Warszawa, dnia 7 czerwca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WKP.744.4.4.2018.2019.ZJ

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 3, w związku z art. 4 ust. 2 lit. b) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r., str. 54) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku:

Polskich Sieci Elektroenergetycznych
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Konstancinie – Jeziornie

zwanego dalej „Przedsiębiorcą"

zawartego w piśmie z dnia 7 grudnia 2018 r., znak: DP-PS-WW.610.4.2018.1, uzupełnionego pismem z dnia 30 maja 2019 r., znak: DP-PS-WW.610.4.2018.2, o zatwierdzenie warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy, zgodnie z art. 4 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r., str. 54, dalej: „Rozporządzenie (UE) 2017/2196"),

postanawiam

1) zatwierdzić warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy zgodnie z art. 4 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196, określone przez Przedsiębiorcę w dokumencie zatytułowanym: „Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych" z dnia 29 maja 2019 r. (dalej: „Warunki"), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
2) ustalić termin wejścia Warunków w życie na dzień 7 kwietnia 2020 r.

UZASADNIENIE

Rozporządzeniem (UE) 2017/2196 przyjęty został kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych. Rozporządzenie określa wymogi dotyczące zarządzania przez OSP stanami zagrożenia, zaniku zasilania i odbudowy systemu, koordynacji pracy systemu w całej Unii w stanach zagrożenia, zaniku zasilania i odbudowy systemu, symulacji i testów służących zagwarantowaniu niezawodnej, skutecznej i szybkiej odbudowy wzajemnie połączonych systemów przesyłowych do stanu normalnego ze stanu zagrożenia lub zaniku zasilania oraz narzędzi i urządzeń potrzebnych do zagwarantowania niezawodnej, skutecznej i szybkiej odbudowy wzajemnie połączonych systemów przesyłowych do stanu normalnego ze stanu zagrożenia lub zaniku zasilania.

Uregulowania zawarte w Rozporządzeniu (UE) 2017/2196 mają na celu zapewnienie bezpieczeństwa pracy, zapobieganie rozprzestrzenianiu się lub pogłębianiu incydentu, aby uniknąć rozległego zakłócenia i stanu zaniku zasilania, jak również aby umożliwić sprawną i szybką odbudowę systemu elektroenergetycznego ze stanu zagrożenia lub stanu zaniku zasilania.

Określony w art. 2 ust. 1 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 zakres rozporządzenia wskazuje na zastosowanie do operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych, znaczących użytkowników sieci, dostawców usług w zakresie obrony, dostawców usług w zakresie odbudowy, podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, dostawców usług bilansujących, wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej oraz innych jednostek wyznaczonych do pełnienia funkcji rynkowych.

Rozporządzenie (UE) 2017/2196 nałożyło na operatorów systemów przesyłowych (dalej: „OSP") obowiązek opracowania oraz przedłożenia do zatwierdzenia właściwemu organowi regulacji warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy (art. 4 ust. 2 lit. b)). OSP zobowiązany był do opracowania powyższych warunków w terminie do dnia 18 grudnia 2018 r., zgodnie z art. 4 ust. 4 Rozporządzenia (UE) 2017/2196.

Zgodnie z brzmieniem art. 7 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 przed przedłożeniem projektu propozycji właściwi OSP uwzględniają w należyty sposób opinie zainteresowanych stron wyrażone w ramach konsultacji społecznych. Za przeprowadzenie konsultacji, które trwają co najmniej jeden miesiąc, odpowiedzialni są właściwi OSP.

Na mocy zapisu art. 4 ust. 3 organy regulacyjne zobowiązane zostały do podjęcia decyzji w sprawie wniosków, o których mowa w art. 4 ust. 2, w tym wniosku, którego dotyczy niniejsze postępowanie, w terminie sześciu miesięcy od daty ich przedłożenia przez OSP.

Ponadto w art. 54 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 wskazane zostało, że wszystkie stosowne klauzule w umowach oraz warunkach ogólnych OSP, operatorów systemów dystrybucyjnych i znaczących użytkowników sieci, które dotyczą pracy systemu, muszą

być zgodne z wymogami tego rozporządzenia, w związku z czym przedmiotowe umowy i warunki ogólne powinny zostać odpowiednio zmodyfikowane.

Pismem z dnia 7 grudnia 2018 r., (data wpływu do tut. urzędu: 12 grudnia 2018 r.), znak: DP-PS-WW.610.4.2018.1 (dalej: „Wniosek") Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A."), wyznaczone operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczpospolitej Polskiej, przedłożyły organowi regulacji - Prezesowi URE – - do zatwierdzenia dokument: „Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych", z dnia 20 listopada 2018 r.

W przedłożonym wniosku PSE S.A. poinformowały, że przedłożona propozycja podlegała konsultacjom z OSD i znaczącymi użytkownikami sieci oraz opiniowaniu z zainteresowanymi podmiotami. Proces ten przebiegał w dniach od 28 września do 30 października 2018 r., a został zainicjowany publikacją na stronie internetowej PSE S.A. wstępnej propozycji warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy, wraz z zaproszeniem do zgłaszania uwag. Uwagi zgłoszone w procesie konsultacji i opiniowania zostały rozpatrzone i odpowiednio uwzględnione w dokumencie przedłożonym do zatwierdzenia, a raport z konsultacji zawierający informacje o zgłoszonych uwagach i sposobie ich uwzględnienia, stanowił załącznik do Wniosku.

W toku postępowania administracyjnego Przedsiębiorca został wezwany pismem Prezesa URE z dnia 21 maja 2019 r., znak: DRE.WKP.744.4.2.2018.2019.ZJ, do złożenia wyjaśnień i wprowadzenia zmian w załączniku do Wniosku. Pismem z dnia 30 maja 2019 r., znak: DP-PS-WW.610.4.2018.2, Przedsiębiorca przedstawił wymagane wyjaśnienia wraz z załącznikiem „Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych", z dnia 29 maja 2019 r.

Przedsiębiorca w odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE określił ponadto katalog działań koniecznych do podjęcia w celu prawidłowego i pełnego wdrożenia Warunków oraz realizacji zapisów art. 54 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 wskazując zakres zadań oraz czas niezbędny na ich realizację wynoszący 10 miesięcy.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału Prezes URE ustalił co następuje.

Rozporządzenie (UE) 2017/2196 ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa pracy, zapobieganie rozprzestrzenianiu się lub pogłębianiu incydentu, aby uniknąć rozległego zakłócenia i stanu zaniku zasilania, jak również aby umożliwić sprawną i szybką odbudowę systemu elektroenergetycznego ze stanu zagrożenia lub stanu zaniku zasilania. Wśród narzędzi służących temu celowi wskazane zostało opracowanie przez OSP warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie

odbudowy. Warunki te podlegają indywidualnemu zatwierdzeniu przez organ regulacyjny - w odniesieniu do terytorium Rzeczpospolitej Polskiej organem właściwym do zatwierdzenia jest Prezes URE.

PSE S.A., wyznaczone OSP na obszarze Rzeczpospolitej Polskiej, wypełniły ciążący na nich obowiązek opracowania propozycji warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy oraz przedkładając przy piśmie z dnia 7 grudnia 2018 r. (data wpływu do tut. urzędu: 12 grudnia 2018 r.), znak: DP-PS-WW.610.4.2018.1, Prezesowi URE do zatwierdzenia dokument „Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych", z dnia 20 listopada 2018 r.

Publikując na stronie internetowej PSE S.A. propozycję warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy, wraz z zaproszeniem do zgłaszania uwag, a następnie rozpatrując i odpowiednio uwzględniając te uwagi w dokumencie przedłożonym do zatwierdzenia, krajowy operator systemu przesyłowego dopełnił obowiązku polegającego na konsultowaniu tych warunków z zainteresowanymi stronami. Przeprowadzając konsultacje PSE S.A. kierował się zasadami określonymi w art. 7 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, tj. konsultacje trwały co najmniej jeden miesiąc, a przedłożony projekt Warunków uwzględniał w należyty sposób opinie zainteresowanych stron. Uwzględnienie lub nieuwzględnienie uwag zostało uzasadnione i przedłożone Prezesowi URE w dokumencie „Raport z procesu konsultacji dotyczący warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy opracowanych na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych", z dnia 2 listopada 2018 r., a zakres i sposób uwzględnienia uwag zostały uznane przez Prezesa URE.

Po przeprowadzeniu analizy poszczególnych zapisów zawartych w propozycji warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy, Prezes URE wezwał Przedsiębiorcę do złożenia dodatkowych wyjaśnień oraz zmodyfikowania niektórych zapisów i przedłożenia poprawionego dokumentu: „Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy", uwzględniającego zalecenia Prezesa URE. Zgłoszone uwagi dotyczyły m.in. usunięcia zbędnych zapisów dotyczących wejścia w życie zatwierdzonego dokumentu lub będących powtórzeniem szczegółowych regulacji zawartych w Rozporządzeniu (UE) 2017/2196, usunięcia zapisów wykraczających poza zakres delegacji zawartej w Rozporządzeniu (UE) 2017/2196, np. zapisów dotyczących taryf Przedsiębiorcy, uzasadnienia przyjętych wartości poszczególnych parametrów, zakresu podmiotowego dostawców usług oraz podejścia do zagadnienia kar za niedotrzymanie warunków działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy, tak, by zagwarantowane zostało równoprawne traktowanie dostawców usług.

W toku postępowania, oceniając przedłożoną propozycję Warunków, Prezes URE zwracał uwagę na stosowanie reguł określonych w art. 4 ust. 1 Rozporządzenia (UE) 2017/2196, tj. zasady proporcjonalności i niedyskryminacji oraz zasady równowagi pomiędzy najwyższą całkowitą sprawnością i najniższymi kosztami ogólnymi dla wszystkich zaangażowanych stron, obowiązek zapewnienia przejrzystości, pierwszeństwo stosowania mechanizmów rynkowych w celu zagwarantowania bezpieczeństwa i stabilności sieci, obowiązek przestrzegania ograniczeń technicznych i prawnych w zakresie bezpieczeństwa osobistego i ochrony oraz konieczność uwzględnienia uzgodnionych norm europejskich i specyfikacji technicznych. Ponadto Prezes URE uwzględnił i respektował powierzoną właściwemu OSP odpowiedzialność w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu, z uwzględnieniem wymogów przepisów krajowych.

Prezes URE wezwał także Przedsiębiorcę do określenia katalogu działań koniecznych do podjęcia w celu prawidłowego i pełnego wdrożenia Warunków z uwzględnieniem zapisów art. 54 Rozporządzenia (UE) 2017/2196.

W odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE Przedsiębiorca wskazał na konieczność dostosowania aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: IRiESP) w części „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemu", która będzie miała na celu odpowiednie usunięcie lub modyfikację postanowień IRiESP, które zostaną uregulowane w Warunkach. Konieczna modyfikacja IRiESP jest działaniem obejmującym opracowanie projektu zmian IRiESP konsultacje zmian z użytkownikami systemu, rozpatrzenie i odpowiednie uwzględnienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz opracowanie raportu z procesu konsultacji. Po zakończeniu prac po stronie Przedsiębiorcy, Prezes URE dokona oceny propozycji zmiany w toku postępowania administracyjnego, zakończonego wydaniem decyzji.

Ponadto w celu prawidłowego i pełnego wdrożenia Warunków konieczna będzie modyfikacja zawartych umów przesyłania - dostosowanie umów przesyłania jest konieczne, pomimo zapisu art. 9g ust. 12 ustawy - Prawo energetyczne, zgodnie z którym Warunki stanowią część umowy przesyłania, ze względu na treść art. 385 ust. 1 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2018, poz. 1025, z późn. zm.), zgodnie z którym w razie sprzeczności treści umowy z wzorcem umowy strony są związane umową.

Przedsiębiorca określił też czas niezbędny na przeprowadzenie koniecznych zmian przed wdrożeniem Warunków na 10 miesięcy od daty ich zatwierdzenia.

Biorąc pod uwagę, że określeniu terminu zgodnie z wnioskiem strony nie sprzeciwiają się inne przepisy, natomiast istniej niepomijalne ryzyko kolizji zapisów obowiązujących umów przesyłania, IRiESP i Warunków, których przyjęcie jest przedmiotem toczącego się postępowania administracyjnego, a także uwzględniając zasady określone w art. 4 ust. 1 Rozporządzenia (UE) 2017/2196 oraz określony w art. 1 sam cel tej regulacji, którym jest zapewnienie bezpieczeństwa pracy systemu, uznałem oczekiwania Przedsiębiorcy dotyczące terminu wdrożenia za uzasadnione i przychyliłem się

do wniosku PSE S.A. także w tym zakresie, ustalając termin wejścia Warunków w życie na dzień 7 kwietnia 2020 r.

Mając na względzie powyższe ustalenia postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1360, z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 47949 Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

/-/ Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

/-/ Zofia Janiszewska

Otrzymuje:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

ZAŁĄCZNIK 1
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 7 czerwca 2019 r.
nr DRE.WKP.7444.4.2018.2019.ZY

WARUNKI DZIAŁANIA W CHARAKTERZE DOSTAWCÓW USŁUG W ZAKRESIE ODBUDOWY

Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych.

Wersja z dnia 29.05.2019 r.

Spis treści:

I. PODSTAWA PRAWNA I CEL DOKUMENTU 3

II. ZASADY WDROŻENIA WARUNKÓW 3

III. WEJŚCIE W ŻYCIE WARUNKÓW ORAZ TRYB DOKONYWANIA ZMIAN WARUNKÓW ..... BŁĄD! NIE ZDEFINIOWANO ZAKŁADKI.

IV. WARUNKI FORMALNE DZIAŁANIA W CHARAKTERZE DOSTAWCÓW USŁUG W ZAKRESIE ODBUDOWY 4

V. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA W ZAKRESIE USŁUGI ODBUDOWY KSE 5

VI. WYMAGANIA MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII I ZAKŁADÓW WYTWARZANIA ENERGII W ZAKRESIE ZDOLNOŚCI DO ODBUDOWY ZASILANIA KSE 9

VII. TESTY ODBIORCZE I SPRAWDZAJĄCE ZDOLNOŚĆ MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII DO ODBUDOWY ZASILANIA KSE 10

I. Podstawa prawna i cel dokumentu

1. Warunki działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy (dalej „Warunki") opracowane są przez Operatora Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego (dalej „OSP") na podstawie art. 4 ust. 4) Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (dalej „Rozporządzenie 2017/2196").
2. Celem Warunków jest określenie wymogów, jakie na podstawie zawartych umów spełnić muszą dostawcy usług systemowych (dalej „Dostawcy usług").
3. W przypadku wystąpienia rozbieżności w zakresie postanowień określonych w Warunkach oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP"), obowiązujące będą postanowienia określone w Warunkach.
4. Warunki sporządzone zostały w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter wyłącznie informacyjny.

II. Zasady wdrożenia Warunków oraz dokonywania zmian Warunków

1. Warunki opracowane przez OSP podlegają konsultacjom społecznym zgodnie z art. 7 NCER.
   a) Konsultacje społeczne trwają co najmniej jeden miesiąc
   b) OSP publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji społecznych Warunków, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
   c) OSP, po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje społeczne oraz uwzględnieniu w należyty sposób opinii zainteresowanych stron, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE") do zatwierdzenia Warunki wraz z raportem z konsultacji społecznych uzasadniającym uwzględnienie lub nieuwzględnienie uwag zainteresowanych stron.
   d) Przedłożone Prezesowi URE Warunki po procesie konsultacji wraz z raportem z konsultacji społecznych, OSP publikuje na swojej stronie internetowej.
2. Warunki podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE i wchodzą w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej Warunki.
3. OSP publikuje obowiązujące Warunki na swojej stronie internetowej.
4. Zmianę Warunków dokonuje się poprzez opracowanie przez OSP nowych Warunków. Art. II ust. od 1 do 3 stosuje się odpowiednio.
5. OSP, w terminie do 10 miesięcy od zatwierdzenia Warunków przez Prezesa URE, dokona aktualizacji zawartych umów o świadczenie usług systemowych poprzez dostosowanie ich do postanowień Warunków oraz przedłoży do zatwierdzenia Prezesowi URE kartę aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP") w celu dostosowania IRiESP do zatwierdzonych Zasad.

III. Warunki formalne działania w charakterze dostawców usług w zakresie odbudowy oraz cechy charakterystyczne usługi

1. Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego (dalej „Usługa odbudowy KSE") jest świadczona na podstawie umów o świadczenie usług systemowych w zakresie odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego (dalej „Umowy odbudowy") zawartych pomiędzy OSP i Dostawcami usług.

2. OSP kontraktuje Usługę odbudowy KSE z uwzględnieniem przepisów o zamówieniach publicznych. OSP może zawierać umowy na świadczenie Usługi odbudowy KSE na okresy wieloletnie.

3. OSP kontraktuje Usługi odbudowy KSE w zakresie technicznie uzasadnionym, wymaganym dla zapewnienia bieżącego bezpieczeństwa pracy KSE, niezbędnym dla realizacji działań odbudowy KSE.

4. Warunkiem koniecznym dla możliwości świadczenia przez Dostawców usług, Usługi odbudowy KSE na rzecz OSP, jest równoczesne posiadanie zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej odpowiednio z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub OSP. Dostawcy usług są zobowiązani do niezwłocznego powiadomienia OSP, w formie pisemnego zawiadomienia, o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o ile jest to możliwe - nie później niż 5 dni roboczych przed końcową datą obowiązywania ww. umowy.

5. Usługa odbudowy KSE jest świadczona przez dostawców na rzecz OSP poprzez:

   5.1. zachowanie zdolności modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii, do rozruchu autonomicznego i zasilenia potrzeb własnych modułu wytwarzania energii oraz potrzeb ogólnych zakładu wytwarzania energii w celu zapewnienia stabilnej i bezpiecznej pracy w warunkach całkowitego zaniku napięcia w KSE lub jego części,

   5.2. zachowanie zdolności do regulacji częstotliwości i napięcia przez moduł wytwarzania energii lub zakład wytwarzania energii, pracujący na wydzielony ciąg rozruchowy oraz podczas jego pracy wyspowej; oraz

   5.3. udostępnienie przez dostawcę mocy niezbędnej do zasilania odbiorców, w tym potrzeb własnych urządzeń modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii, podczas odbudowy KSE.

6. Dostawcy usług zobowiązują się świadczyć Usługę odbudowy KSE w każdej chwili na dyspozycyjnych modułach wytwarzania energii lub zakładach wytwarzania energii, przyłączonych do KSE, zgodnie z potrzebami i warunkami pracy KSE.

7. W przypadku stanów systemu: zaniku zasilania systemu, zagrożenia systemu i odbudowy systemu zdefiniowanych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (dalej Rozporządzenie 2017/1485) Dostawca usług dostosuje się niezwłocznie do poleceń OSP.

8. OSP ma prawo wykorzystania Usługi odbudowy KSE na dyspozycyjnych modułach wytwarzania energii w każdej chwili trwania wymienionych powyżej stanów systemu zgodnie z potrzebami i warunkami pracy KSE.

9. W przypadku wystąpienia technicznych lub organizacyjnych czynników, innych niż niedyspozycyjność modułów wytwarzania energii lub zakładów wytwarzania energii, uniemożliwiających Dostawcy usług świadczenie Usługi odbudowy KSE, Dostawca usługi jest zobowiązany do niezwłocznego, jednak nie później niż w ciągu 3 dni roboczych, zawiadomienia o tym OSP w formie pisemnej, listem poleconym lub pocztą kurierską. Datą zawiadomienia będzie data wysłania listu poleconego lub przekazania przesyłki kurierowi. W zawiadomieniu należy podać datę i godzinę oraz przyczynę utraty zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE a także przewidywany czas przywrócenia zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE. Po przywróceniu zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE, Dostawca usługi jest zobowiązany do niezwłocznego, jednak nie późniejniż w ciągu 3 dni roboczych, zawiadomienia o tym OSP w formie pisemnej, listem poleconym lub pocztą kurierską, podając datę i godzinę przywrócenia zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE. Datą zawiadomienia będzie data wysłania listu poleconego lub przekazania przesyłki kurierowi.

10. W przypadku nagłego wystąpienia braku zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE, dostawca jest zobowiązany do niezwłocznego, jednak nie później niż w ciągu 2 godzin, przekazania telefonicznie informacji o stwierdzeniu powyższego do PSE S.A..

11. Za okres braku zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE, Dostawcy usług nie przysługuje wynagrodzenie.

12. OSP i Dostawca usług są zobowiązani do konserwacji systemu telemechaniki i eksploatowanych przez nich sieci telekomunikacji, w tym łączności dyspozytorskiej zgodnie z art. 41 ust. 2 Rozporządzenia 2017/2196. Dostawca usług umożliwi OSP i właściwemu OSD dostęp do sygnałów odwzorowujących stan pracy modułów wytwarzania energii lub zakładów wytwarzania energii i łączników, minimum w zakresie określonym w Rozporządzeniu 2017/1485, celem ich wykorzystania przez OSP i OSD w systemie SCADA.

13. Dostawca usług zobowiązuje się do niezwłocznej aktualizacji planu, o którym mowa w pkt VI.4. Warunków, w przypadku gdy będzie to niezbędne, ze względu na zmianę warunków technicznych lub organizacyjnych u Dostawcy usług oraz w przypadku konieczności przystosowania ww. planu do określonego przez OSP sposobu wykorzystania modułów wytwarzania energii lub zakładów wytwarzania energii będących w dyspozycji Dostawcy usług.

IV. Szczegółowe wymagania w zakresie usługi odbudowy KSE

1. Usługa odbudowy KSE może być świadczona przez Dostawcę usług, posiadającego moduły wytwarzania energii, które są zdolne do wykonania rozruchu autonomicznego bez zasilania z zewnątrz zlokalizowanego geograficznie w taki sposób, aby czas

od wydania przez OSP polecenia dokonania rozruchu autonomicznego do podania napięcia do uruchamianego modułu wytwarzania energii w innym zakładzie wytwarzania energii określonym na podstawie art. 23 ust. 4 lit c) Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 nie był dłuższy niż 180 minut.

2. Rozruch autonomiczny modułów wytwarzania energii będzie wykonywany każdorazowo:

   2.1. po całkowitym zaniku napięcia na szynach rozdzielni NN i/lub WN do których przyłączone są moduły wytwarzania energii elektrycznej (dalej „rozdzielnia przyelektrowniana"), o ile OSP nie poleci inaczej,

   lub

   2.2. po otrzymaniu od OSP polecenia dokonania rozruchu autonomicznego.

3. Dostawca usług zapewni zdolności techniczne i organizacyjne zapewniające rozruch autonomiczny oraz podanie napięcia na rozdzielnię przyelektrownianą:

   3.1. modułów wytwarzania energii zasilanych paliwami stałymi, ciekłymi lub gazowymi, w czasie nie później niż 60 minut od wystąpienia któregokolwiek z warunków inicjujących, o których mowa w pkt V.2.

   3.2. wodnych modułów wytwarzania energii, w czasie nie później niż 15 minut od wystąpienia któregokolwiek z warunków inicjujących, o których mowa w pkt V.2.

4. Dostawca usług świadczący Usługę odbudowy KSE poprzez wykorzystanie modułów wytwarzania energii zasilanych paliwami stałymi, ciekłymi lub gazowymi zobowiązany jest zapewnić:

   4.1. utrzymanie zapasu paliwa rezerwowego w zbiornikach magazynowych, niezbędnego do uruchomienia awaryjnego źródła zasilania oraz pracy modułów wytwarzania energii w ilości wystarczającej do wykonania rozruchu autonomicznego i utrzymania ich ciągłej pracy przez co najmniej 24 godziny z mocą określoną w Umowie odbudowy lub umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej a wynikającą z potrzeb OSP w zakresie realizacji procedur planu odbudowy;

   4.2. zdolności techniczne i organizacyjne do przeprowadzenia trzech kolejnych rozruchów autonomicznych, modułów wytwarzania energii, w tym dwóch w okresie 120 minut;

   4.3. pozostałe media niezbędne do uruchomienia i utrzymania w pracy modułów wytwarzania energii, w warunkach całkowitego zaniku napięcia w KSE lub jego części;

   4.4. pracę zakładu wytwarzania energii przy niezakłóconym zasilaniu paliwem podstawowym bez ograniczeń czasowych.

5. Dostawca usług świadczący Usługę odbudowy KSE poprzez wykorzystanie wodnych modułów wytwarzania energii zobowiązany jest zapewnić:

   5.1. zdolności techniczne i organizacyjne do przeprowadzenia trzech kolejnych rozruchów autonomicznych modułu wytwarzania energii w okresie 1 godziny;

5.2. pozostałe media niezbędne do uruchomienia i utrzymania generacji w zakładzie wytwarzania energii w warunkach całkowitego zaniku napięcia w KSE lub jego części, do której przyłączony jest zakład wytwarzania energii;

5.3. pracę modułu wytwarzania energii bez ograniczeń czasowych, innych niż wynikające z parametrów konstrukcyjnych budowli i urządzeń hydrotechnicznych.

6. Dokonując rozruchu autonomicznego Dostawca usług zobowiązany jest uruchomić ten moduł wytwarzania energii, który – uwzględniając warunki techniczne zakładu wytwarzania energii, w tym dyspozycyjność poszczególnych modułów wytwarzania energii – pozwoli na zapewnienie najlepszych warunków w zakresie świadczenia Usługi odbudowy KSE.

7. Po udanym wykonaniu rozruchu autonomicznego jednego z modułów wytwarzania energii i zasileniu potrzeb własnych uruchomionego modułu wytwarzania energii oraz potrzeb ogólnych uruchomionego modułu wytwarzania energii i zakładu wytwarzania energii, niezbędnych do utrzymania w pracy uruchomionego modułu wytwarzania energii, Dostawca usług zapewni, przy braku zasilania z zewnątrz, zdolność do podania napięcia na szyny rozdzielni NN i/lub WN do których przyłączone są moduły wytwarzania energii elektrycznej przez okres nie krótszy niż 24 godziny.

8. Po udanym wykonaniu rozruchu autonomicznego i zasileniu potrzeb własnych modułu wytwarzania energii, Dostawca Usługi w przypadku otrzymania polecenia od OSP uruchomi kolejne dyspozycyjne moduły wytwarzania energii, z dotrzymaniem normalnych eksploatacyjnych czasów uruchomienia.

9. Dostawca usług zapewni ciągłą zdolność każdego z modułów wytwarzania energii do:

9.1. rozruchu autonomicznego, bez wykorzystania napięcia i mocy rozruchowej pochodzących z zewnątrz;

9.2. podania napięcia na wydzielony system szyn rozdzielni NN i/lub WN do których przyłączone są moduły wytwarzania energii elektrycznej w stanie beznapięciowym;

9.3. regulacji parametrów układu wydzielonego:

9.3.1. w obrębie modułu wytwarzania energii i zakładu wytwarzania energii,

i/lub

9.3.2. podczas podania napięcia na ciąg rozruchowy w warunkach pracy zarówno z obciążeniem, jak i bez obciążenia,

i/lub

9.3.3. podczas pracy w układzie wyspowym jedno lub wielomaszynowym w zakresie:

(a) automatycznej regulacji napięcia, przy czym zakres mocy biernej udostępnionej w automatycznej regulacji napięcia musi być wystarczający

do skutecznej kompensacji mocy biernej ciągu rozruchowego, z uwzględnieniem zdolności technicznych modułów wytwarzania energii zawartych w Umowie odbudowy lub umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej;

(b) automatycznej regulacji częstotliwości zgodnie z ustaloną pomiędzy dostawcą a OSP charakterystyką statyczną regulatora turbiny:

i) po skokowej zmianie obciążenia o 10 % mocy osiągalnej (i) odchyłka dynamiczna częstotliwości będzie mieściła się w zakresie ± 1 Hz wokół zadanej częstotliwości bazowej, przy uwzględnieniu wielkości zmiany obciążenia oraz dynamiki mas wirujących pracujących maszyn, (ii) oscylacje pojawiające się po skokowej zmianie będą miały charakter tłumiony;

ii) zakres zadawania częstotliwości bazowej (przez operatora modułu wytwarzania energii) powinien być zapewniony w granicach co najmniej ± 1 Hz wokół wartości 50 Hz;

iii) w stanie ustalonym stabilnie, bez oscylacji, utrzymywanie częstotliwości w pobliżu jej wartości zadanej, wynikającej z charakterystyki statycznej z dokładnością nie gorszą niż +/- 200 mHz;

9.4. podania napięcia i mocy niezbędnej do zasilenia potrzeb własnych i ogólnych zakładu wytwarzania energii, niezbędnej do dokonania rozruchu modułu wytwarzania energii zasilanego paliwem stałym, lub ciekłym lub gazowym tego zakładu wytwarzania energii;

9.5. pracy równoległej modułów wytwarzania energii Dostawcy usług z uruchamianym modułem wytwarzania energii zasilanym paliwem stałym lub ciekłym lub gazowym oraz innymi jednostkami pracującymi w wyspowym układzie pracy;

9.6. synchronizacji w granicach częstotliwości określonych w Kodeksie sieci dotyczącym wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci w art. 13 ust. 1 lit. a) oraz w granicach napięcia określonych w art. 16 ust. 2.

10. Dostawca usług zapewnia w procesie odbudowy KSE, zdolność do stabilnej pracy równoległej:

10.1. wodnych modułów wytwarzania energii w trybie generacji oraz w trybie kompensacji;

10.2. modułów wytwarzania energii zasilanych paliwem gazowym, stałym lub ciekłym w trybie generacji.

11. W przypadku, gdy praca równoległa modułów wytwarzania energii w procesie odbudowy KSE, oraz regulacja napięcia na wydzielonym ciągu rozruchowym, będzie wymagała zmiany konfiguracji i nastaw obiektowych układów regulacji i zabezpieczeń, Dostawca usług zapewni stosowne środki do ich przeprowadzenia, w sposób i terminach

nieograniczających wykorzystanie modułów wytwarzania energii do rozruchu autonomicznego i odbudowy zasilania w KSE.

12. Dostawca usług nie ponosi odpowiedzialności za niewywiązywanie się z obowiązków opisanych w pkt V.9.3. – V.9.6. powyżej, jeżeli OSP swoimi działaniami w procesie odbudowy KSE spowoduje, że moduły wytwarzania energii:

    12.1. będą pracowały poza wymaganiami technicznymi określonymi w niniejszych Warunkach, lub

    12.2. zostaną wyłączone z ruchu przez zabezpieczenia własne modułu wytwarzania energii, pobudzone w skutek braku likwidacji zwarć powstałych w sieci przesyłowej z czasem określonym w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

V. Wymagania modułów wytwarzania energii i zakładów wytwarzania energii w zakresie zdolności do odbudowy zasilania KSE

1. Regulatory turbin modułów wytwarzania energii w zakresie zdolności do świadczenia Usług odbudowy KSE powinny być zdolne do pracy w trybie regulacji prędkości obrotowej, realizowanej przez proporcjonalny regulator prędkości obrotowej lub częstotliwości RO(P), zgodnie z zamodelowaną charakterystyką statyczną (zdolność do prowadzenia regulacji częstotliwości w sieci elastycznej, wielomaszynowej).

2. Wymagania dla regulatorów napięć modułów wytwarzania energii w zakresie zdolności do odbudowy zasilania KSE:

    2.1. moduły wytwarzania energii powinny być dostosowane do regulowania napięcia w dozwolonym przedziale zmian oraz do kompensowania mocy biernej w dopuszczalnym obszarze pracy modułu wytwarzania energii, zarówno podczas podania napięcia i ładowania linii, jak i przesyłania przez nią mocy rozruchowej potrzebnej do uruchomienia modułu wytwarzania energii w innym zakładzie wytwarzania energii;

    2.2. zapewnienie odpowiedniego poziomu mocy biernej pojemnościowej i indukcyjnej w zakresie zgodnym z wykresem kołowym generatora lub krzywą kopertową;

    2.3. praca w trybie automatycznej regulacji napięcia w całym dopuszczalnym obszarze pracy w przedziale co najmniej od 80 do 110% napięcia znamionowego generatora.

3. Układ synchronizatora modułu wytwarzania energii powinien umożliwiać podanie napięcia na szyny rozdzielni przyelektrownianej będącej w stanie beznapięciowym.

4. Dostawca usług, dla każdego, będącego w jego posiadaniu, zakładu wytwarzania energii, zobowiązany jest do opracowania i posiadania aktualnego planu działania na wypadek utraty połączenia z KSE lub zaniku napięcia w KSE zawierającego m.in. szczegółowe procedury postępowania w zakresie rozruchu autonomicznego: modułów wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii, w tym sposób komunikacji pomiędzy służbami Dostawcy usługi a OSP i OSD.

Dostawcy usług zobowiązani są do bieżącej aktualizacji i uzgadniania ww. planów z właściwym operatorem systemu w trybie opisanym w pkt VI.5. Dostawcy usług zobowiązani są do przeprowadzania szkoleń obsługi, z zakresu wykorzystania planu działań na wypadek utraty połączenia z KSE lub zaniku napięcia w KSE.

5. Plany, o których mowa w pkt VI.4., w tym nastawy dodatkowych zabezpieczeń podnapięciowych i podczęstotliwościowych Dostawca usług zobowiązany jest uzgodnić:

   5.1. dla modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci przesyłowej - z OSP;

   5.2. dla pozostałych modułów wytwarzania energii nieobjętych pkt VI.5.1. - z OSD działającym w porozumieniu z OSP.

VI. Testy odbiorcze i sprawdzające zdolność modułów wytwarzania energii do odbudowy zasilania KSE

1. W ramach przeprowadzanych testów potwierdzających gotowość modułów wytwarzania energii do odbudowy zasilania KSE wprowadzone zostają dwie kategorie testów:

   1.1. testy odbiorowe,

   1.2. okresowe testy sprawdzające i próby systemowe (podanie napięcia na tor liniowy i uruchomienie innego zakładu wytwarzania energii).

2. Celem przeprowadzanych testów odbiorowych jest sprawdzenie przystosowania modułów wytwarzania energii do udziału w odbudowie zasilania w KSE.

3. Celem przeprowadzanych okresowych testów sprawdzających i prób systemowych jest potwierdzenie utrzymania zdolności modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii do udziału w odbudowie zasilania w KSE.

4. Testy sprawdzające i próby systemowe dla modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii posiadających zdolność do rozruchu autonomicznego, obejmują:

   4.1. test rozruchu autonomicznego zakładu wytwarzania energii polegający na wykonaniu rozruchu autonomicznego jego modułów wytwarzania energii oraz podaniu napięcia na wybraną szynę rozdzielni do jakiej przyłączone są moduły wytwarzania energii, aż do ustabilizowania napięcia i częstotliwości w granicach dopuszczalnych odchyleń – test jest wykonywany na polecenie OSP co najmniej dwa razy w roku;

   4.2. test sprawdzenia zdolności do regulacji częstotliwości w sieci elastycznej, polegające na wykonaniu rozruchu autonomicznego modułu wytwarzania energii, jego pracy równoległej z innymi modułami wytwarzania energii zakładu wytwarzania energii świadczącego usługę rozruchu autonomicznego, przy zapewnieniu minimalnego obciążenia tych modułów wytwarzania energii (potrzeby ogólne zakładu wytwarzania energii i potrzeby własne modułu wytwarzania energii, pompy, inne dostępne odbiory – test jest wykonywany

na polecenie OSP co najmniej raz w roku, łącznie z testem określonym w pkt VII.4.1.;

4.3. próbę autonomicznego rozruchu modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii polegającej na rozruchu autonomicznym, jak w pkt VII.4.1., wybranych modułów wytwarzania energii oraz podaniu napięcia na wydzieloną linię rozruchową do modułu wytwarzania energii w innym zakładzie wytwarzania energii aż do ustabilizowania napięcia na końcu tej linii w rozdzielni sieciowej – test jest wykonywany na polecenie OSP raz na 3 lata;

4.4. próbę autonomicznego rozruchu modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii polegającej na rozruchu autonomicznym wybranych modułów wytwarzania energii oraz podania napięcia i mocy rozruchowej na wydzieloną linię rozruchową do zakładu wytwarzania energii nie posiadającego zdolności do rozruchu autonomicznego, z uruchomieniem wytypowanego/wytypowanych modułu/modułów wytwarzania energii zasilonego zakładu wytwarzania energii, ze stanu gorącego i jego/ich zsynchronizowaniu i pracy na wyspie z zakładem wytwarzania energii posiadającym zdolność do rozruchu autonomicznego – test jest wykonywany na polecenie OSP nie rzadziej niż co 5 lat.

5. Dostawca usług w ramach zapewnienia zdolności do świadczenia Usługi odbudowy KSE, jest zobowiązany do przeprowadzenia testów odbiorczych i sprawdzających zdolność modułów wytwarzania energii do odbudowy zasilania KSE zgodnie z zasadami określonymi w niniejszych Warunkach. W ramach realizacji powyższego Dostawca usług jest zobowiązany do:

5.1. przedstawienia OSP programu prób oraz uzgodnienia z OSP udziału w próbach zewnętrznej firmy eksperckiej, jeżeli udział takiej firmy jest niezbędny ze względu na zakres programu prób;

5.2. powiadomienia OSP o planowanym terminie realizacji prób co najmniej z 14-dniowym wyprzedzeniem;

5.3. przekazania do OSP dokumentacji z przeprowadzonych prób w terminie 30 dni od zakończenia prób;

5.4. wprowadzenia niezbędnych zmian w konfiguracji układów elektrycznych i automatyki, jeśli opracowane wyniki prób wskazują taką konieczność, oraz zaktualizowania Instrukcji określonej w pkt. V.13. Warunków.

6. Dostawca usługi jest zobowiązany do przeprowadzania, co najmniej raz na 2 miesiące, wewnętrznych testów polegających na:

(a) uruchomieniu agregatu pomocniczego w warunkach braku napięcia na zasilaniu potrzeb własnych z zewnątrz;

(b) zasileniu z agregatu pomocniczego potrzeb własnych modułu wytwarzania energii lub zakładu wytwarzania energii wraz ze sprawdzeniem działania regulacji napięcia i prędkości obrotowej;

OSP i Dostawca usługi mogą określić w Umowie odbudowy dodatkowe testy wewnętrzne jeżeli są one konieczne dla świadczenia Usług odbudowy KSE.

Z przeprowadzonych testów, o których mowa powyżej, Dostawca usług zobowiązany jest sporządzić notatkę i wysłać jej kopię do OSP w terminie 14 dni od ich zakończenia.

Przeprowadzenie przez Dostawcę usług testów wewnętrznych nie zwalnia Dostawcy usług z obowiązku wykonania testów, o których mowa w pkt VII.5. – 6. powyżej. Zapisy pkt VII.7. i VII.9. tego paragrafu stosuje się odpowiednio.

7. Dostawca usług jest zobowiązany do umożliwienia dostępu przedstawicielom OSP oraz wskazanej przez OSP niezależnej firmy eksperckiej, do urządzeń i pomiarów modułu wytwarzania energii lub do zakładu wytwarzania energii w czasie przygotowywania i przeprowadzania przez Dostawcę usług prób, pomiarów i testów, oraz do przekazania do OSP wyników tych prób, pomiarów i testów wraz z wnioskami w formie papierowej i elektronicznej.

8. Dostawca usług zobowiązany będzie uczestniczyć w organizowanych przez OSP próbach systemowych, dotyczących weryfikacji możliwości udziału modułów wytwarzania energii, będących w posiadaniu Dostawcy usług, w realizacji przewidzianych przez OSP, scenariuszy odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego. Liczba prób systemowych, w roku, określonych w pkt. VII.4.3. i VII.4.4., nie powinna być większa niż 1 raz/rok.

9. Jeżeli w ramach prowadzonych testów rozruchu autonomicznego lub próby systemowej zostanie stwierdzona niesprawność lub brak spełnienia wymagań określonych w Umowie przez moduły wytwarzania energii lub zakład wytwarzania energii świadczące usługę odbudowy KSE, to Dostawca jest zobowiązany do przeprowadzenia działań korekcyjnych na swój koszt w terminie ustalonym między Dostawcą usług a OSP w zakresie usunięcia niesprawności lub spełniania wymagań określonych w Umowie. Powyższe dotyczy modułów wytwarzania energii lub zakładów wytwarzania energii, które świadczą usługę odbudowy KSE.