KARTA AKTUALIZACJI nr CK/2/2013

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji
i planowania rozwoju sieci

Data przygotowania: 10 października 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;

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 tg φ, obszaru na terenie Vattenfall Distribiution 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 zwarciowych;

c. usunięciu zwrotu „VAT" stosowanego w odniesieniu do faktur i faktur korygujących.

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".

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:

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 tg φ,
- 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).

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: 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.
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.

Lp.	Rozdział IRiESP - Korzystanie	Zestawienie zmian
		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 nagłówek 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.

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 określania

Pkt 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.

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.

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.

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.

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.

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,

(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) rozpływów mocy w sieci zamkniętej,

(2) zwarciowe 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 zwarciowe 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) zwarciowe 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) zwarciowe 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").

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;