jest niezwłocznie przesłać do OSP oświadczenie, o którym mowa powyżej, również w przypadku każdorazowej zmiany danych, o których mowa w pkt. 1, 2, 4 - 6 art. 11h. ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.

Dotychczasowe pkt. 2.3.6.5. i 2.3.6.6. odpowiednio otrzymują numerację 2.3.6.6. i 2.3.6.7.

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 71 z 17

3. PLANOWANIE ROZWOJU I WSPÓŁPRACA W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI PRZESYŁOWEJ I SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 KV

Pkt. 3.1. otrzymuje brzmienie:

3.1. Postanowienia ogólne

- 3.1.1. OSP opracowuje plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej „plan rozwoju”), oraz współpracuje z OSD w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.
- 3.1.2. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w ustawie Prawo energetyczne.
- 3.1.3. OSP sporządza plan rozwoju na okres 10 lat oraz sporządza prognozę dotyczącą stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej na okres nie krótszy niż 15 lat. Plan rozwoju podlega aktualizacji co 3 lata.
- 3.1.4. OSP przedkłada Prezesowi URE do uzgodnienia projekt planu rozwoju lub projekt aktualizacji planu rozwoju, do dnia 31 marca, po przeprowadzeniu konsultacji z zainteresowanymi stronami, wraz z raportem z tych konsultacji.
- 3.1.5. Użyte w pkt. 3.1.4. określenie „zainteresowane strony” oznacza:
- (1) użytkowników systemu przesyłowego,
 - (2) potencjalnych użytkowników systemu przesyłowego, rozumianych jako podmioty, które:
 - (2.1) złożyły wnioski o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej i oczekują na ich określenie,
 - (2.2) posiadają ważne warunki przyłączenia,
 - (2.3) są stronami umów o przyłączenie do sieci przesyłowej,
 - (3) terenowe organy władzy samorządowej szczebla wojewódzkiego.
- 3.1.6. Proces konsultacji i wprowadzania zmian do projektu planu rozwoju lub projektu aktualizacji planu rozwoju prowadzony jest według następującego trybu:
- (1) OSP publikuje na swojej stronie internetowej projekt planu rozwoju lub projekt aktualizacji planu rozwoju (z wyłączeniem informacji określonych w art. 16 ust. 7 pkt 5 i 6 ustawy Prawo energetyczne oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych);
 - (2) OSP, wraz z powyższymi projektami, publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje;
 - (3) okres przewidziany na zgłaszanie uwag nie może być krótszy niż 21 dni od opublikowania powyższych projektów i komunikatu, przy czym OSP opracowując zmiany w projektach, odrzuca uwagi bądź propozycje, które zostały doręczone do OSP, po upływie okresu przewidzianego na konsultacje;
 - (4) OSP, po zakończeniu okresu przewidzianego na zgłaszanie uwag:
 - (4.1) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji;
 - (4.2) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki, w tym gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji, albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki;

- (4.3) opracowuje nową wersję projektu planu rozwoju lub projektu aktualizacji planu rozwoju, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje;
- (4.4) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informacje o sposobie ich uwzględnienia oraz zestawienie własnych uzupełnień lub poprawek, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji;
- (4.5) przedkłada Prezesowi URE do uzgodnienia projekt planu rozwoju lub projekt aktualizacji planu rozwoju, wraz z raportem z procesu konsultacji.
- 3.1.7. Plan rozwoju lub aktualizację planu rozwoju (z wyłączeniem informacji określonych w art. 16 ust. 7 pkt 5 i 6 ustawy Prawo energetyczne oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych) uzgodniony z Prezesem URE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie uzgodnienia.
- 3.1.8. OSP corocznie, do dnia 30 kwietnia, przedkłada Prezesowi URE sprawozdanie z realizacji planu rozwoju.
- 3.1.9. Podstawą opracowania planu rozwoju są:
- (1) polityka energetyczna państwa i Unii Europejskiej oraz dokumenty z nimi związane,
 - (2) wymagania w zakresie długoterminowej zdolności do pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
 - (3) prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną na poziomie kraju, w układzie obszarowym i węzłowym,
 - (4) potrzeby w zakresie rozwoju połączeń międzysystemowych,
 - (5) plany budowy, modernizacji i wycofań z eksploatacji źródeł wytwórczych, w tym źródeł rozproszonych i odnawialnych źródeł energii,
 - (6) prognozy dotyczące przedsięwzięć racjonalizujących zużycie energii elektrycznej,
 - (7) wydane warunki przyłączenia i podpisane umowy o przyłączenie,
 - (8) zapotrzebowanie na nowe zdolności w systemie przesyłowym zgłoszone przez podmioty przyłączone do sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci,
 - (9) ustalenia koncepcji przestrzennego zagospodarowania kraju lub ustalenia planu zagospodarowania przestrzennego województw, albo w przypadku braku takiego planu, strategię rozwoju województwa.
- 3.1.10. W planie rozwoju uwzględnia się dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu wspólnotowym, o którym mowa w art. 8 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2010 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003.
- 3.1.11. W ramach opracowywania planu rozwoju, OSP współpracuje z:
- (1) organizacją ENTSO-E oraz innymi organizacjami europejskimi zajmującymi się elektroenergetyką,
 - (2) OSP krajów sąsiadujących,
 - (3) OSD,

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 13 z 17

- (4) wytwórcami przyłączonymi do sieci przesyłowej,
 (5) odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej,
 (6) samorządami województw.
- 3.1.12. W ramach opracowania planu rozwoju, OSP wykonuje niezbędne prace analityczne w zakresie sektora wytwarzania energii elektrycznej oraz rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.
- 3.1.13. W zakresie rozwoju połączeń międzysystemowych planowanie rozwoju sieci przesyłowej podlega odrębnym uzgodnieniom.
- 3.1.14. Na podstawie planu rozwoju przygotowywane są informacje dla ministra właściwego do spraw gospodarki wykorzystywane w opracowaniu sprawozdania z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.
 Informacje ww. przygotowywane są co 2 lata i przekazywane w terminie do dnia 31 marca danego roku.
- 3.1.15. Współpraca pomiędzy OSP a OSD, o której mowa w pkt I.A.4 IRiESP – Część ogólna, w zakresie określonym postanowieniami pkt 3 niniejszej części IRiESP, realizowana jest według zasad określonych w pkt 2.2.1.4.12 (1) - (3) niniejszej części IRiESP.

Nagłówek pkt. 3.4. otrzymuje brzmienie:

3.4. Prace analityczne w zakresie rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV

3.4.1. Informacje wstępne

Pkt 3.4.1.4. otrzymuje brzmienie:

- 3.4.1.4. OSP wykonuje następujące obliczenia:
- (1) rozpliwów mocy w sieci zamkniętej,
 - (2) zwarciove w sieci zamkniętej,
 - (3) stabilności kątowej w sieci zamkniętej,
 - (4) możliwości przyłączenia odnawialnych źródeł energii o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE.

Nagłówek pkt. 3.4.2. otrzymuje brzmienie:

3.4.2. Kryteria oceny wyników prac analitycznych

3.4.2.2. Obliczenia zwarciove w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV

Pkt 3.4.2.2.2. i 3.4.2.2.3. otrzymują brzmienie:

- 3.4.2.2.2. Wyznaczenie maksymalnych mocy (prądów) zwarciowych ma na celu określenie poziomu parametrów zwarciowych projektowanych urządzeń, instalacji i sieci. Wyznaczenie maksymalnych mocy (prądów) zwarciowych wykonuje się przy uwzględnieniu wszystkich elementów sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, generatorów o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW zainstalowanych w KSE oraz przy zamkniętych podziałach w węzłach tej sieci. Maksymalne moce (prądy) zwarciove w projektowanych rozdzielniach nie mogą przekraczać mocy (prądów) wyłączalnych aparatury łączeniowej oraz wytrzymałości konstrukcji wsporczych.
- 3.4.2.2.3. Wyznaczenie rzeczywistych wartości mocy (prądów) zwarciowych w sieci ma na celu ocenę spełnienia kryteriów doboru parametrów zwarciowych w rzeczywistych (planowanych) układach pracy sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV. Rzeczywiste moce (prądy)

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 14 z 17

zwarciove w istniejących rozdzielniach nie mogą przekraczać mocy (prądów) wyłączalnych aparatury łączeniowej oraz wytrzymałości konstrukcji wsporczych.

Po pkt. 3.4.2.3.2. wprowadza się punkt 3.4.2.4. oraz 3.4.2.4.1. i 3.4.2.4.2. w brzmieniu:

3.4.2.4. Obliczenia możliwości przyłączenia odnawialnych źródeł energii o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE

3.4.2.4.1. Obliczenia możliwości przyłączenia odnawialnych źródeł energii o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE, wykonuje się w celu określenia maksymalnego, dopuszczalnego poziomu mocy zainstalowanej w tych źródłach w KSE, wynikającego z konieczności utrzymania w pracy określonej liczby jednostek wytwórczych innych niż te źródła, szczególnie w okresach niskiego zapotrzebowania na moc czynną.

3.4.2.4.2. Dopuszczalny poziom generacji przez odnawialne źródła energii o nieprzewidywalnej pracy, ze względu na bilansowanie mocy w KSE, nie może przekroczyć różnicy pomiędzy zapotrzebowaniem na moc (z uwzględnieniem pompowania w elektrowniach szczytowo-pompowych) a minimum technicznym koniecznych do utrzymania w pracy jednostek wytwórczych innych niż te źródła.

3.4.3. Ocena wyników prac analitycznych

3.4.3.2. Ekspertyza wpływu przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci na KSE

Pkt 3.4.3.2.1. otrzymuje brzmienie:

3.4.3.2.1. Wynik ekspertyzy uznaje się za pozytywny, jeżeli dla przyłączenia podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci przesyłowej zaproponowany układ sieciowy i bilans mocy w KSE spełniają kryteria określone w pkt 3.4.2.

Po pkt. 3.4.3.2.3. wprowadza się punkt 3.4.3.2.4. w brzmieniu:

3.4.3.2.4. W przypadku negatywnego wyniku ekspertyzy wpływu przyłączenia odnawialnego źródła energii, zostają w niej określone:

- (1) wielkość dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia, w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie,
- (2) w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia: planowany termin i warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci oraz termin przyłączenia wnioskowanego źródła energii.

Pkt 3.5. otrzymuje brzmienie:

3.5. Publikacja i udostępnianie planu rozwoju i wyników analiz rozwojowych

3.5.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej plan rozwoju lub aktualizację planu rozwoju, zgodnie z pkt. 3.1.7.

3.5.2. OSP udostępnia OSD, w zakresie właściwym dla obszaru ich działania i dla analizowanego okresu planowania, następujące wyniki analiz rozwojowych:

- (1) opis planowanych do realizacji przedsięwzięć rozwojowych i modernizacyjnych w sieci przesyłowej wraz z harmonogramem ich realizacji i podstawowymi parametrami technicznymi,
- (2) ocenę zidentyfikowanych zagrożeń (ograniczeń) w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV wraz z wynikającymi z nich rekomendacjami wzmocnień sieci dystrybucyjnej 110 kV i jej sprzężeń z siecią przesyłową.

- 3.5.3. OSP udostępnia wytwórcom przyłączonym do sieci przesyłowej, w zakresie ich działania i dla analizowanego okresu planowania, wyniki analiz rozwojowych dotyczących zmian w możliwościach wyprowadzenia mocy z jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej.
- 3.5.4. Dla analizowanego okresu planowania OSP udostępnia odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej wyniki analiz rozwojowych dotyczących, możliwości zmian poboru mocy z sieci przesyłowej w miejscu przyłączenia odbiorcy.
- 3.5.5. OSP udostępnia ministrowi właściwemu do spraw gospodarki informacje niezbędne do wykonania sprawozdania z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.
- 3.5.6. Po uzgodnieniu z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, OSP może wystąpić z wnioskiem do ministra właściwego do spraw gospodarki o nadanie ważniejszym zadaniom ujętym w planie rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju i we wniosku, statusu zadań rządowych i umieszczenie ich w programie rządowym.
Wniosek zawiera listę zadań planowanych do realizacji w okresie najbliższych 5 lat.
- 3.5.7. Wniosek, o którym mowa w pkt 3.5.6, OSP wystosowuje w terminie do 2 miesięcy od daty uzgodnienia z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju.
- 3.5.8. Po uzgodnieniu z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, OSP występuje do samorządu województw z wnioskiem o wprowadzenie zmian do planów zagospodarowania przestrzennego województw. Wniosek zawiera plan działań OSP w podziale na obszary województw.
- 3.5.9. Wniosek, o którym mowa w pkt 3.5.8, OSP wystosowuje w terminie do 2 miesięcy od daty uzgodnienia z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju.
- 3.5.10. Po uzgodnieniu z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, OSP występuje z wnioskiem do właściwego ministra o wprowadzenie tych zmian do Koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju lub do Planu Zagospodarowania Przestrzennego Kraju. Wniosek zawiera plan działań OSP na obszarze kraju i w podziale na obszary województw.
- 3.5.11. Wniosek, o którym mowa w pkt 3.5.10, OSP wystosowuje w terminie do 2 miesięcy od daty uzgodnienia z Prezesem URE planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju.
- 3.5.12. Udostępnienie przez OSP wyników analiz rozwojowych zgodnie z pkt 3.5.2 - 4 następuje w trybie indywidualnie ustalonym pomiędzy OSP i wskazanymi podmiotami.
- 3.5.13. W zakresie planu rozwoju i wyników analiz rozwojowych, o których mowa w pkt 3.5.1 - 5, publikacji i udostępnianiu nie podlegają informacje niejawne lub inne informacje prawnie chronione.

4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO

4.1. Rozbudowa i modernizacja sieci przesyłowej

Pkt 4.1.1.2. i 4.1.1.3. otrzymują brzmienie:

- 4.1.1.2. OSP sporządza dwa plany inwestycji rzeczowych w majątek sieci przesyłowej:
- (1) wieloletni Plan Zamierzeń Inwestycyjnych,
 - (2) plan roczny (dalej „operacyjny plan inwestycji”).

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 16 z 17

4.1.1.3. Plan Zamierzeń Inwestycyjnych opracowywany jest wg zasady planowania kroczącego.

5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP

Pkt 5.2.1. otrzymuje brzmienie:

- 5.2.1. W ramach udostępniania użytkownikom systemu, informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci przesyłowej, korzystania z tej sieci i KSE oraz pracy KSE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej w szczególności:
- (1) IRiESP;
 - (2) Taryfę OSP;
 - (3) projekt planu rozwoju lub projekt aktualizacji planu rozwoju zgodnie z pkt. 3.1.6.(1);
 - (4) plan rozwoju lub aktualizację planu rozwoju uzgodnione z Prezesem URE, zgodnie z pkt. 3.1.7;
 - (5) coroczny plan remontów;
 - (6) komunikaty o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach;
 - (7) informacje, o których mowa w pkt 5.2.2 - 9, 6.1.1.4, 6.1.5.6.3, 6.2.1.4, 6.2.5.3.4, 6.2.5.4.2.

Po pkt. 5.2.6. wprowadza się nowy punkt 5.2.7. w brzmieniu:

- 5.2.7. W zakresie wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy, na żądanie sprzedawcy, OSP na swojej stronie internetowej publikuje następujące dokumenty:
- (1) wzór wniosku o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej zawierający w szczególności oświadczenie sprzedawcy, potwierdzające, że odbiorca zwleka z zapłatą należności,
 - (2) wzór powiadomienia o cofnięciu wniosku o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej,
 - (3) wzór wniosku o przesunięcie, do wskazanej daty, wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.

Dotychczasowe pkt. 5.2.7. i 5.2.8. odpowiednio otrzymują numerację 5.2.8. i 5.2.9.

Pkt 5.2.9. (2) otrzymuje brzmienie:

- (2) zasady kodyfikacji jednostek wytwórczych oraz adres, na który należy kierować wnioski o wydanie świadectwa pochodzenia i gwarancji pochodzenia;


CZŁONEK ZARZĄDU

Piotr Rak


CZŁONEK ZARZĄDU

Cezary Szwed

Karta aktualizacji nr CK/2/2013 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 27 listopada 2013 r.		Strona 17 z 17