

Załącznik do Uchwały nr 34/2015 Komitetu Monitorującego Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 z dnia 21 września 2015 r. w sprawie przyjęcia sektorowych kryteriów wyboru projektów dla poddziałania 1.4.1. Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

Dodatkowe kryteria formalne

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	TAK/NIE
11.	Projekt zawarty na Liście Projektów Strategicznych.	Projekt został umieszczony w wykazie inwestycji umieszczonych w aktualnej wersji dokumentu <i>Lista Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (stanowiącą project pipeline dla sektora energetyki)</i> .	
12.	Minimalna liczba inteligentnych funkcjonalności	<p>Projekt realizowany w ramach poddziałania 1.4.1 musi wdrażać co najmniej 3 funkcjonalności inteligentnej sieci elektroenergetycznej, o których mowa w opisie osi I POIiŚ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - funkcja monitoringu obciążenia sieci w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją; - funkcja automatycznej identyfikacja błędów (wraz z systemem naprawczym); - funkcja dynamicznej rekonfiguracji sieci dla zoptymalizowania funkcjonowania sieci; - funkcja kontroli przepływu mocy czynnej i biernej (m.in. sterowanie źródłami rozproszonymi i kompensatorami mocy biernej); - funkcja planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych z uwzględnieniem źródeł generacji rozproszonych; - funkcja bieżącego monitoringu i oceny stanu urządzeń; - funkcja automatycznej kontroli poziomu napięcia i poziomu mocy biernej na magistrali; - funkcja adaptacyjnej ochrony rozproszonych źródeł energii przed pracą wyspą; - funkcja automatycznej dostawy usług systemowych (m.in. kontrola napięcia, częstotliwości i regulacji mocy biernej); - funkcja optymalizacji rozdziału mocy (lokalna lub zdalna); - funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi; - funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii; - funkcja ładowania pojazdów elektrycznych; - funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją; - funkcja zarządzania energią przez odbiorcę. 	

Kryteria merytoryczne I stopnia

NR	NAZWA KRYTERIUM	OPIS KRYTERIUM	ZASADY OCENY KRYTERIUM	WAGA	MAX. PUNKTACJA
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się – max. 7 pkt):</p> <p>1 pkt – projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej;</p> <p>1 pkt – uzyskana ostateczna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję;</p> <p>1 pkt – projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy jakiś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p>	1	7
2.	Nakład środków UE na 1 odbiorcę przyłączanego do inteligentnej sieci elektroenergetycznej	Wartość wydatków planowanych do poniesienia ze środków UE na 1 odbiorcę stającego się użytkownikiem inteligentnej sieci elektroenergetycznej. Na potrzeby niniejszego kryterium przyjmuje się, że ww. użytkownicy są identyfikowani jako odbiorcy, którzy w wyniku realizacji projektu zostali wyposażeni w inteligentny licznik energii elektrycznej umożliwiający dwukierunkową wymianę danych z	<p>Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na 1 odbiorcę stającego się użytkownikiem inteligentnej sieci elektroenergetycznej zostanie przyznana następująca liczba punktów:</p> <p>5 pkt – $X \leq 410$;</p> <p>4 pkt – $410 < X \leq 547$;</p> <p>3 pkt – $547 < X \leq 684$;</p> <p>2 pkt – $684 < X \leq 821$;</p> <p>1 pkt – $X > 821$.</p>	3	15

		operatorem systemu dystrybucyjnego. Jako nowi użytkownicy sieci inteligentnych uznawani są też odbiorcy posiadający (przed realizacją projektu) inteligentny licznik energii elektrycznej, dla których w wyniku realizacji projektu zwiększył się zakres przesyłanych danych między odbiorcą a operatorem tworząc dla odbiorcy nowe możliwości zarządzania energią elektryczną lub dla operatora nowe możliwości w zakresie sterowania rozdziałem energii elektrycznej.			
3.	Efektywność kosztowa projektu służącego wspieraniu przejścia na gospodarkę niskoemisyjną	Nakład środków UE na wielkość rocznej redukcji emisji CO2 (tony), związana z przyłączeniem OZE do sieci oraz zmniejszeniem strat dystrybucji energii	Za osiągnięcie wartości wskaźnika nakładów UE (PLN) na roczną redukcję emisji 1 tony CO2, związaną z przyłączeniem OZE do sieci oraz zmniejszeniem strat przesyłowych: 5 pkt – $X \leq 100$; 4 pkt – $100 < X \leq 1000$; 3 pkt – $1000 < X \leq 14000$; 2 pkt – $14000 < X \leq 100000$; 1 pkt – $X > 100000$.	3	15
4	Inteligentne sieci dla rozwoju odnawialnych źródeł energii	W ramach poddziałania 1.4.1. dodatkowo punktowane są inwestycje, które zwiększą możliwość przyłączenia do inteligentnej sieci elektroenergetycznej źródła OZE.	2 pkt – projekty, których celem jest zwiększenie możliwości przyłączenia odnawialnych źródeł energii.	2	4
5	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród wymienionych w POIiŚ.	Liczba określana jest w odniesieniu do wykazu funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jaki jest wskazany w opisie I osi POIiŚ 2014-2020 tj.: – funkcja monitoringu obciążenia sieci w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją; – funkcja automatycznej identyfikacji błędów (wraz z systemem naprawczym); – funkcja dynamicznej rekonfiguracji sieci dla zoptymalizowania funkcjonowania sieci; – funkcja kontroli przepływu mocy czynnej i biernej (m.in. sterowanie źródłami rozproszonymi i kompensatorami mocy biernej); – funkcja planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych z uwzględnieniem źródeł generacji rozproszonych;	2	24

			<ul style="list-style-type: none"> - funkcja bieżącego monitoringu i oceny stanu urządzeń; - funkcja automatycznej kontroli poziomu napięcia i poziomu mocy biernej na magistrali; - funkcja adaptacyjnej ochrony rozproszonych źródeł energii przed pracą wyspowa; - funkcja automatycznej dostawy usług systemowych (m.in. kontrola napięcia, częstotliwości i regulacji mocy biernej); - funkcja optymalizacji rozdziału mocy (lokalna lub zdalna); - funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi; - funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii; - funkcja ładowania pojazdów elektrycznych; - funkcja pomiaru obciążenia w czasie rzeczywistym wraz z wizualizacją; - funkcja zarządzania energią przez odbiorcę. <p>Za każdą kolejną inteligentną funkcjonalność powyżej trzech funkcjonalności, jaka jest realizowana przez projekt, przysługuje 1 pkt (przyznane punkty w ramach kryterium sumują się - max. 12 pkt.)</p>		
6.	Zgodność projektu ze Strategią Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego (SUE RMB) ¹	Sprawdzone jest, w jakim stopniu projekt jest zgodny lub komplementarny z celami Strategii Unii Europejskiej dla regionu Morza Bałtyckiego	<p>Ocena zgodnie z następującą punktacją:</p> <p>2 pkt - projekty, które mają status flagowych projektów w ramach SUE RMB;</p> <p>1 pkt - projekty przyczyniają się do osiągnięcia wskaźników, o których mowa w Planie działania UE dotyczącym Strategii UE dla Regionu Morza Bałtyckiego dla jednego z obszarów priorytetowych: Transport, Energy, Bio, Agri, Hazards, Nutri, Ship, Safe, Secure, Culture, Tourism, Health.</p>	1	2
Maksymalna liczba punktów					67

Wymagane minimum, aby projekt pozytywnie przeszedł ocenę merytoryczną I stopnia: 50 % maksymalnej liczby punktów możliwych do uzyskania.

¹ Horyzontalne kryterium merytoryczne I stopnia (przyjęte uchwałą KM 3/2015) – nie jest przedmiotem uchwały 34/2015 przyjmującej kryteria dla poddziałania 1.4.1